

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Relatório sobre a revisão de informações financeiras
intermediárias individuais e consolidadas em
30 de setembro de 2025

Ref.: Relatório nº 25BDE-050-PB



Índice

	Página
Relatório sobre a revisão de informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas	3
Informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas	5
Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025	13

Relatório sobre a revisão de informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.

Av. Eng. Luiz Carlos Berrini, 105 -
12º andar Itaim Bibi, São Paulo (SP)
Brasil
T +55 11 3886-5100
www.grantthornton.com.br

Aos Administradores e Acionistas da
Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.
São Paulo – SP

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A. (“Companhia”) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 – Demonstração intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 “Revisão de informações intermediárias executadas pelo auditor da entidade”). A revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter uma segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo como a NBC TG 21.

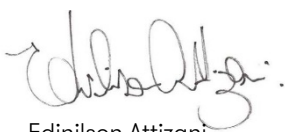
Outros assuntos

Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e períodos comparativos

O exame das demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia em 31 de dezembro de 2024 foi conduzido sobre a responsabilidade de outro auditor independente, que emitiu relatório de auditoria em 26 de março de 2025 com opinião sem modificação. A revisão das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas referentes ao período de três e nove meses findo em 30 de setembro de 2024 foi conduzida sob a responsabilidade de outro auditor independente, que emitiu relatório de revisão sobre aquelas informações trimestrais em 02 de dezembro de 2024 com conclusão sem modificação.

São Paulo, 28 de novembro de 2025

Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP-025.583/O-1



Edinilson Attizani
Contador CRC 1SP-293.919/O-7

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Balanços patrimoniais individuais e consolidados em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

Ativo

		Controladora		Consolidado	
	Notas	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ativo circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	1.366	1.711	15.093	18.483
Contas a receber de clientes	5	-	-	20.864	15.076
Impostos e contribuições a recuperar	-	646	822	647	823
Adiantamentos a fornecedores	-	-	-	408	281
Estoques de peças para manutenção das usinas	8	-	-	728	607
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	608	320
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	6	10.379	9.544	10.379	9.544
Partes relacionadas	7	152.692	139.275	-	-
		165.083	151.352	48.727	45.134
Ativo não circulante mantido para venda (imobilizado)					
		-	-	2.599	-
Total do ativo circulante		165.083	151.352	51.326	45.134
Ativo não circulante					
Contas a receber de clientes	5-7	-	-	49.168	46.563
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	6	31.428	28.500	31.428	28.500
Impostos e contribuições a recuperar	-	1.041	3.326	1.041	3.326
Partes relacionadas	7	734.111	852.490	13.758	9.506
		766.580	884.316	95.395	87.895
Investimentos	13	18.251	4.652	-	-
Imobilizado	9	3	5	657.649	691.091
Intangível	-	-	-	1.149	1.525
Ativo de direito de uso	12	-	-	30.590	31.621
		18.254	4.657	689.388	724.237
Total do ativo não circulante		784.834	888.973	787.382	812.132
Total do ativo		949.917	1.040.325	836.109	857.266

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

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Balanços patrimoniais individuais e consolidados em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

Passivo e patrimônio líquido

		Controladora		Consolidado	
	Notas	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Passivo circulante					
Fornecedores	10	397	405	11.044	10.458
Salários a pagar		2.683	-	2.683	-
Debêntures	11	80.247	79.157	80.247	79.157
Partes relacionadas	7	988	-	4.938	4.296
Impostos e contribuições a recolher	-	28	23	1.744	844
Imposto de renda e contribuição social a pagar	-	-	-	3.887	2.494
Dividendos a pagar	16.b	-	5.669	-	5.669
Arrendamento	12	-	-	3.012	3.004
Licenças ambientais de instalação e operação	-	-	-	675	531
Total passivo circulante		84.343	85.254	108.230	106.453
Passivo não circulante					
Fornecedores	10	-	-	631	631
Arrendamento	12	-	-	30.808	30.028
Licenças ambientais de instalação e operação	-	-	-	536	886
Debêntures	11	455.239	497.867	455.239	497.867
Impostos e contribuições diferidos	-	-	-	1.306	1.197
Provisão para perda em investimentos	13	173.042	239.069	-	-
Provisão para desmantelamento	14	-	-	2.066	2.069
Total passivo não circulante		628.281	736.936	490.586	532.678
Patrimônio líquido					
	16				
Capital social	16.a	198.449	198.449	198.449	198.449
Reserva de lucros	-	38.844	19.686	38.844	19.686
Total do patrimônio líquido		237.293	218.135	237.293	218.135
Total do passivo e do patrimônio líquido		949.917	1.040.325	836.109	857.266

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

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações do resultado individuais e consolidadas para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Notas	Controladora			
		Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Outras receitas (despesas) operacionais		48.072	43.729	79.030	78.251
Serviços de terceiros	-	2	(11)	(90)	(56)
Despesas com pessoal	-	(520)	-	(520)	-
Despesas administrativas	-	(1)	-	(2)	-
Depreciação do imobilizado	9	(1)	(1)	(2)	(1)
Outras receitas (despesas) operacionais	-	(2)	-	18	-
Resultado de equivalência patrimonial	13	48.594	43.741	79.626	78.308
Lucro operacional antes das receitas e despesas financeiras		48.072	43.729	79.030	78.251
Resultado financeiro	21	(10.648)	(10.552)	(42.865)	(47.249)
Receitas financeiras	-	1.808	1.247	5.311	3.726
Despesas financeiras	-	(12.456)	(11.799)	(48.176)	(50.975)
Lucro do período		37.424	33.177	36.165	31.002

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

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações do resultado individuais e consolidadas
para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Notas	Consolidado			
		Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Receita operacional líquida	17	121.032	104.764	253.187	203.749
Custos dos serviços		(65.010)	(54.488)	(152.877)	(109.847)
Custos de operação	18	(6.596)	(8.014)	(18.586)	(23.524)
Depreciação do imobilizado	9	(10.717)	(10.518)	(32.117)	(31.347)
Depreciação do ativo de direito de uso	12	(344)	-	(1.031)	-
Amortização do intangível		(125)	(12)	(376)	(30)
Compra de energia elétrica	19	(43.491)	(32.661)	(90.291)	(45.567)
Encargos de uso da rede elétrica	20	(3.737)	(3.283)	(10.476)	(9.379)
Lucro bruto		56.022	50.276	100.310	93.902
Outras receitas (despesas) operacionais		(2.977)	(3.783)	(10.036)	(10.042)
Serviços de terceiros		(804)	(1.185)	(2.488)	(2.999)
Despesas com pessoal		(1.483)	(1.766)	(5.548)	(5.294)
Despesas administrativas		(420)	(628)	(1.276)	(1.127)
Despesas com viagem		(193)	(194)	(513)	(508)
Depreciação do imobilizado	9	(5)	(1)	(15)	(1)
Impostos e taxas		(1)	(9)	(92)	(113)
Outras receitas (despesas) operacionais		(71)	-	(104)	-
Lucro operacional antes das receitas e despesas financeiras		53.045	46.493	90.274	83.860
Resultado financeiro	21	(11.648)	(9.783)	(45.687)	(45.575)
Receitas financeiras		2.754	2.410	7.433	7.045
Despesas financeiras		(14.402)	(12.193)	(53.120)	(52.620)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		41.397	36.710	44.587	38.285
Imposto de renda e contribuição social correntes	22	(3.973)	(3.533)	(8.422)	(7.283)
Lucro do período		37.424	33.177	36.165	31.002

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

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações do resultado abrangente individuais e consolidadas para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Controladora			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Lucro do período	37.424	33.177	36.165	31.002
Total dos resultados abrangentes do período	37.424	33.177	36.165	31.002

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Lucro do período	37.424	33.177	36.165	31.002
Total dos resultados abrangentes do período	37.424	33.177	36.165	31.002

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

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido individuais e consolidadas para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Capital social	Reserva de lucros		Lucros acumulados	Total
		Reserva legal	Reserva de lucros a realizar		
Em 31 de dezembro de 2023	198.449	1.485	21.163	-	221.097
Lucro do período				31.002	31.002
Dividendos adicionais	-	-	(21.163)	-	(21.163)
Em 30 de setembro de 2024	198.449	1.485	-	31.002	230.936
Em 31 de dezembro de 2024	198.449	2.679	17.007	-	218.135
Lucro do período				36.165	36.165
Dividendos adicionais	-	-	(17.007)	-	(17.007)
Em 30 de setembro de 2025	198.449	2.679	-	36.165	237.293

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

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa individuais e consolidadas
para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		Período findo em	Período findo em	Período findo em	Período findo em
		30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Atividades operacionais					
(Prejuízo) lucro antes do imposto de renda e da contribuição social					
		36.165	31.002	44.587	38.285
Ajuste para reconciliar o lucro (prejuízo) antes dos tributos com o fluxo de caixa					
Depreciação do ativo imobilizado	9	2	1	32.132	31.348
Amortização do ativo de direito de uso	12	-	-	1.031	-
Amortização do intangível		-	-	376	30
Juros sobre debêntures	11 e 21	27.972	30.479	27.972	30.479
Atualização financeira sobre debêntures	11 e 21	19.400	19.725	19.400	19.725
Apropriação (amortização) de custos sobre debêntures	11 e 21	70	419	70	419
Atualização financeira sobre provisão para desmantelamento	14 e 21	-	-	1.098	920
Ajuste a valor presente sobre provisão para desmantelamento	14 e 21	-	-	(1.101)	(705)
Ajuste a valor presente sobre licença ambiental	21	-	-	66	-
Atualização financeira sobre licença ambiental	21	-	-	39	-
Atualização financeira ICMS diferido	21	-	-	151	620
Ajuste a valor presente sobre ICMS diferido	21	-	-	(55)	(537)
Ajuste a valor presente sobre arrendamentos	12 e 21	-	-	3.509	-
Baixa de ativo imobilizado (custo)		-	-	-	385
Resultado de equivalência patrimonial	13	(79.626)	(78.308)	-	-
		3.983	3.318	129.275	120.969
(Aumento) redução de ativos					
Contas a receber de clientes		-	-	(8.393)	(13.264)
Impostos e contribuições a recuperar		2.461	(631)	2.191	(1.197)
Adiantamentos a fornecedores		-	-	(127)	1.369
Estoque de peças para manutenção das usinas		-	-	89	(1.274)
Outras contas a receber		-	-	(288)	(298)
Partes relacionadas		-	-	(4.252)	444
		2.461	(631)	(10.780)	(14.220)
Aumento (redução) de passivos					
Fornecedores		(8)	36	586	(6.754)
Salários e encargos sociais		2.683	-	2.683	-
Impostos e contribuições a recolher		5	(9)	900	663
Partes relacionadas		988	-	642	187
Outras contas a pagar		-	-	-	6
Impostos e contribuições diferidos		-	-	13	-
		3.668	27	4.824	(5.898)
(-) Juros sobre debêntures pagos	11	(29.550)	(31.995)	(29.550)	(31.995)
(-) Imposto de renda e contribuição social pagos		-	-	(6.759)	(5.278)
Fluxo de caixa líquido originado (consumido pelas) das atividades operacionais					
		(19.438)	(29.281)	87.010	63.578

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa individuais e consolidadas
para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado
de outra forma)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		Período findo em	Período findo em	Período findo em	Período findo em
		30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Atividades de investimento					
Aquisição de ativo imobilizado	9	-	-	(1.499)	(2.206)
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)		(3.763)	(773)	(3.763)	(773)
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento		(3.763)	(773)	(5.262)	(2.979)
Atividades de financiamento					
Pagamento de debêntures - principal	11	(59.430)	(51.553)	(59.430)	(51.553)
Pagamento de passivo de arrendamentos	12	-	-	(2.721)	-
Pagamento de passivo de licença ambiental de operação	25	-	-	(311)	-
Dividendos pagos	16	(22.676)	(7.054)	(22.676)	(7.054)
Partes relacionadas	7	104.962	89.719	-	-
Fluxo de caixa líquido originado (consumido pelas) das atividades de financiamento		22.856	31.112	(85.138)	(58.607)
Aumento (redução) líquido (a) de caixa e equivalentes de caixa					
		(345)	1.058	(3.390)	1.992
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro		1.711	9.213	18.483	45.817
Caixa e equivalentes de caixa em 30 de setembro		1.366	10.271	15.093	47.809
Variação em caixa e equivalentes de caixa		(345)	1.058	(3.390)	1.992

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

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional

A Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A. (“Caldeirão Grande” ou “Companhia”), sociedade anônima de capital fechado, foi fundada em 29 de novembro de 2010 e possui sede na Av. Desembargador Moreira, nº 1300 – Sala 1102 – Bairro Aldeota – Município de Fortaleza – Estado do Ceará – CEP: 60.170-002. Nos termos de seu Estatuto Social, a Companhia tem por objeto social a participação em outras sociedades que tenham por objeto a produção e a comercialização de energia elétrica proveniente de fontes eólicas e a realização de atividades necessárias à implantação e operação de centrais geradoras eólicas. A entidade é controlada pela Ibitu Energias Renováveis S.A., que por sua vez é controlada pela Ibitu Energia S.A. (“Grupo Ibitu Energia”), tendo como controladora final, o fundo de investimento Astra Infraestrutura Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (“FIP Astra”).

a) Participação societária

Entidade	Status	Localização do parque eólico	Complexo eólico
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	Em operação comercial	Caldeirão Grande do Piauí - PI	Caldeirão I
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.			
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.			
Central Geradora Eólica Boreas S.A.			
Central Geradora Eólica Brite S.A.			
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.			
Central Geradora Eólica Colibri S.A.			

O início da operação comercial das SPEs que compõem o Complexo Eólico de Caldeirão I ocorreu conforme a seguir:

Entidade	Despacho Aneel nº	Data do despacho	Data do início da operação comercial	Prazo de autorização	Data fim da operação
CGE Amontada S.A.	1.764	04/07/2016	05/08/2016	30 anos	05/07/2046
CGE Aristarco S.A.	144	25/05/2017	26/05/2017	30 anos	26/05/2047
CGE Bartolomeu S.A.	2.263/2.446	27/07/2017 e 10/08/2017	28/07/2017 e 11/08/2017	30 anos	28/07/2047
CGE Boreas S.A.	2.151/2.530	18/07/2017 e 17/08/2017	19/07/2017 e 18/08/2017	30 anos	19/07/2047
CGE Brite S.A.	1.818 /2.858	23/06/2017 e 08/09/2017	24/06/2017 e 09/09/2017	30 anos	24/06/2047
CGE Caiçara S.A.	2.152/2.738	18/07/2017 e 30/08/2017	19/07/2017 e 31/08/2017	30 anos	19/07/2047
CGE Colibri S.A.	2.531	17/08/2017	18/08/2017	30 anos	18/08/2047

b) Autorização

Conforme demonstrado a seguir, estas controladas estão em regime de autorização e têm toda a sua produção contratada por agente de comercialização, no âmbito do Leilão de Venda de Energia Eólica Incentivada realizado por meio da Oferta Pública para Venda de Energia Eólica Incentivada, Edital nº 001/2010, de 20 de dezembro de 2010.

Entidade	Contrato	Resolução autorizativa Aneel	Datas de início de suprimento	Data fim de suprimento	Capacidade de produção instalada - MW (1)
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.398/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.397/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.396/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.399/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Entidade	Contrato	Resolução autorizativa Aneel	Datas de início de suprimento	Data fim de suprimento	Capacidade de produção instalada - MW (1)
Central Geradora Eólica Brite S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.390/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.395/2013	01/01/2016	31/12/2035	29,7
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	Venda de Energia Eólica Incentivada	4.394/2013	01/01/2016	31/12/2035	10,8

(1) Informação não financeira não revisada.

c) Contrato de energia incentivada

As SPEs do Complexo de Caldeirão I estão em regime de autorização e têm toda a sua produção contratada com agente de comercialização pelo prazo de 20 anos. De acordo com o contrato, essas Companhias estão obrigadas a entregar a Energia Eólica Incentivada ao comprador, independentemente do montante de energia elétrica que a fonte geradora contratada tenha gerado ou sido instruída a gerar, devendo as obrigações do contrato relativas à entrega da Energia Eólica Incentivada serem cumpridas por meio da garantia física e/ou, se necessário, por meio de contratos de compra que vierem a serem celebrados com terceiros.

Durante o ano 2024 e o período de nove meses findos em 30 de setembro de 2025, as SPEs do Complexo de Caldeirão I compraram energia da comercializadora de energia do Grupo Ibitu para suprir parte do contrato (Nota Explicativa nº 19).

1.1. Continuidade operacional

Em 30 de setembro de 2025, a Companhia apresenta o Capital Circulante Líquido (“CCL”) positivo de R\$ 80.740 (R\$ 66.098 positivo em 31 de dezembro de 2024), consolidado negativo de R\$ 59.904 (R\$ 61.319 negativo em 31 de dezembro de 2024), lucro de R\$ 36.165 (R\$ 31.002 de lucro em setembro de 2024), entretanto, apresentou, em 30 de setembro de 2025, geração de caixa positiva nas atividades operacionais consolidadas, no montante de R\$ 87.010 (R\$ 63.578 positivo em 30 de setembro de 2024). O CCL consolidado negativo apresentado em 30 de setembro de 2025 deve-se principalmente a: **(i)** saldo de fornecedores no consolidado (Nota Explicativa nº 10), dos quais 84% referem-se a saldo com partes relacionadas (Nota Explicativa nº 7); e **(ii)** debêntures no individual e consolidado (Nota Explicativa nº 11), que contará com recursos de partes relacionadas (Nota Explicativa nº 7) para fazer frente à obrigação, recursos esses oriundos de geração e caixa operacional. Nesse contexto, a Administração avaliou a capacidade da Companhia de continuar operando normalmente e está convencida de que possui recursos e geração de caixa operacional suficientes para dar continuidade aos seus negócios no futuro.

Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no pressuposto de continuidade operacional.

2. Base de preparação e apresentação das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

2.1. Bases de elaboração e apresentação

As informações financeiras intermediárias individuais, identificadas como “Controladora”, e as informações financeiras intermediárias consolidadas, identificadas como “Consolidado”, foram apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária, e elaboradas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem a legislação Societária Brasileira, os Pronunciamentos, Orientações, Interpretações do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia e suas controladas não possuem outros resultados abrangentes, portanto, o único item de resultado abrangente total é o resultado do período.

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando indicado de outra forma, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico é baseado no valor das contraprestações pagas em troca de ativos.

Os dados não financeiros incluídos nestas informações financeiras intermediárias, tais como capacidade de produção de energia instalada, dados contratuais, projeções, seguros e meio ambiente, não foram revisados.

Nas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, as controladas são contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial. Quando aplicável, e após reduzir a zero o saldo contábil da participação da Companhia em suas investidas, perdas adicionais são consideradas, e um passivo denominado “Provisão para perda em investimento” é reconhecido: **(a)** na extensão em que a Companhia tem obrigações legais ou construtivas (não formalizadas) de fazer pagamentos por conta das investidas; e **(b)** a fim de produzir o mesmo resultado líquido e o mesmo patrimônio líquido para a Companhia que seriam obtidos a partir de informações financeiras intermediárias individuais consolidadas.

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram aprovadas pela Diretoria em 28 de novembro de 2025.

2.2. Declaração de relevância

A Administração da Companhia aplicou na elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas a orientação técnica OCPC 07 (R1) – Evidenciação na divulgação dos relatórios contábil-financeiros de propósito geral, com a finalidade de divulgar principalmente informações relevantes, que auxiliem os usuários das informações financeiras intermediárias na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos. Além disso, a Administração afirma e evidencia que todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão do negócio.

2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

Os itens incluídos nas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas são mensurados usando o real (R\$), moeda do ambiente econômico no qual a Companhia e suas controladas atuam, sendo a moeda funcional das Companhias. Todos os saldos apresentados em Reais nestas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.4. Base de consolidação das informações financeiras intermediárias

As participações em controladas estão demonstradas a seguir:

Controlada	Quantidade de ações	%	Total (R\$)	%
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	19.890.420	100%	19.890	100%
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	19.110.934	100%	19.111	100%
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	18.832.410	100%	18.832	100%
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	12.985.133	100%	12.985	100%
Central Geradora Eólica Brite S.A.	18.777.156	100%	18.777	100%
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	18.771.316	100%	18.771	100%
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	13.545.481	100%	13.545	100%

As informações financeiras intermediárias consolidadas incluem as informações financeiras intermediárias de todas as controladas nas quais a Companhia exerce controle, direto ou indireto.

a) Controladas

Controladas são todas as companhias (incluindo as companhias de propósito específico) nas quais a Companhia (inclui controladora e suas controladas) 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). 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.

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Transações, saldos e ganhos não realizados em transações entre entidades da Companhia são eliminados.

Os prejuízos não realizados também são eliminados a menos que a operação forneça evidências de uma perda *impairment* do ativo transferido. As políticas contábeis das controladas são alteradas, quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas pela Companhia.

Ganhos ou perdas resultantes de alterações na participação societária em controladas, que não resultem em perda de controle, são contabilizados diretamente no patrimônio líquido. Os prejuízos são atribuídos às participações de acionistas não controladores, mesmo que isso resulte em saldo devedor.

Os investimentos em controladas são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial e são, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor de custo.

2.5. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

Conforme CPC21 (R1) – Demonstração intermediária, a Companhia declara que os julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas, bem como as principais práticas contábeis são consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

3. Políticas contábeis materiais

A Companhia declara que as políticas contábeis materiais constantes nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024, permanecem válidas para estas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, as quais devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações.

3.1. Normas e Interpretações novas e revisadas

a) Revisadas e vigentes

Norma	Alteração	Vigência a partir de
CPC 02 (R2) - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis	Ausência de conversibilidade/permutabilidade	01/01/2025
OCPC 10 - Créditos de Carbono (tCO ₂ e), Permissões de emissão (<i>allowances</i>) e Crédito de Descarbonização (CBIO)	Garantir a consistência das demonstrações financeiras e permitir sua conexão com o relatório financeiro de sustentabilidade	01/01/2025

A Administração da Companhia avaliou os pronunciamentos acima e não identificou impactos relevantes nas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

b) Revisadas e não vigentes:

Norma	Alteração	Vigência a partir de
CPC 36 (R3) - Demonstrações consolidadas e CPC 18 (R2) - Investimento em coligada, em controlada e em empreendimento controlado em conjunto	Venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou <i>joint venture</i>	Não definida
IFRS S1 - Requisitos gerais para divulgação de informações financeiras relacionadas à sustentabilidade e IFRS S2 - Divulgações relacionadas ao clima	Requisitos gerais para a divulgação de informações financeiras relacionadas à sustentabilidade e clima	Adoção voluntária a partir de 2024 e 01/01/2026 para companhias abertas
IFRS 19 - Subsidiárias sem responsabilidade pública de divulgações	Permite que as subsidiárias apliquem as normas IFRS com requisitos de divulgação reduzidos	01/01/2027
CPC 48 e CPC 40 - Classificação e mensuração de instrumentos financeiros	Clarificações sobre reconhecimento, desreconhecimento e novas divulgações para instrumentos financeiros	01/01/2026

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Norma	Alteração	Vigência a partir de
CPC 18 (R2) - Investimento em coligada, em controlada e em empreendimento controlado em conjunto	Venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou joint venture	01/01/2026
IFRS 18 - Apresentação e divulgação em informações financeiras intermediárias	Nova norma - estrutura do resultado, novas divulgações e princípios de agregação e desagregação	01/01/2027

A Administração da Companhia está em processo de análise dos impactos dos pronunciamentos destacados acima.

4. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Conta corrente	11	11	164	127
Aplicações financeiras - Consórcio Conexão	-	-	-	7
Aplicações financeiras (*)	1.355	1.700	14.929	18.349
Total	1.366	1.711	15.093	18.483

(*) As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Esses investimentos financeiros referem-se substancialmente a CDB renda fixa, remuneradas à taxa média de 99,36% e 100,19% da variação do CDI, respectivamente, em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024.

5. Contas a receber de clientes

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o saldo de contas a receber de clientes, consolidado, refere-se a valores a vencer decorrente da liquidação dos contratos de energia incentivada das controladas do Complexo de Caldeirão I. O prazo médio de recebimento dos valores relativos à venda de energia com terceiros é de 20 dias, excetuando transações com partes relacionadas que são liquidadas sob demanda. Não há montantes vencidos em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024.

Na composição dos saldos a receber existem valores de transações com partes relacionadas, com a Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 7), relativo à venda de energia conforme a seguir. O saldo de contas a receber será realizado em até 12 meses.

	Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024
Cemig Geradora e Transmissão S.A.	20.864	15.076
Total de contas a receber (clientes) - Ativo circulante	20.864	15.076
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	13.031	11.839
Central Geradora Eólica Brite S.A.	6.064	5.716
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	21.131	19.664
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	7.549	7.535
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	1.393	1.809
Total de contas a receber de partes relacionadas - Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. - Ativo não circulante (Nota Explicativa nº 7)	49.168	46.563
Total de contas a receber - Ativo circulante e ativo não circulante	70.032	61.639

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025 e no exercício de 2024, nenhuma provisão de Perdas Estimadas com Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) foi constituída, em decorrência da inexistência de perdas prováveis na realização do contas a receber, considerando as características do mercado em que atua, a expectativa da Administração e de seus assessores jurídicos.

6. Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)

Em 30 de setembro de 2025, o saldo de R\$ 10.379, registrado no ativo circulante, e de R\$ 31.428, registrado no ativo não circulante (R\$ 9.544 registrado no ativo circulante e R\$ 28.500 registrado no ativo não circulante em 31 de dezembro de 2024), refere-se substancialmente a aplicações financeiras de renda fixa, vinculadas em garantia à emissão de debêntures da primeira e segunda emissão. A composição do saldo é feita por meio da Conta Pagamento do Serviço da Dívida que será utilizada para o pagamento do próximo serviço da dívida a vencer e Conta Reserva do Serviço da Dívida, utilizada em uma eventual necessidade de caixa para cobrir o próximo serviço da dívida. Estas aplicações somente poderão ser movimentadas de acordo com as regras previstas no instrumento particular de escritura da 1ª (primeira) e 2ª (segunda) emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única, e respectivo contrato de cessão fiduciária de direitos creditórios firmado entre a Companhia e o agente fiduciário representando os debenturistas – Oliveira Trust Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários S.A. O saldo mínimo desta reserva deve sempre corresponder ao pagamento do próximo serviço da dívida.

7. Partes relacionadas

Os principais saldos e transações com partes relacionadas acumulados em 30 de setembro de 2025 e no exercício de 2024 são como segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ativo - Mútuo financeiro entre partes relacionadas				
Central Eólica Amontada S.A. (*)	25.356	22.531	-	-
Central Eólica Aristarco S.A. (*)	18.476	19.889	-	-
Central Eólica Brite S.A. (*)	26.858	22.801	-	-
Central Eólica Bartolomeu S.A. (*)	25.305	19.762	-	-
Central Eólica Boreas S.A. (*)	23.681	24.905	-	-
Central Eólica Colibri S.A. (*)	7.353	6.068	-	-
Central Eólica Caiçara S.A. (*)	25.663	23.319	-	-
Total mútuo financeiro entre partes relacionadas -				
Ativo circulante	152.692	139.275	-	-
Ativo - Mútuo financeiro entre partes relacionadas (a)				
Central Eólica Amontada S.A. (*)	53.354	73.980	-	-
Central Eólica Aristarco S.A. (*)	121.369	135.909	-	-
Central Eólica Brite S.A. (*)	104.157	126.602	-	-
Central Eólica Bartolomeu S.A. (*)	116.154	137.328	-	-
Central Eólica Boreas S.A. (*)	158.348	174.772	-	-
Central Eólica Colibri S.A. (*)	67.835	74.371	-	-
Central Eólica Caiçara S.A. (*)	106.257	126.623	-	-
Ibitu Energias Renováveis S.A. (*)	2.905	2.905	2.905	2.905
Total mútuo financeiro entre partes relacionadas -				
Ativo não circulante	730.379	852.490	2.905	2.905
Ativo - Partes relacionadas - Compartilhamento de gastos (**) (b)				
Ibitu Energias Renováveis S.A.	339	-	339	-
Ibitu Energia S.A.	3.393	-	3.980	58
Total Compartilhamento de gastos - Ativo não circulante	3.732	-	4.319	58
Ativo - Partes relacionadas com Ibitu Energia S.A. - Permuta de títulos da Ibitu Comercializadora (c)				

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Ibitu Energia S.A.	-	-	6.534	6.534
Total Permuta de títulos - Ativo não circulante	-	-	6.534	6.534
Ativo - Partes relacionadas - Venda de imobilizado (d)				
Central Geradora Eólica Colônia S.A.	-	-	-	9
Total Venda de imobilizado - Ativo não circulante	-	-	-	9
Total partes relacionadas - ativo não circulante (a+b+c+d) (e)	734.111	852.490	13.758	9.506
Ativo - Contas a receber de venda de energia com Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (f)				
Central Eólica Amontada S.A.			13.031	11.839
Central Geradora Eólica Brite S.A.	-	-	6.064	5.716
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	-	-	21.131	19.664
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	-	-	7.549	7.535
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	-	-	1.393	1.809
Total do contas a receber com partes relacionadas - Venda de energia (ativo não circulante) (Nota Explicativa nº 5)	-	-	49.168	46.563
Total partes relacionadas - ativo não circulante (e+f)	734.111	852.490	62.926	56.069

(*) Refere-se ao contrato de mútuo firmado entre a Companhia e suas controladas por meio da assunção da dívida que as controladas detinham junto à instituição Apus – FIDC pela Companhia em novembro de 2020. Os mútuos serão pagos ao longo da operação das controladas até o fim de sua autorização, sem a incidência de juros ou quaisquer correções monetárias.

(**) Refere-se à devolução de compartilhamento de despesas cobrado a maior.

A seguir, é demonstrada a movimentação dos mútuos na controladora dos dois últimos períodos:

	30/09/2025	31/12/2024
Saldo no início do exercício/período	991.765	1.131.040
(-) Recebimentos	(108.694)	(139.275)
Saldo no final do período	883.071	991.765

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Passivo - contas a pagar de compartilhamento de despesas (g)				
Tupi Energias Renováveis S.A.	365	-	365	-
Ibitu Energia S.A.	623	-	623	-
Total partes relacionadas - passivo circulante - Compartilhamento de despesas	988	-	988	-
Passivo - contas a pagar de compra de ativo imobilizado com partes relacionadas (h)				
Central Geradora Eólica Palmas S.A.	-	-	1.791	1.791
Central Geradora Eólica Anemoi S.A.	-	-	2.159	2.159
Central Geradora Eólica Ribeirão S.A.	-	-	-	192
Total partes relacionadas - passivo circulante - Compra de equipamentos para o ativo imobilizado	-	-	3.950	4.142
Passivo - contas a pagar de reembolso de despesa (i)				
Central Geradora Solar Nótus S.A.	-	-	-	98
Central Geradora Solar Danúbio S.A.	-	-	-	34

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Passivo - contas a pagar de compartilhamento de despesas (g)				
Tupi Energias Renováveis S.A.	365	-	365	-
Ibitu Energia S.A.	623	-	623	-
Total partes relacionadas - passivo circulante - Compartilhamento de despesas	988	-	988	-
Passivo - contas a pagar de compra de ativo imobilizado com partes relacionadas (h)				
Central Geradora Eólica Palmas S.A.	-	-	1.791	1.791
Central Geradora Eólica Anemoi S.A.	-	-	2.159	2.159
Central Geradora Eólica Ribeirão S.A.	-	-	-	192
Central Geradora Solar Japurá S.A.	-	-	-	22
Total partes relacionadas - passivo circulante - Reembolsos eventuais de despesas	-	-	-	154
Total partes relacionadas - passivo circulante (g+h+i) (j)	988	-	4.938	4.296
Passivo - contas a pagar de compra de energia com a Ibitu Comercializadora de Energia Ltda.				
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	-	-	8.607	7.158
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	-	-	630	817
Total partes relacionadas em fornecedores (Nota Explicativa nº 10) (k)	-	-	9.237	7.975
Total partes relacionadas mais fornecedor partes relacionadas (j+k)	988	-	14.175	12.271
Operações no resultado				
Receita de venda de energia (A) (1)				
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 17)	-	-	74.319	30.812
Total	-	-	74.319	30.812
Custo de compra de energia (B) (2)				
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 19)	-	-	(90.265)	(45.567)
Total	-	-	(90.265)	(45.567)
Serviços de consultoria (C) (3)				
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 18)	-	-	-	(1.707)
Total	-	-	-	(1.707)
Gastos com contrato de compartilhamento (4) (D)				
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	85	-	-	-
Central geradora Eólica Aristarco S.A.	85	-	-	-
Central geradora Eólica Brite S.A.	85	-	-	-
Central geradora Eólica Bartolomeu S.A.	85	-	-	-
Central geradora Eólica Boreas S.A.	85	-	-	-
Central geradora Eólica Colibri S.A.	85	-	-	-
Central geradora Eólica Caicara S.A.	87	-	-	-
Central Geradora Solar Nótus S.A.	-	-	(21)	-
Central Geradora Solar Coqueiral S.A.	-	-	(402)	-
Central Geradora Solar Cruzeiro S.A.	-	-	(16)	-

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Operações no resultado	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Central Geradora Solar Danúbio S.A.	-	-	(1.827)	-
Ibitu Energias Renováveis S.A.	617	-	180	(679)
Ibitu Energias S.A.	-	-	(6.267)	(8.617)
Total	1.214	-	(8.353)	(9.296)
Custo com pessoal	959	-	(605)	(2.410)
Despesa com pessoal	255	-	(4.613)	(5.294)
Despesa serviços de terceiros	-	-	(542)	(1.106)
Despesas impostos e taxas	-	-	-	(42)
Despesas administrativas	-	-	(328)	(444)
Custos de subestação e instalação de transmissão (Nota Explicativa nº 18)	-	-	(2.265)	-
Total	1.214	-	(8.353)	(9.296)
Total de operações com partes relacionadas no resultado (A+B+C+D)	1.214	-	(24.299)	(25.758)

(1) Contratos de venda de energia que integra uma operação de swap, permitindo ao ativo vender uma fonte à comercializadora e adquirir outra. A Ibitu Comercializadora, responsável pela comercialização do Grupo, centraliza os excedentes e déficits de geração das SPEs, maximizando a eficiência e os resultados das operações de curto prazo.

(2) Contrato de compra de energia destinado a cobrir déficits nos meses em que a geração é inferior aos volumes contratados com terceiros, além de compensar diferenças de preços entre submercados e atuar como uma das pontas de um swap de fonte. A Ibitu Comercializadora, responsável pela comercialização do Grupo, centraliza a gestão dos excedentes e déficits de geração das SPEs, maximizando a eficiência e os resultados das operações de curto prazo.

(3) Gerenciamento do portfólio de energia, com o objetivo de proteger a Companhia de riscos de preços do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) no submercado sudeste.

(4) Contrato de Serviços Compartilhados relativos à estrutura corporativa e de operação de todo o Grupo, para reembolso de despesas pelas SPEs que fazem uso dos serviços compartilhados, sem lucro e não onerosos.

Sobre todas as transações entre partes relacionadas não há a incidência de encargos financeiros.

Nenhuma das transações entre partes relacionadas está vencida ou possui indícios de não recuperabilidade.

Todas as operações são realizadas em condições específicas negociadas contratualmente entre as partes e não ocorreram transações avaliadas como atípicas e fora do curso normal dos negócios. Essas transações são liquidadas sob demanda.

Remuneração do pessoal chave da Administração

A remuneração dos diretores da Companhia e de suas controladas é paga pela controladora direta Ibitu Energias Renováveis S.A., e cada companhia do grupo arca com os custos proporcionais, por meio de reembolso previsto em Contrato de Compartilhamento de Despesas.

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

8. Estoque de peças para manutenção das usinas

As controladas mantêm estoque de peças sobressalentes para garantir manutenção de seus parques eólicos.

	Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024
Saldo inicial	607	5.981
Aquisições	326	1.861
Baixas para consumo	(415)	(1.649)
Transferência para o ativo imobilizado	210	(5.572)
Ajuste de inventário	-	(14)
Saldo final	728	607

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado (Consolidado)

O ativo imobilizado está demonstrado ao custo de aquisição. A depreciação dos referidos gastos está sendo executada mensalmente pelo método linear considerando a vida útil efetiva dos bens (CPC 27 – Ativo imobilizado), com base nas taxas estabelecidas pela Aneel, limitada ao período da autorização. O quadro a seguir demonstra a classificação e a taxa média de depreciação nos termos mencionados:

	Taxa média de depreciação anual %	Consolidado					
		30/09/2025			31/12/2024		
		Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,36%	152.007	(43.082)	108.925	152.007	(39.246)	112.761
Máquinas e equipamentos	4,52%	836.178	(294.912)	541.266	833.090	(266.634)	566.456
Equipamentos de informática	16,93%	119	(23)	96	83	(9)	74
Móveis e utensílios	13,33%	34	(3)	31	15	(2)	13
Provisão para desmantelamento	0,43%	920	(846)	74	920	(843)	77
Total em serviço		989.258	(338.866)	650.392	986.115	(306.734)	679.381
Em curso							
Adiantamentos a fornecedores		2.458	-	2.458	2.458	-	2.458
Máquinas e equipamentos		75	-	75	1.619	-	1.619
Material em depósito		4.724	-	4.724	7.533	-	7.533
Compras em andamento		-	-	-	100	-	100
Total em curso		7.257	-	7.257	11.710	-	11.710
Total		996.515	(338.866)	657.649	997.825	(306.734)	691.091

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

a) A movimentação do período do ativo imobilizado é como segue:

2025

	Em 31/12/2024	Adições	Transferências	Transferências Mantido para venda	Transferência do estoque	Depreciação (*)	Em 30/09/2025
Em serviço							
Edificações, obras civis e benfeitorias	112.761	-	-	-	-	(3.836)	108.925
Máquinas e equipamentos	566.456	-	3.088	-	-	(28.278)	541.266
Equipamentos de informática	74	-	36	-	-	(14)	96
Móveis e utensílios	13	-	19	-	-	(1)	31
Provisão para desmantelamento	77	-	-	-	-	(3)	74
Total em serviço	679.381	-	3.143	-	-	(32.132)	650.392
Em curso							
Adiantamentos a fornecedores	2.458	-	-	-	-	-	2.458
Máquinas e equipamentos	1.619	1.499	(3.043)	-	-	-	75
Material em depósito	7.533	-	-	(2.599)	(210)	-	4.724
Compras em andamento	100	-	(100)	-	-	-	-
Total em curso	11.710	1.499	(3.143)	(2.599)	(210)	-	7.257
Total	691.091	1.499	-	(2.599)	(210)	(32.132)	657.649

(*) Do total da depreciação de R\$ 32.132, R\$ 32.117, relacionados à ativos operacionais, foram registrados como custo operacional na demonstração de resultado do período e R\$ 15, referente a móveis e utensílios e equipamentos de informática, como despesa operacional.

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2024

	Em 31/12/2023	Adições	Transferência p/ intangível	Baixas	Transferências	Reclassificação	Depreciação	Em 30/09/2024
Em serviço								
Edificações, obras civis e benfeitorias	117.875	-	-	-	-	-	(3.836)	114.039
Máquinas e equipamentos	594.032	17	(78)	-	11.225	-	(27.506)	577.690
Equipamentos de informática	7	-	-	-	73	-	(3)	77
Móveis e utensílios	11	-	-	-	4	-	(1)	14
Provisão para desmantelamento	80	-	-	-	-	-	(2)	78
Total em serviço	712.005	17	(78)	-	11.302	-	(31.348)	691.898
Em curso								
Adiantamentos a fornecedores	1.406	1.339	-	-	(287)	-	-	2.458
Máquinas e equipamentos	8.098	917	-	(25)	(8.622)	-	-	368
Material em depósito	2.547	-	-	(159)	(2.388)	-	-	-
Compras em andamento	201	-	-	(201)	-	-	-	-
Equipamentos de informática	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros custos capitalizáveis	300	-	-	-	(5)	(295)	-	-
Total em curso	12.552	2.256	-	(385)	(11.302)	(295)	-	2.826
Total	724.557	2.273	(78)	(385)	-	(295)	(31.348)	694.724

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

10. Fornecedores

O saldo a pagar a fornecedores representa substancialmente valores a pagar remanescentes por compras de materiais e serviços da operação e manutenção do parque eólico, compra de energia e encargos de uso da rede.

Na composição do saldo a pagar existem valores de transações com partes relacionadas com a Ibitu Comercializadora de Energia Ltda., relativo à compra de energia e outros reembolsos de despesas da Companhia com partes relacionadas, conforme a seguir:

	Controladora	
	30/09/2025	31/12/2024
Fornecedores diversos	397	405
Total	397	405

	Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	8.607	7.158
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	630	817
Total Contas a pagar de compra de energia com a parte relacionada Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (Nota Explicativa nº 7) (a)	9.237	7.975

Fornecedores diversos (b)	1.807	2.483
Total de fornecedores – passivo circulante (a+b)	11.044	10.458

Fornecedores diversos	631	631
Total de fornecedores – passivo não circulante (c)	631	631

Total de fornecedores (a+b+c)	11.675	11.089
--------------------------------------	---------------	---------------

O vencimento de fornecedores do passivo circulante ocorrerá em até três meses, com exceção de saldos com partes relacionadas que são pagos sob demanda. Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, não há saldo vencido. A liquidação do passivo não circulante depende da solução de discussão judicial com fornecedor.

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia não possui operação de risco sacado.

11. Debêntures

	30/09/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
1ª Emissão de debêntures	56.599	295.278	351.877	55.724	325.804	381.528
2ª Emissão de debêntures	24.229	163.543	187.772	24.014	175.716	199.730
(-) Custos de captação	(581)	(3.582)	(4.163)	(581)	(3.653)	(4.234)
Total	80.247	455.239	535.486	79.157	497.867	577.024

a) 1ª Emissão de debêntures - dezembro de 2020

Em 07 de dezembro de 2020, a Companhia realizou a 1ª emissão de debêntures não conversíveis em ações, em série única, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública, com esforços restritos, nos termos da Instrução da CVM nº 476, de 16 de janeiro de 2009 e alterações posteriores, com valor de ingresso de R\$400.000. A finalidade de aplicação dos recursos obtidos nesta emissão é a sua aplicação em quaisquer das atividades previstas no estatuto da Companhia.

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Em 26 de novembro de 2021, foi firmado o Segundo Aditamento ao Instrumento Particular de Escritura da Primeira Emissão de Debêntures Simples, alterando as taxas remuneratórias de IPCA + 6,5922% a.a. para IPCA + 6,7922% a.a., após 1º de dezembro de 2021, ajustando as datas de pagamentos dos juros remuneratórios de semestrais para trimestrais, sempre no dia 15 dos meses de março, junho, setembro e dezembro de cada ano, bem como ajustando o prazo de amortização passando de 21 parcelas semestrais para 41 parcelas trimestrais.

b) 2ª emissão de debêntures - novembro de 2021

Em 29 de novembro de 2021, a Companhia realizou a 2ª emissão de debêntures não conversíveis em ações, em série única, da espécie com garantia real, com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública, com esforços restritos, nos termos da Instrução da CVM nº 476, de 16 de janeiro de 2009 e alterações posteriores, com valor de ingresso de R\$200.000, integralizados no dia 30 de novembro de 2021, detendo taxas remuneratórias de IPCA + 7,68% a.a., a emissora deverá realizar pagamentos de juros trimestrais a partir de 15 de junho de 2022, e de amortização de principal trimestrais e consecutivas em 39 parcelas, sendo a primeira em 15 de dezembro de 2022. A finalidade de aplicação dos recursos obtidos nesta emissão é a sua aplicação em quaisquer das atividades previstas no estatuto da Companhia.

c) Garantias e “covenants”

- Alienação fiduciária, em benefício dos debenturistas, da totalidade das ações da Companhia, bem como, de 100% das ações de emissão das controladas;
- Cessão fiduciária dos direitos creditórios, presentes ou futuros, decorrentes: **(i)** da totalidade dos contratos de comercialização de energia celebrados pelas controladas; **(ii)** das autorizações Aneel; **(iii)** dos contratos do Projeto; **(iv)** das Apólices de Seguro; **(v)** dos recursos depositados nas contas do projeto, em benefício dos debenturistas; **(vi)** de outras receitas que sejam decorrentes do Projeto, incluindo aquelas relativas a operações no mercado de curto prazo de energia; e **(vii)** dos contratos de mútuos existentes ou que vierem a existir entre as controladas e a Companhia;
- Alienação fiduciária de determinados equipamentos que compreendem o Projeto, em benefício dos Debenturistas, conforme descrito no instrumento de Cessão Fiduciária de Equipamentos.

Como forma de monitoramento da situação financeira pelos credores da Companhia, é utilizado o *covenant* financeiro e indicador ICSD (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida), conforme definido na escritura de emissão das debêntures. O índice ICSD = (geração de caixa da atividade/serviço da dívida) deve ser maior ou igual a 1,20, a ser calculado ao final de cada exercício social.

Em 31 de dezembro de 2024, o ICSD anual calculado pela Administração está dentro limites estabelecidos em contrato, dessa forma, todas as exigências e cláusulas restritivas (“covenants”) estabelecidas nas escrituras das emissões estão sendo devidamente observadas e cumpridas pela Companhia.

d) A movimentação das debêntures é como segue:

	Notas	2025	2024
Saldo em 1º de janeiro		577.024	616.363
Pagamento de principal	-	(59.430)	(51.553)
Pagamento de juros	-	(29.550)	(31.995)
Atualização financeira	21	19.400	19.725
Juros sobre debêntures	21	27.972	30.479
Custos de transação de emissão	-	(366)	(295)
Apropriação dos custos de transação	21	436	419
Saldo em 30 de setembro		535.486	583.143

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

12. Ativo de direito de uso e arrendamento

As controladas da Companhia possuem contratos de arrendamento de uso de terras para a instalação dos parques de geração de energia eólica, com pagamentos mensais correspondentes a 1,5% do faturamento proveniente da venda de energia elétrica por todo o período da autorização.

O pagamento é baseado no faturamento, sendo classificado como fixo em essência, pois o preço de venda da energia e a quantidade de energia (MWh) a ser fornecida estão preestabelecidos nos contratos, sem variações inesperadas, garantindo previsibilidade nos valores.

Os valores variáveis do faturamento não foram considerados na mensuração e reconhecimento do direito de uso e do arrendamento.

Ativo de direito de uso

Os contratos de arrendamentos possuem prazos que abrangem todo o período de autorização e estão sendo depreciação a uma taxa de 4,17% a.a.

Os saldos e a movimentação do ativo de direito de uso estão demonstrados a seguir:

	30/09/2025	31/12/2024
Saldo inicial	31.621	-
Constituição	-	32.996
Amortização	(1.031)	(1.375)
Saldo final	30.590	31.621

Arrendamento

Os passivos foram mensurados ao valor presente dos pagamentos de arrendamentos remanescentes descontados por meio da taxa de 10,67%. As premissas utilizadas pela Companhia para estimar a taxa incremental tomaram como base o custo médio de captação da dívida.

Os saldos e a movimentação dos passivos de arrendamento estão demonstrados a seguir:

	30/09/2025	31/12/2024
Saldo inicial	33.032	-
Constituição	-	32.996
Ajuste a valor presente - AVP	3.509	3.520
Pagamentos	(2.721)	(3.484)
Saldo final	33.820	33.032
Saldo do passivo circulante	3.012	3.004
Saldo do passivo não circulante	30.808	30.028

Em 30 de setembro de 2025, o saldo de arrendamento possui o seguinte cronograma de vencimento:

Saldo devedor total em 30 de setembro de 2025	Menos de um ano até 30 de setembro de 2026	Entre 1º de outubro de 2026 até setembro de 2030	Após setembro de 2030
33.820	3.012	12.048	18.760

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

13. Investimentos e provisão para perda em investimentos

A controladora possui investimentos nas controladas de Caldeirão I, que, em alguns casos, as empresas controladas encerraram o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025 e no exercício de 2024 com Patrimônio Líquido negativo (passivo a descoberto), como consequência, a Administração da Companhia registrou uma provisão para obrigações com investidas, no passivo não circulante, correspondente a sua participação de 100%, e, nos casos em que as controladas possuem Patrimônio Líquido positivo, a participação na controladora está representado pelo o registro de investimentos no ativo não circulante, conforme a seguir:

	Controladora	
	30/09/2025	31/12/2024
Investimentos (patrimônio líquido positivo) - Ativo não circulante		
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	18.251	4.652
Total de investimentos (A)	18.251	4.652
Investimentos (patrimônio líquido negativo) - Passivo não circulante		
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	(33.788)	(45.240)
Central Geradora Eólica Brite S.A.	(10.623)	(23.674)
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	(15.571)	(29.070)
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	(63.994)	(76.561)
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	(27.182)	(29.956)
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	(21.884)	(34.568)
Total de provisão para perda em investimentos (B)	(173.042)	(239.069)
Total líquido da participação nas controladas Caldeirão I (A+B)	(154.791)	(234.417)

a) A movimentação do período é como segue:

	Controladora	
	30/09/2025	30/09/2024
Saldo inicial	(234.417)	(326.617)
Equivalência patrimonial	79.626	78.308
Investimentos	18.251	1.784
Provisão para perda em investimento	(173.042)	(250.093)

b) Investimentos e provisão para perda em investimentos (Patrimônio líquido) - operações em continuidade

	30/09/2025					Resultado de equivalência patrimonial
	Ações ordinárias	Participação - %	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	19.890.420	100	19.890	18.251	13.599	13.599
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	19.110.934	100	19.111	(33.788)	11.452	11.452
Central Geradora Eólica Brite S.A.	18.777.156	100	18.777	(10.623)	13.050	13.050
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	18.832.410	100	18.832	(15.571)	13.499	13.499
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	12.985.133	100	12.985	(63.994)	12.568	12.568
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	13.545.481	100	13.545	(27.182)	2.774	2.774
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	18.771.316	100	18.771	(21.884)	12.684	12.684
Total	121.912.850		121.911	(154.791)	79.626	79.626

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	31/12/2024				Período de 09 meses findo em 30/09/2024	
	Ações ordinárias	Participação - %	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	Resultado de equivalência patrimonial
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	19.890.420	100	19.890	4.652	13.089	13.089
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	19.110.934	100	19.111	(45.240)	11.517	11.517
Central Geradora Eólica Brite S.A.	18.777.156	100	18.777	(23.674)	12.252	12.252
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	18.832.410	100	18.832	(29.070)	13.669	13.669
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	12.985.133	100	12.985	(76.561)	13.125	13.125
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	13.545.481	100	13.545	(29.956)	1.221	1.221
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	18.771.316	100	18.771	(34.568)	13.435	13.435
Total	121.912.850		121.911	(234.417)	78.308	78.308

14. Provisão para desmantelamento

O saldo refere-se ao valor da provisão para desmantelamento do parque eólico foi contabilizado com base em estudo de estimativas dos custos para desmontagem de plantas eólicas, realizado por equipe interna de engenharia. Este levantamento leva em consideração as obrigações de desmantelamento existentes em função dos contratos regulatórios e ambientais da Companhia, tendo como contrapartida o ativo imobilizado, em seu reconhecimento inicial, subsequentemente, as atualizações financeiras e ajustes a valor presente incorridos sobre a provisão são registrados em contrapartida ao resultado financeiro. Os valores de estimativa do levantamento foram projetados até o término dos prazos de autorização, com atualização pelo IPCA, e posteriormente ajustado a valor presente à taxa real de desconto de 12,81% a.a., sendo reavaliados periodicamente pela Companhia.

Os custos de desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo relacionado e serão depreciados pelo prazo remanescente de autorização.

	30/09/2025	31/12/2024
Principal	2.069	1.631
Atualização financeira e ajuste a valor presente	(3)	438
Saldo total	2.066	2.069

A movimentação do período da provisão de desmantelamento é como segue:

	Notas	30/09/2025	30/09/2024
Saldo inicial do período		2.069	1.631
Atualização financeira	21	1.098	920
Ajuste a valor presente	21	(1.101)	(705)
Saldo final do período		2.066	1.846

15. Provisão para demandas judiciais

As demandas judiciais são avaliadas periodicamente e classificadas segundo probabilidade de perda para a Companhia. Provisões são constituídas para todas as demandas judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita.

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia e suas controladas não possuem demandas judiciais com prognóstico de perda avaliado como provável.

a) Processos com probabilidade de perda classificada como possível

Em 30 de setembro de 2025, a Companhia e suas controladas são parte em processos nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa e, por este motivo, nenhuma provisão foi constituída.

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os processos com estimativa de perda possível são os listados a seguir:

Resumo da ação	Tipo de processo	Esfera	Quantidade	30/09/2025	31/12/2024
				Valor (R\$)	Valor (R\$)
Nulidade de cláusula contratual de arrendamento rural	Imobiliário	Judicial	1	-	9
Ação judicial de Associações Setoriais, questionando cobranças do setor elétrico	Regulatório	Judicial	1	Sem valor atribuído (**)	Sem valor atribuído (**)
Auto de infração que contempla 03 penalidades de multa em razão de alegadas 04 não conformidades relacionadas ao evento “apagão” de 15/08/2024	Regulatório	Administrativo	7	2.374	-
Procedimento arbitral - Pedido contraposto (*)	Arbitragem	Judicial	1	-	31.156
Total			10	2.374	31.165

(*) Em 27 de abril de 2020, as controladas, juntamente com outras empresas do Grupo Ibitu, iniciaram procedimento arbitral contra o fornecedor, pleiteando o pagamento de danos, multas e indenizações, em valor superior ao da demanda contraposta que, em 31 de dezembro de 2024, correspondia a R\$ 31.156 mil (classificado à época como passivo).

Em 17 de junho de 2025, o Tribunal Arbitral proferiu sentença que acolheu parcialmente os pedidos de ambas as partes, o que ensejou em compensação dos valores, não restando às controladas valores a receber ou pagar.

(**) Processo com valor inestimável.

16. Patrimônio líquido

a) Capital social

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital social subscrito e integralizado é de R\$ 198.449, representado por ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, como segue:

	Total de ações ordinárias	Percentual do capital social	Valor
Ibitu Energias Renováveis S.A.	198.449.470	100%	198.449
Total	198.449.470	100%	198.449

b) Destinação do resultado

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apurou um lucro líquido de R\$ 23.870 e, em Assembleia Geral Ordinária (“AGO”) realizada em 30 de abril de 2025, aprovou a destinação de resultados da seguinte forma:

(i) 5% para a constituição da Reserva Legal, no montante de R\$ 1.194; e (ii) importância de R\$ 5.669 para o pagamento de dividendo obrigatório, correspondente a 25% do lucro líquido ajustado, nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76, e, em ato contínuo, foi aprovado o pagamento de R\$ 17.007 (R\$ 21.163, em AGO de 30 de abril 2024) a título de dividendos adicionais. A movimentação de dividendos a pagar no período de nove meses foi a seguinte:

	2025	2024
Saldo inicial	5.669	7.054
Dividendos adicionais propostos	17.007	21.163
Pagamentos de dividendos	(22.676)	(7.054)
Saldo em 30 de setembro	-	21.163

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

17. Receita operacional líquida

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Suprimento de energia elétrica - Terceiros (i)	74.738	81.667	189.091	181.257
Suprimento de energia elétrica - Partes relacionadas [Nota Explicativa nº 7] (ii)	51.091	27.268	74.319	30.812
Total receita bruta (Nota Explicativa nº 22) (*)	125.829	108.935	263.410	212.069
(-) Deduções da receita bruta				
PIS	(818)	(708)	(1.712)	(1.378)
Cofins	(3.775)	(3.268)	(7.902)	(6.362)
Taxa de fiscalização	(204)	(195)	(609)	(580)
Total das deduções	(4.797)	(4.171)	(10.223)	(8.320)
Total	121.032	104.764	253.187	203.749

(*) O aumento nas vendas de energia registradas resulta dos seguintes fatores: **(i)** reajuste anual dos preços contratuais, combinado com o incremento da sazonalidade; e **(ii)** elevação de R\$ 43.507 nas vendas entre partes relacionadas e de R\$ 44.698 nas compras com partes relacionadas [Nota Explicativa nº 19], impulsionados principalmente pelo efeito do descolamento de preços entre os submercados Sudeste e Nordeste em contratos de swap.

18. Custos de operação

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Custo com pessoal	(104)	(778)	(1.429)	(2.410)
Serviços de terceiros e materiais com operação e manutenção	(4.837)	(3.971)	(13.551)	(13.260)
Serviços de consultoria em comercialização de energia (*) [Nota Explicativa nº 7]	-	774	-	(1.707)
Aluguéis e arrendamentos	(157)	(1.362)	(164)	(2.672)
Seguros	(296)	(301)	(882)	(899)
Reembolso de custos de subestação e instalação de transmissão (**) [Nota Explicativa nº 7]	(1.089)	-	(2.265)	-
Impostos e taxas	(49)	(30)	(141)	(85)
Outros custos	(64)	(2.346)	(154)	(2.491)
Total	(6.596)	(8.014)	(18.586)	(23.524)

(*) Gerenciamento do portfólio de energia, com o objetivo de proteger a Companhia de riscos de preços do PLD no submercado sudeste [Nota Explicativa nº 7]. A oscilação do custo dessa rubrica está relacionada, e é inversamente proporcional, às diferenças de preços de PLD entre submercados ocorridas mensalmente ao longo do ano;

()** Em dezembro de 2024, retornou a ocorrer compartilhamento de custos de conexão e transmissão com a Central Geradora Solar Danúbio S.A., parte relacionada detentora dos ativos de conexão e instalações de transmissão de interesse restrito, que conecta os parques geradores eólicos das controladas com o Sistema Interligado Nacional (SIN).

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

19. Compra de energia elétrica

Para o cumprimento dos contratos de venda de energia incentivada, mencionado na Nota Explicativa nº 1 (c), as controladas firmaram contratos de compra de energia elétrica com partes relacionadas com objetivo de suprir a obrigação contratual de entrega de energia. Eventualmente, essas operações resultaram em maior exposição à liquidação de contratos de energia no Mercado de Curto Prazo (MCP) na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), referente aos períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 30 de setembro de 2024, conforme a seguir:

	Consolidado			
	Trimestre	Trimestre	Período	Período
	findo em 30/09/2025	findo em 30/09/2024	findo em 30/09/2025	findo em 30/09/2024
Compra de energia elétrica - CCEE	-	-	(26)	-
Compra de energia - partes relacionadas (Nota Explicativa nº 7)	(43.491)	(32.661)	(90.265)	(45.567)
Total compra de energia elétrica (*)	(43.491)	(32.661)	(90.291)	(45.567)

(*) A elevação de R\$ 44.698 nas compras entre partes relacionadas e de R\$ 43.507 nas vendas com partes relacionadas (Nota Explicativa nº 17), impulsionados principalmente pelo efeito do descolamento de preços entre os submercados Sudeste e Nordeste em contratos de swap.

20. Encargos de uso da rede elétrica

O Encargo de Uso do Sistema de Transmissão (EUST) é pago mensalmente às concessionárias de transmissão. O valor pago é calculado com base no Montante de Uso do Sistema de Transmissão (MUST) contratado, multiplicado pela Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST), esta última é atualizada anualmente mediante regulamentação da Aneel. Adicionalmente, conforme Lei nº 9.427/1996, as controladas têm redução de 50% do valor da TUST, decorrente da potência injetada nos sistemas de transmissão ser inferior a 30MW.

	Consolidado			
	Trimestre	Trimestre	Período findo	Período findo
	findo em 30/09/2025	findo em 30/09/2024	em 30/09/2025	em 30/09/2024
Encargos de uso da rede elétrica	(3.727)	(3.283)	(10.476)	(9.379)
Total de encargos de uso da rede elétrica	(3.727)	(3.283)	(10.476)	(9.379)

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21. Resultado financeiro

	Controladora			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Receitas financeiras				
Receita de aplicação financeira	1.824	1.374	4.764	3.750
(-) PIS e Cofins sobre receita financeira	(88)	(61)	(259)	(182)
Outras receitas financeiras	72	(66)	806	158
Total	1.808	1.247	5.311	3.726
Despesas financeiras				
Atualização financeira sobre debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(2.338)	(2.232)	(19.400)	(19.725)
Juros sobre debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(9.851)	(9.309)	(27.972)	(30.479)
Comissões e fianças bancárias	(98)	-	(298)	(196)
IOF, taxas e tarifas bancárias	(23)	(113)	(70)	(156)
Amortização de custos de captação de debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(146)	(145)	(436)	(419)
Total	(12.456)	(11.799)	(48.176)	(50.975)
Resultado financeiro	(10.648)	(10.552)	(42.865)	(47.249)

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Receitas financeiras				
Receita de aplicação financeira	2.269	2.127	5.726	5.827
Ajuste a valor presente sobre provisão para desmantelamento (Nota Explicativa nº 14)	446	255	1.101	705
Ajuste a valor presente sobre ICMS diferido	55	155	55	537
(-) PIS e Cofins sobre receita financeira	(88)	(61)	(259)	(182)
Outras receitas financeiras	72	(66)	810	158
Total	2.754	2.410	7.433	7.045
Despesas financeiras				
Atualização financeira sobre debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(2.338)	(2.232)	(19.400)	(19.725)
Juros sobre debêntures (Nota Explicativa nº 11)	(9.851)	(9.309)	(27.972)	(30.479)
Atualização financeira sobre ICMS diferido	(25)	(28)	(151)	(620)
Ajuste a valor presente sobre ICMS diferido	10	-	-	-
Atualização monetária sobre licença ambiental	-	-	(39)	-
Ajuste a valor presente sobre licença ambiental	(31)	-	(70)	-
Ajuste a valor presente sobre arrendamento (Nota Explicativa nº 12)	(1.662)	-	(3.509)	-
Atualização financeira sobre provisão para desmantelamento (Nota Explicativa nº 14)	(181)	(331)	(1.098)	(920)
Custo de captação	(146)	(145)	(436)	(419)
Comissões e fianças bancárias	(124)	-	(323)	(196)
IOF, taxas e tarifas bancárias	(51)	(145)	(110)	(191)
Outras despesas financeiras	(3)	(3)	(12)	(70)

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Total	(14.402)	(12.193)	(53.120)	(52.620)
Resultado financeiro	(11.648)	(9.783)	(45.687)	(45.575)

22. Imposto de renda e contribuição social correntes

O IRPJ e a CSLL são calculados e registrados com base no resultado tributável, considerando as alíquotas previstas pela legislação tributária vigente.

As controladas que estão no lucro presumido, adotam as alíquotas de presunção de imposto de renda à razão de 8% e da contribuição social à razão de 12% sobre as receitas brutas.

	Controladora			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	37.424	33.177	36.165	31.002
(-) Resultado de equivalência patrimonial	(48.594)	(43.741)	(79.626)	(78.308)
(+) Reversão de provisões não dedutíveis	(2)	-	50	59
Prejuízo fiscal e base negativa das empresas sob lucro real	(11.172)	(10.564)	(43.411)	(47.247)
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Despesa à alíquota nominal	3.798	3.592	14.760	16.064
Reconciliação para a taxa efetiva:				
Diferido de prejuízo fiscal não reconhecido	(3.798)	(3.592)	(14.760)	(16.064)
Impostos de renda e contribuição social efetiva	-	-	-	-

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	41.397	36.710	44.587	38.285
(+) Reversão de provisões não dedutíveis	(5)	-	49	59
Lucro fiscal antes do imposto de renda e da contribuição social das empresas sob lucro real	41.392	36.710	44.636	38.344
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Despesa à alíquota nominal	(14.073)	(12.481)	(15.176)	(13.037)
Reconciliação para a taxa efetiva:				
Efeito da alíquota do lucro presumido	13.898	12.540	21.514	21.818
Diferido de prejuízo fiscal não reconhecido	(3.798)	(3.592)	(14.760)	(16.064)
Impostos de renda e contribuição social efetiva	(3.973)	(3.533)	(8.422)	(7.283)

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado			
	Trimestre findo em 30/09/2025	Trimestre findo em 30/09/2024	Período findo em 30/09/2025	Período findo em 30/09/2024
Composição dos tributos no resultado				
Corrente	(3.973)	(3.533)	(8.422)	(7.283)
Diferido	-	-	-	-
Total	(3.973)	(3.533)	(8.422)	(7.283)

		Consolidado			
		Trimestre findo em	Trimestre findo em	Período findo em	Período findo em
Efeito do lucro presumido	%	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Receita bruta (Nota Explicativa nº 17)		125.829	108.935	263.410	212.069
Total receita bruta		125.829	108.935	263.410	212.069
IRPJ					
Alíquota da base	8%				
Base de cálculo do IRPJ	-	10.067	8.715	21.073	16.966
Alíquota nominal	15%	(1.510)	(1.307)	(3.161)	(2.545)
Alíquota adicional	10%	(964)	(830)	(1.981)	(1.571)
Total IR sobre Receita Bruta		(2.474)	(2.137)	(5.142)	(4.116)
Base receita financeira (regime de caixa)	-	413	646	1.280	2.577
Outras receitas	-	-	-	-	-
Alíquota nominal	15%	(62)	(97)	(192)	(387)
Alíquota adicional	10%	(41)	(65)	(128)	(258)
Total IR sobre receita financeira		(103)	(162)	(320)	(645)
Total final IR a pagar		(2.577)	(2.299)	(5.462)	(4.761)
Total receita bruta		125.829	108.935	263.410	212.069
CSLL					
Alíquota da base	12%				
Base de cálculo da CSLL	-	15.099	13.072	31.609	25.448
Alíquota	9%	(1.359)	(1.176)	(2.845)	(2.290)
Total CSLL sobre Receita Bruta		(1.359)	(1.176)	(2.845)	(2.290)
Base receita financeira (regime de caixa)	-	413	646	1.280	2.577
Alíquota	9%	(37)	(58)	(115)	(232)
Total CSLL sobre receita financeira		(37)	(58)	(115)	(232)
Total final CSLL a pagar		(1.396)	(1.234)	(2.960)	(2.522)
Total final IR/CSLL a pagar		(3.973)	(3.533)	(8.422)	(7.283)
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social		41.397	36.710	44.587	38.285

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

23. Instrumentos financeiros

A Companhia está exposta principalmente a risco de crédito e risco de liquidez, além de riscos adicionais descritos nesta nota explicativa. A ocorrência de qualquer um dos riscos adiante poderá afetar adversamente a Companhia, podendo causar um efeito em suas operações, sua condição financeira ou em seus resultados operacionais. A Companhia, a partir da estrutura corporativa do Grupo Ibitu Energia (Controladora indireta), detém estrutura e política de gerenciamento de riscos, envolvendo Conselho de Administração, Comitês de Assessoramento do Conselho de Administração, Diretoria Executiva, Riscos e Compliance.

Os principais fatores de risco inerentes às operações da Companhia e suas controladas podem ser assim identificados:

a) Fatores de risco financeiro (gerenciamento de risco)

i) Risco de crédito

O risco de crédito é administrado pela Companhia, sendo que o risco de inadimplência impacta as receitas das usinas eólicas.

Para 30 de setembro de 2025, o risco de crédito da Companhia relaciona-se à capacidade de as instituições financeiras honrarem com seus compromissos. Nesse sentido, os recursos são aplicados em instituições de primeira linha.

Quanto a suas investidas, os riscos decorrem de suas operações e estão descritos a seguir.

A geração de energia das investidas será entregue a agente de comercialização por meio de contrato de energia incentivada. O risco está associado a eventuais inadimplências no pagamento do contrato. Entretanto, a Companhia não espera nenhuma perda decorrente de inadimplência.

ii) Risco de escassez de vento

Esse risco decorre da possibilidade da falta de vento nos parques eólicos, ocasionada por fatores naturais, que poderá acarretar a redução da quantidade de energia gerada e, conseqüentemente, na diminuição de receita e/ou na necessidade de suprimento de energia, com impactos sobre o resultado do negócio.

iii) Risco de liquidez

O gerenciamento do fluxo de caixa é realizado de forma centralizada pela controladora, sendo sua projeção monitorada continuamente, a fim de garantir e assegurar as exigências de liquidez, os limites ou cláusulas dos contratos de empréstimos e caixa suficiente para atendimento às necessidades operacionais do negócio.

Os recursos financeiros das controladas foram obtidos por meio de captação de empréstimos bancários e parte dos recursos tiveram como objetivo o suprimento de caixa dos investimentos a serem realizados e o saldo restante teve o intuito de devolver parte de recursos capitalizados anteriormente pelo FIP Astra (controladora final do Grupo Ibitu).

Eventual excesso de caixa disponível pela Companhia é analisado no nível de sua controladora para posterior investimento em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo e depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez suficiente para fornecer margem, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas.

A seguir, são demonstrados os fluxos de caixa contratados e não descontados.

Em 30 setembro de 2025

	Controladora			
	Saldo devedor	Menos de um ano, até 30/09/2026	Entre 01/10/2026 e 30/09/2030	Após 09/2030
	total em 30/09/2025			
Moeda nacional				
Fornecedores (Nota Explicativa nº 10)	397	397	-	-
Debêntures (Nota Explicativa nº 11)	535.486	80.247	347.317	107.922
Total	535.883	80.644	347.317	107.922

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado			
	Saldo devedor	Menos de um ano, até 30/09/2026	Entre 01/10/2026 e 30/09/2030	Após 09/2030
	total em 30/09/2025			
Moeda nacional				
Fornecedores (Nota Explicativa nº 10)	11.675	11.044	631	-
Debêntures (Nota Explicativa nº 11)	535.486	80.247	347.317	107.922
Total	547.161	91.291	347.948	107.922

Em 31 de dezembro de 2024

	Controladora			
	Saldo devedor	Menos de um ano, até 31/12/2025	Entre 01/2026 e 12/2029	Acima de 05 anos, após 2029
	total em 31/12/2024			
Moeda nacional				
Fornecedores (Nota Explicativa nº 10)	405	405	-	-
Debêntures (Nota Explicativa nº 11)	577.024	79.157	331.454	166.413
Total	577.429	79.562	331.454	166.413

	Consolidado			
	Saldo devedor	Menos de um ano, até 31/12/2025	Entre 01/2026 e 12/2029	Acima de 05 anos, após 2029
	total em 31/12/2024			
Moeda nacional				
Fornecedores (Nota Explicativa nº 10)	11.089	10.458	631	-
Debêntures (Nota Explicativa nº 11)	577.024	79.157	331.454	166.413
Total	588.113	89.615	332.085	166.413

Em 30 de setembro de 2025 e de 31 de dezembro de 2024, a Companhia e suas controladas não possuem operações de risco sacado.

iv) Risco de taxa de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco que uma variação de taxa de juros ou que o aumento dos encargos financeiros das renegociações das dívidas cause um aumento na sua despesa financeira com pagamentos de juros futuros.

Os valores lançados na conta vinculada as debêntures emitidas pela Companhia, bem como o saldo devedor daí decorrente, sofrem incidência de juros e encargos, conforme divulgados na Nota Explicativa nº 11.

v) Estimativa do valor justo

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes independentes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos.

Pressupõe-se que os saldos das contas a pagar aos fornecedores pelo valor contábil, são uma aproximação razoável dos seus valores justos e, assim, a Administração entende não ser necessária divulgação adicional.

Os saldos de caixa e equivalentes de caixa, partes relacionadas, mútuos e debêntures estão contabilizados pelo custo amortizado e sem risco de mudança significativa de valor em caso de resgate e/ou liquidação antecipada. Dessa forma, os saldos apresentados são uma aproximação razoável dos seus valores justos, não sendo necessário divulgar sua estimativa.

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

vi) Classificação dos instrumentos financeiros por categoria

No quadro a seguir realizamos a classificação dos instrumentos financeiros da Companhia por categoria em cada uma das datas apresentadas:

	Controladora		Consolidado		Nível	Classificação por categoria
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024		
Ativos financeiros						
Circulante						
Bancos - conta corrente (caixa e equivalentes de caixa)	11	11	164	127	-	Custo amortizado
Aplicações financeiras (caixa e equivalentes de caixa)	1.355	1.700	14.929	18.356	1	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	-	-	20.864	15.076	-	Custo amortizado
Adiantamentos a fornecedores	-	-	408	281	-	Custo amortizado
Cauções de depósitos vinculados (caixa restrito)	10.379	9.544	10.379	9.544	2	Valor justo por meio do resultado
Partes relacionadas	152.692	139.275	-	-	-	Custo amortizado
Despesas pagas antecipadamente	-	-	608	320	-	Custo amortizado
Total do ativo circulante	164.437	150.530	47.352	43.704	-	-
Não circulante						
Cauções de depósitos vinculados (caixa restrito)	31.428	28.500	31.428	28.500	2	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	-	-	49.168	46.563	-	Custo amortizado
Partes relacionadas	734.111	852.490	13.758	9.506	-	Custo amortizado
Total do ativo não circulante	765.539	880.990	94.354	84.569	-	-
Total dos ativos financeiros	929.976	1.031.520	141.706	128.273	-	-
	Controladora		Consolidado		Nível	Classificação por categoria
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024		
Passivos financeiros						
Circulante						
Fornecedores	397	405	11.044	10.458	-	Custo amortizado
Debêntures	80.247	79.157	80.247	79.157	-	Custo amortizado
Arrendamento	-	-	3.012	3.004	-	Custo amortizado
Licenças ambientais de instalação e operação	-	-	675	531	-	Custo amortizado
Dividendos a pagar	-	5.669	-	5.669	-	Custo amortizado
Partes relacionadas	988	-	4.938	4.296	-	Custo amortizado
Total do passivo circulante	81.632	85.231	99.916	103.115		
Não circulante						
Fornecedores	-	-	631	631	-	Custo amortizado
Debêntures	455.239	497.867	455.239	497.867	-	Custo amortizado
Arrendamento	-	-	30.808	30.028	-	Custo amortizado
Licenças ambientais de instalação e operação	-	-	536	886	-	Custo amortizado
Total do passivo não circulante	455.239	497.867	487.214	529.412	-	-
Total dos passivos financeiros	536.871	583.098	587.130	632.527	-	-

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos com sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, e valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. A Companhia classifica os instrumentos financeiros, como requerido pelo CPC 46 – Mensuração do valor justo, conforme demonstrado a seguir, quando aplicável:

- Nível 1 – Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;
- Nível 2 – Preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo; e
- Nível 3 – Ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou líquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

O valor justo dos recebíveis não difere dos saldos contábeis, pois têm correção monetária consistente com taxas de mercado e/ou estão ajustados pela provisão para redução ao valor recuperável, assim, não apresentamos quadro comparativo entre os valores contábeis e justo dos instrumentos financeiros.

vii) Qualidade do crédito dos ativos financeiros

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos ou *impaired* é avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Conta corrente e aplicações financeiras de curto prazo (caixa e equivalentes de caixa)	1.366	1.711	15.093	18.483
Total	1.366	1.711	15.093	18.483

viii) Debêntures

Estão sujeitos a juros com taxas usuais de mercado. Os valores de mercado dos financiamentos são muito próximos dos valores contabilizados, considerando que para as dívidas de longo prazo dessa natureza, o mercado resume-se a um ente governamental.

b) Riscos regulatórios

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

24. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar apólices para os bens sujeitos a riscos para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. Nas contratações de seguros a Companhia é auxiliada por corretores que possuem expertise do mercado e lhes dá um parâmetro de benchmarking para o desenho das apólices.

A Controladora indireta da Companhia, a Ibitu Energia S.A., detém ainda uma apólice de seguro de responsabilidade civil para cobertura de responsabilidades da Administração (diretores e executivos), da modalidade de seguro *Directors and Officers* (D&O) que abrange todas as Companhias do Grupo Ibitu Energia.

Caldeirão Grande Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas da administração às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Referentes ao período findo em 30 de setembro de 2025 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Em 30 de setembro de 2025, a Companhia apresentava as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

Itens/bens segurados	Riscos cobertos	Montante de cobertura (R\$)	Vigência
Ativo imobilizado	Riscos operacionais - Danos materiais, quebra de máquinas/danos elétricos e outros	100.000	até 07/04/2026
Responsabilidade civil	Responsabilidade civil geral - operações amplas	10.000	até 07/04/2026
D&O	R.C. de Administradores e Diretores (D&O)	120.000	até 10/05/2026

As premissas de risco adotadas para a contratação dos seguros, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de auditoria das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas e, consequentemente, não foram revisadas pelos auditores independentes.

25. Transação que não envolve caixa ou equivalentes de caixa – Atividades de financiamento

	31/12/2024	Fluxo de caixa	Alterações não caixa			30/09/2025
			Adição	Apropriação	Encargos	
Debêntures	577.024	(88.980)	(366)	436	47.372	535.486
Dividendos a pagar	5.669	(22.676)	17.007	-	-	-
Pagamento de passivo de licença ambiental de operação	1.417	(311)	-	-	105	1.211
Total	584.110	(111.967)	16.641	436	47.477	536.697

	31/12/2023	Fluxo de caixa	Alterações não caixa			30/09/2024
			Adição	Apropriação	Encargos	
Debêntures	616.363	(83.548)	(295)	419	50.204	583.143
Dividendos a pagar	7.054	(7.054)	21.163	-	-	21.163
Total	623.417	(90.602)	20.868	419	50.204	604.306

* * *