Echoenergia Participações S.A.

Informações intermediárias
individuais e consolidadas
em 31 de março de 2025

Índice

Relatório do auditor independente sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas 1
Balanços patrimoniais 3
Demonstrações do resultado 4
Demonstrações do resultado abrangente 5
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido 6
Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto 7
Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas 8

Shape the future
with confidence

Centro Empresarial Iguatemi
Av. Washington Soares, 55
5º andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil
Tel: +55 85 3392-5600
Fax:+55 85 3392-5659
ey.com.br

Relatório de revisão dos auditores independentes

Aos
Diretores e Acionistas da
Echoenergia Participações S.A.
São Paulo – SP

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial, individual e consolidado, da Echoenergia Participações S.A. ("Companhia"), em 31 de março de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o trimestre findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias, consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Uma empresa-membro da Ernst & Young Global Limited

Shape the future
with confidence

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias, individuais e consolidadas, não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia e de suas controladas, em 31 de março de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Fortaleza (CE), 14 de maio de 2025.

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

Thiago Alexandre de Souza Silva
Contador CRC-PE021265/O

Echoenergia Participações S.A.

Balanços patrimoniais

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
Ativo	**Notas**	**31/03/2025**	**31/12/2024**	**31/03/2025**	**31/12/2024**
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5.a	13.904	39.808	397.242	372.181
Fundos vinculados	5.b	-	-	19.903	17.397
Contas a receber	6	-	-	149.422	174.607
Adiantamento a fornecedores		1.474	2.030	8.892	11.379
IR e CS a recuperar		2.763	2.542	8.923	7.143
Tributos a recuperar		7	7	12.483	11.917
Despesas pagas antecipadamente		264	220	8.781	17.718
Partes relacionadas	25.a	78.850	80.511	8.474	8.761
Dividendos a receber	25.b	30.545	30.545	-	-
Estoques		-	-	45.327	26.550
Outras contas a receber		1.022	561	1.199	620
Total ativo circulante		**128.829**	**156.224**	**660.646**	**648.273**
Não circulante					
Contas a receber	6	-	-	33.023	41.572
Fundos vinculados	5.b	-	-	693.185	658.510
Depósitos judiciais	24	-	-	21.451	21.045
Despesas pagas antecipadamente		28	35	35	1.450
Outras contas a receber		35	35	35	35
Total realizável a longo prazo		**63**	**70**	**747.729**	**722.612**
Investimentos	7	2.686.843	2.677.799	-	-
Direito de uso	8	6.144	6.736	385.191	388.665
Imobilizado	9	12.291	12.682	4.581.658	4.626.773
Intangível	10	14.919	14.751	462.453	471.728
Total ativo não circulante		**2.720.260**	**2.712.038**	**6.177.031**	**6.209.778**
Total do ativo		**2.849.089**	**2.868.262**	**6.837.677**	**6.858.051**

		Controladora		Consolidado	
Passivo	**Notas**	**31/03/2025**	**31/12/2024**	**31/03/2025**	**31/12/2024**
Circulante					
Fornecedores	11	6.207	9.176	53.849	53.819
Financiamentos	12	-	203	226.500	210.489
Debêntures	13	91.030	57.736	151.118	110.192
IR e CS a recolher	14	-	-	14.471	10.811
Tributos a recolher		-	193	9.989	11.634
Obrigações sociais e trabalhistas		4.454	7.022	8.822	9.213
Pagamento baseado em ações	30	1.090	537	1.090	537
Provisão de ressarcimento	15	-	-	167.329	159.523
Adiantamento a clientes	17	-	-	36.907	32.322
Arrendamentos	8	2.282	2.263	2.600	2.626
Outras contas a pagar		9.123	9.316	66	8.238
Total passivo circulante		**114.186**	**86.446**	**672.741**	**609.404**
Não circulante					
Financiamentos	12	-	-	2.222.306	2.285.601
Debêntures	13	289.157	309.117	742.479	761.991
Tributos a recolher		-	-	2.144	2.143
Provisão para desmobilização	16	-	-	385.864	382.560
IR e CS diferidos	14 / 23.b	-	-	105.461	108.671
Provisão de ressarcimento	15	-	-	126.631	94.789
Arrendamentos	8	5.594	6.157	63.030	63.593
Adiantamento a clientes	17	-	-	76.869	75.416
Outras contas a pagar		-	-	-	7.341
Total passivo não circulante		**294.751**	**315.274**	**3.724.784**	**3.782.105**
Total do passivo		**408.937**	**401.720**	**4.397.525**	**4.391.509**
Patrimônio líquido					
Capital social	18.a	2.896.145	2.896.145	2.896.145	2.896.145
Prejuízos acumulados		(455.993)	(429.603)	(455.993)	(429.603)
Total do patrimônio líquido		**2.440.152**	**2.466.542**	**2.440.152**	**2.466.542**
Total do passivo e patrimônio líquido		**2.849.089**	**2.868.262**	**6.837.677**	**6.858.051**

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

Echoenergia Participações S.A.

Demonstrações do resultado

Períodos findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Receita operacional líquida	19	-	-	220.911	201.616
Custos de operação	20	-	-	(144.198)	(130.312)
Lucro bruto		**-**	**-**	**76.713**	**71.304**
Despesas gerais e administrativas	21	(11.288)	(11.017)	(22.830)	(21.668)
Outras receitas operacionais, líquidas		-	-	48	59
Resultado com equivalência patrimonial	7	(5.286)	(13.421)	-	-
Lucro (prejuízo) antes das receitas e despesas financeiras		**(16.574)**	**(24.438)**	**53.931**	**49.695**
Receitas financeiras	22	716	482	27.887	23.036
Despesas financeiras	22	(13.742)	(12.938)	(95.904)	(95.340)
		(13.026)	**(12.456)**	**(68.017)**	**(72.304)**
Prejuízo antes dos tributos sobre o lucro		**(29.600)**	**(36.894)**	**(14.086)**	**(22.609)**
Imposto de renda e contribuição social diferidos	23.b	3.210	3.210	3.210	3.210
Imposto de renda e contribuição social correntes	23.a	-	-	(15.514)	(14.285)
Prejuízo do período		**(26.390)**	**(33.684)**	**(26.390)**	**(33.684)**

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

Echoenergia Participações S.A.

Demonstrações do resultado abrangente

Períodos findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Prejuízo do período	**(26.390)**	**(33.684)**	**(26.390)**	**(33.684)**
Outros resultado abrangentes	-	-	-	-
Resultado abrangente total	**(26.390)**	**(33.684)**	**(26.390)**	**(33.684)**

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

Echoenergia Participações S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	Controladora e Consolidado					
	Capital social	**Reserva de capital**	**Prejuízos acumulados**	**Total**	**Participação de não controladores**	**Total do patrimônio líquido**
Saldos em 31 de dezembro de 2023	**2.783.145**	**1.981**	**(526.610)**	**2.258.516**	**91**	**2.258.607**
Prejuízo do período	-	-	(33.684)	(33.684)	(91)	(33.775)
Saldos em 31 de março de 2024	**2.783.145**	**1.981**	**(560.294)**	**2.224.832**	**-**	**2.224.832**
Saldos em 31 de dezembro de 2024	**2.896.145**	**-**	**(429.603)**	**2.466.542**	**-**	**2.466.542**
Prejuízo do período	-	-	(26.390)	(26.390)	-	(26.390)
Saldos em 31 de março de 2025	**2.896.145**	**-**	**(455.993)**	**2.440.152**	**-**	**2.440.152**

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

Echoenergia Participações S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa - Método indireto

Períodos findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Resultado antes dos tributos		(29.600)	(36.894)	(14.086)	(22.609)
Ajustes para reconciliar o resultado do período com recursos provenientes de					
Atividades operacionais:					
Depreciação	9	132	138	51.355	51.683
Amortização de direitos de exploração	10	9.440	9.441	9.441	9.441
Amortização de direitos de uso	8.a	592	417	3.474	3.301
Amortização de software	10	717	794	719	794
Juros sobre financiamentos	12	-	-	52.951	53.977
Juros sobre debêntures	13	12.984	12.149	32.021	30.192
Custo de captação de financiamentos apropriado ao resultado	12	-	-	865	784
Custo de captação de debêntures apropriado ao resultado	13	350	452	481	582
Baixa de imobilizado	9	716	-	716	-
Resultado de equivalência patrimonial	7.b	5.286	13.421	-	-
Rendimentos de aplicações financeiras e fundos vinculados	22	(716)	(481)	(27.007)	(22.766)
Outras receitas financeiras	22	-	(1)	(474)	(77)
Adições do ressarcimento	15.a	-	-	39.648	40.641
Exclusão do excedente	6	-	-	7.968	15.148
Ajuste a valor presente provisão para desmobilização	16	-	-	3.304	3.193
Correção monetária depósitos judiciais	22	-	-	(406)	(193)
Programa de pagamento baseado em ações	30	553	(268)	553	(268)
Juros sobre passivo de arrendamento	8.b	181	168	2.198	1.661
Lucro (prejuízo) ajustado		**635**	**(664)**	**163.721**	**165.484**
Redução (aumento) nos ativos:					
Contas a receber		-	(43)	25.766	18.804
Outras contas a receber		(461)	26	(579)	306
Tributos a recuperar		-	3	(566)	488
Estoques		-	(7)	(18.777)	(1.630)
Depósitos judiciais	24	-	-	-	475
Adiantamento a fornecedores		556	135	2.487	(328)
Dividendos recebidos	25.b	-	14.726	-	-
Despesas pagas antecipadamente		(37)	(257)	10.352	6.767
Aumento (redução) nos passivos:					
Fornecedores	11	(2.969)	(3.020)	30	(5.421)
Obrigações sociais		(2.568)	1.798	(391)	2.059
Provisão de ressarcimento	15.a	-	-	-	(84.384)
Tributos a recolher		(193)	(50)	(1.644)	(2.153)
Adiantamento de clientes	17	-	-	6.038	(2.751)
Outras contas a pagar		(193)	(16)	(15.513)	4.977
Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		**(5.230)**	**12.631**	**170.924**	**102.693**
Pagamento de juros de financiamentos	12	(203)	-	(45.549)	(49.382)
Pagamento de juros de debêntures	13	-	-	(4.370)	(5.058)
Pagamento de IR e CS		(221)	(64)	(13.634)	(15.878)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		**(5.654)**	**12.567**	**107.371**	**32.375**
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Aportes de capital em investidas	7.b	(20.560)	(6.225)	-	-
Aplicações financeiras e fundos vinculados	5 a e 5.b	716	482	(9.700)	10.334
Aquisição de intangível	10.b	(885)	(21)	(885)	(21)
Aquisição ao ativo imobilizado	9	(457)	(145)	(6.956)	(12.100)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento		**(21.186)**	**(5.909)**	**(17.541)**	**(1.787)**
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Pagamento de principal e juros de arrendamentos	8.b	(725)	(494)	(2.787)	(1.978)
Pagamento de principal de financiamentos	12	-	-	(55.551)	(52.156)
Partes relacionadas	25.a	1.661	379	287	245
Pagamento de principal de debêntures	13	-	-	(6.718)	(6.751)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento		**936**	**(115)**	**(64.769)**	**(60.640)**
Aumento (redução) no caixa e equivalentes		**(25.904)**	**6.543**	**25.061**	**(30.052)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	5.a	39.808	25.453	372.181	440.960
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	5.a	13.904	31.996	397.242	410.908
Variação no caixa e equivalentes		**(25.904)**	**6.543**	**25.061**	**(30.052)**

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

1. Contexto operacional

a. Constituição e capacidade produtiva

A Echoenergia Participações S.A. ("Companhia") é uma sociedade anônima de capital fechado domiciliada no Brasil. O endereço registrado do escritório da Companhia é Avenida das Nações Unidas, 14.171, - 15º andar, Torre Ebony Tower, Edifício Rochaverá, Vila Gertrudes, capital do estado de São Paulo.

Constituída em 6 de maio de 2016, a Companhia é uma Holding que detém participação em Companhias com foco em implementação e exploração de ativos de geração e comercialização de energia elétrica de fontes renováveis, com suas atividades de geração distribuídas nos estados de Pernambuco, Ceará, Rio Grande do Norte e Bahia. As controladas cujo objeto social é geração de energia elétrica são Produtores Independentes de Energia Elétrica, tendo todas as sociedades autorização do Poder Concedente conforme definido na Lei nº 9.074/95.

Em 31 de março de 2025, os empreendimentos em operação da Companhia somam 1.204,11 MW médios de capacidade instalada total para geração de energia eólica, distribuídos em 42 Companhias controladas integralmente.

As atividades do Grupo são fiscalizadas pela ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica). Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades do Grupo.

Os termos abaixo podem ser utilizados ao longo destas informações intermediárias individuais e consolidadas de forma abreviada:

- ACR – Ambiente de Contratação Regulado
- ACL – Ambiente de Comercialização Livre
- ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica
- CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
- LER – Leilão de Energia de Reserva
- LFA – Leilão de Fonte Alternativa
- LEN – Leilão de Energia Nova
- MRE – Mecanismo de Realocação de Energia
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças
- MCP - Mercado de Curto Prazo

1.1 Projetos de geração eólica

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, as informações intermediárias individuais e consolidadas incluem as informações da Echoenergia Participações S.A. e suas controladas (conjuntamente referidas como "Grupo"), listadas a seguir:

Companhia	Outorga	Início Outorga	Final Outorga	Garantia física (MWm)	Portaria Garantia física	Capacidade instalada	Tipo de contrato (a)	Energia contratada (MWm)	Índice de reajuste	Mês de reajuste
Ventos de São Clemente 1	627/2014	25/11/2014	25/11/2049	17,2	289/2020	31,37	LEN3/2014	15,3	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 2	628/2014	25/11/2014	25/11/2049	15,5	289/2020	31,37	LEN3/2014	14,2	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 3	631/2014	27/11/2014	27/11/2049	15,2	289/2020	31,37	LEN3/2014	14,5	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 4	639/2014	28/11/2014	28/11/2049	15,7	289/2020	31,37	LEN3/2014	14,6	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 5	632/2014	27/11/2014	27/11/2049	18,6	289/2020	31,37	LEN3/2014	15,7	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 6	633/2014	27/11/2014	27/11/2049	15,2	289/2020	27,68	LEN3/2014	13,3	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 7	640/2014	28/11/2014	28/11/2049	13	289/2020	25,83	LEN3/2014	10,7	IPCA	Janeiro
Ventos de São Clemente 8	634/2014	27/11/2014	27/11/2049	11,7	289/2020	22,14	LEN3/2014	9,5	IPCA	Janeiro
Ventos do Morro do Chapéu	381/2011	30/06/2011	30/06/2046	14,1	289/2020	27,51	LFA7/2010	13,1	IPCA	Dezembro
Ventos do Parazinho	410/2011	08/07/2011	08/07/2046	15,5	289/2020	29,12	LFA7/2010	14	IPCA	Dezembro
Vento Formoso	409/2011	08/07/2011	08/07/2046	14,6	289/2020	27,51	LFA7/2010	13,5	IPCA	Dezembro
Ventos de Tianguá Norte	389/2011	04/07/2011	04/07/2046	15,5	289/2020	29,12	LFA7/2010	14,1	IPCA	Dezembro
Ventos de Tianguá	390/2011	04/07/2011	04/07/2046	15,2	289/2020	27,75	LFA7/2010	13,1	IPCA	Dezembro
Pedra do Reino	594/2010	30/06/2010	30/06/2045	10,84	594/2010	30	LER3/2009	10	IPCA	Julho
Pedra do Reino III	467/2011	03/08/2011	03/08/2046	6,8	467/2011	18	LER5/2010	6,8	IPCA	Setembro
Cabeço Preto	712/2010	11/08/2010	11/08/2045	6,56	712/2010	19,8	LER3/2009	6	IPCA	Julho
Cabeço Preto IV	258/2011	18/04/2011	18/04/2046	8,4	258/2011	19,8	LER5/2010	8,4	IPCA	Setembro
Serra de Santana I	478/2011	17/08/2011	17/08/2046	9,7	478/2011	20	LER5/2010	8,1	IPCA	Setembro
Serra de Santana II	468/2011	03/08/2011	03/08/2046	13,5	468/2011	30	LER5/2010	13,5	IPCA	Setembro
Serra de Santana III	475/2011	11/08/2011	11/08/2046	12,7	475/2011	30	LER5/2010	12,7	IPCA	Setembro
Lanchinha	266/2012	02/05/2012	02/05/2047	13,2	266/2012	28	LER3/2011	13,2	IPCA	Julho
Pelado	263/2012	02/05/2012	02/05/2047	9	263/2012	20	LER3/2011	9	IPCA	Julho
Pedra Rajada	109/2015	02/04/2015	02/04/2050	11	109/2015	20	LER8/2014	11	IPCA	Outubro
Pedra Rajada II	110/2015	02/04/2015	02/04/2050	10,1	110/2015	20	LER8/2014	10,1	IPCA	Outubro
Cabeço Vermelho	324/2014	14/07/2014	14/07/2049	15,2	65/2020	28,6	LEN10/2013	13,6	IPCA	Janeiro
Cabeço Vermelho II	345/2014	18/07/2014	18/07/2049	9,7	65/2020	16,8	LEN10/2013	9	IPCA	Janeiro
Pedra do Reino IV	181/2016	12/05/2016	12/05/2051	9,7	181/2016	20	LER9/2015	9,7	IPCA	Novembro
Boa Esperança I	389/2015	20/08/2015	20/08/2050	15,3	225/2018	30,8	LEN6/2014	14,4	IPCA	Janeiro
Vila Sergipe I	7538/2018	26/12/2018	26/12/2053	21,5	98/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Rio Grande do Norte I	7518/2018	26/12/2018	26/12/2053	13,3	98/2019	25,2	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Rio Grande do Norte II	7537/2018	26/12/2018	26/12/2053	21,1	98/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Piauí III	7653/2019	21/03/2019	21/03/2054	23,6	162/2019	42	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Sergipe II	7651/2019	21/03/2019	21/03/2054	21,2	162/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Sergipe III	7652/2019	21/03/2019	21/03/2054	9,1	162/2019	16,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Piauí I	7675/2019	26/03/2019	26/03/2054	20,7	162/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Piauí II	7674/2019	26/03/2019	26/03/2054	20,8	162/2019	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Alagoas II	8620/2020	12/03/2020	12/03/2055	10,9	397/2020	21	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo I	8615/2020	12/03/2020	12/03/2055	17,6	397/2020	33,6	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo II	8616/2021	12/03/2020	12/03/2055	18,5	397/2020	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo III	8617/2021	12/03/2020	12/03/2055	18,7	397/2020	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo IV	8618/2022	12/03/2020	12/03/2055	19,3	397/2020	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Vila Espírito Santo V	8619/2022	12/03/2020	12/03/2055	20,2	397/2020	37,8	ACL	Variável	IPCA	Janeiro
Total				615,2		1.204,11				

(a) O prazo médio dos contratos regulados é de aproximadamente 20 anos, já no ambiente livre os contratos apresentam prazo médio de 11 anos, ambos a partir da data de início de fornecimento.

2 Base de preparação

a. Declaração de conformidade

As informações intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas de acordo as práticas contábeis adotadas no Brasil que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira (BR-GAAP) e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas nos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas consideraram as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações intermediárias individuais e consolidadas. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão dessas informações intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pela administração da Companhia em 14 de maio de 2025.

b. Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2025

As alterações do OCPC 10, Créditos de Carbono passaram a ser aplicadas pela Companhia e suas controladas a partir de 01 de janeiro de 2025. As transações com crédito de carbono serão reconhecidas à medida que os projetos certificados reduzam ou evitem a emissão de GEE (Gases de Efeito Estufa) e quando os recursos econômicos forem controlados pela Companhia e suas controladas.

As alterações do ICPC 09 (R3) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial.

Em 31 de março de 2025, não há impactos contábeis decorrentes dessas transações nas divulgações da Companhia e de suas controladas.

3 Base de consolidação e investimentos em controladas

As informações intermediárias das controladas são incluídas nas informações intermediárias consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que deixa de existir.

As políticas contábeis das controladas consideradas na consolidação estão alinhadas com as políticas contábeis adotadas pela Companhia.

Nas informações intermediárias individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

As informações intermediárias consolidadas abrangem os saldos e transações da Companhia e suas controladas. Os saldos e transações de ativos, passivos, receitas e despesas foram consolidados integralmente para as controladas.

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

- Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas.
- Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas.
- Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas.
- Segregação da participação de não controladores

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, as informações intermediárias consolidadas incluem as informações intermediárias da Echoenergia Participações S.A. e suas controladas, listadas a seguir:

		Participação societária em %			
Controladas		**31/03/2025**		**31/12/2024**	
Razão Social	**Nome**	**Direta**	**Indireta**	**Direta**	**Indireta**
Eólica Baixa Verde S.A.	Eólica Baixa Verde	100	-	100	-
Eólica Moxotó S.A.	Eólica Moxotó	100	-	100	-
Eólica Pedra do Reino S.A.	Pedra do Reino	100	-	100	-
Eólica Sobradinho S.A.	Sobradinho	100	-	100	-
Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A	Vila Sergipe 1	100	-	100	-
Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Rio Grande do Norte 1	100	-	100	-
Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Rio Grande do Norte 2	100	-	100	-
Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S. A	Vila Sergipe 2	100	-	100	-
Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S. A	Vila Sergipe 3	100	-	100	-
Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A.	Vila Piauí 3	100	-	100	-
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Vila Piauí 1.	100	-	100	-
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Vila Piauí 2	100	-	100	-
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	Cabeço Vermelho	100	-	100	-
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	Cabeço Vermelho II	100	-	100	-
Eólica Pedra Rajada S.A.	Pedra Rajada	100	-	100	-
Eólica Pedra Rajada II S.A.	Pedra Rajada II	100	-	100	-
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	Pedra do Reino IV	100	-	100	-
Eólica Boa Esperança I S.A.	Boa Esperança I	100	-	100	-
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos LTDA	Echoenergia Suprimentos	100	-	100	-
Echo Holding 1 S.A.	Echo Holding.	100	-	100	-
Ventos de São Clemente Holding S.A.	**São Clemente Holding**	**-**	**100**	**-**	**100**
Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A.	São Clemente I	-	100	-	100
Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A.	São Clemente II	-	100	-	100
Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A.	São Clemente III	-	100	-	100
Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A.	São Clemente IV	-	100	-	100
Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A.	São Clemente V	-	100	-	100
Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A.	São Clemente VI	-	100	-	100
Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A.	São Clemente VII	-	100	-	100
Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A.	São Clemente VIII	-	100	-	100
Ventos de São Jorge Holding S.A.	**São Jorge Holding**	**-**	**100**	**-**	**100**
Nova Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu	-	100	-	100
Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A.	Parazinho	-	100	-	100
Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A.	Formoso	-	100	-	100
Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A.	Tianguá	-	100	-	100
Nova Ventos de Tianguá do Norte Energias Renováveis S.A.	Tianguá Norte	-	100	-	100
Serras Holding S.A.	**Serras Holding**	**100**	**-**	**100**	**-**
Eólica Serra de Santana S.A.	Serra de Santana	-	100	-	100
Eólica Lagoa Nova S.A.	Lagoa Nova	-	100	-	100
Eólica Seridó S.A.	Seridó	-	100	-	100
Eólica Paraíso S.A.	Paraíso	-	100	-	100
Eólica Lanchinha S.A.	Lanchinha	-	100	-	100
Serra do Mel Holding S.A.	**Serra do Mel Holding**	**100**	**-**	**100**	**-**
Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	Alagoas II	-	100	-	100
Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo I	-	100	-	100
Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo II	-	100	-	100
Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo III	-	100	-	100
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo IV	-	100	-	100
Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S. A	Espírito Santo V	-	100	-	100

4 Resumo das políticas contábeis materiais

Essas informações intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com as notas explicativas das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2024, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

5 Caixa, equivalentes de caixa e fundos vinculados

a. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Bancos contas movimento	5.440	6.202	58.872	30.792
Aplicações financeiras (a)	8.464	33.606	338.370	341.389
Total de caixa e equivalentes de caixa	**13.904**	**39.808**	**397.242**	**372.181**

(a) As aplicações financeiras da Companhia e suas controladas estão concentradas em Certificados de Depósitos Bancários, Compromissadas de Terceiros e fundos de investimentos, com liquidez imediata e prontamente conversíveis em um montante de caixa e que estão sujeitas a um insignificante risco de mudança no valor, tendo como remuneração média 96,55% da taxa (DI) em 31 de março de 2025 (99,17 % em 31 dezembro de 2024). Adicionalmente, os fundos de investimentos são aplicações em cotas (FIC), não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do patrimônio líquido. Logo, esses investimentos são classificados como equivalentes de caixa, conforme CPC 03 (R2) - Demonstrações de Fluxo de Caixa.

b. Fundos vinculados

Os valores registrados como fundos vinculados representam contas-reserva destinadas à liquidação de dívidas, atendendo às exigências contratuais definidas nos contratos de financiamento e debêntures firmados com as instituições financeiras credoras. A movimentação dessas contas obedece às características específicas de cada grupo de reserva. Para mais detalhes sobre os contratos de financiamento e a identificação das contrapartes credoras, consultar as notas explicativas 12 e 13.

Os fundos vinculados são classificados no ativo, baseando-se na expectativa de utilização dos saldos para a liquidação das obrigações de dívida.

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
Reserva de pagamento Debêntures (a)	19.903	17.343
Reserva da dívida Debêntures (b)	83.082	79.212
Centralizadora (c)	80.524	41.796
Reserva O&M (d)	23.214	21.510
Reserva de dívida BNDES (e)	47.426	43.155
Reserva especial (f)	364.513	381.044
Reserva de dívida BNB (g)	73.359	71.513
Reserva de acumulada (ressarcimento) (h)	-	40
Reserva da Dívida BB (i)	21.067	20.294
Total	**713.088**	**675.907**
Circulante	19.903	17.397
Não circulante	693.185	658.510

Em 31 de março de 2025, a remuneração média dos fundos vinculados é de 95,24% da taxa DI (96,79% em 31 de dezembro de 2024).

(a) Reserva de pagamento de debêntures: Conta reserva mantida nas controladas Ventos de São Clemente Holding S.A, São Jorge Holding S.A., Serras Holding S.A., Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A. e Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A., com objetivo de efetuar o pagamento da parcela da dívida. O montante representa o valor esperado de cada parcela semestral da escritura de debêntures, dos quais são classificados como ativo circulante.

(b) Reserva da dívida debêntures: Conta reserva mantida com o objetivo de garantir o pagamento da dívida de debêntures em caso de insuficiência de caixa. O montante representa o valor esperado de pagamento da próxima parcela da escritura, devendo ser mantido até o final do contrato (adicional ao estabelecido no item a - Reserva de pagamento de Debêntures), tendo em vista a manutenção até o final do contrato esse montante é classificado no ativo não circulante.

(c) Centralizadora: As contas centralizadoras são contas correntes de titularidade das controladas, porém geridas pelo banco administrador, constituídas exclusivamente para movimentação dos saldos relacionados aos financiamentos e são destinadas ao recebimento total dos direitos cedidos nos contratos de financiamento.

(d) Reserva de O&M: Conta reserva destinada ao pagamento de O&M em caso de insuficiência de caixa, deve conter 1/4 do valor anual do pagamento de O&M.

(e) Reserva de dívida BNDES: Conta reserva destinada ao pagamento da dívida BNDES em caso de insuficiência de caixa, deve conter 3 vezes o valor da última parcela paga.

(f) Reserva especial: Conforme definido pelo contrato de cessão fiduciária de direitos, dos projetos de São Jorge e Ventos de São Clemente, os saldos de caixa remanescentes nas contas centralizadoras dos projetos após pagamento das obrigações devem ser transferidos para as contas reservas especiais e o saldo poderá ser utilizado para pagamento de dividendos aprovados pelos credores. Em Clemente, nos anos de 2025, 2029 e 2033, no primeiro dia útil de cada mês, serão transferidos da conta de Reserva especial para a conta Centralizadora da Companhia, 1/12 correspondente ao saldo total da conta de Reserva especial existente em primeiro de janeiro dos respectivos anos.

(g) Reserva da dívida BNB: Conta reserva destinada ao pagamento da dívida BNB em caso de insuficiência de caixa, deve conter o valor da última parcela para o projeto de Echo 1 e 2, 70% do Saldo devedor para o projeto Espírito Santo V.

(h) Reserva acumulada (ressarcimento): Nas Companhias controladas da Clemente Holding, em decorrência da repactuação dos financiamentos junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), a Companhia passou a constituir montantes relacionados as contas de Reserva acumulada, com o objetivo de assegurar percentuais relacionados aos saldos das provisões para ressarcimento quadrienal. Conforme descrito acima na nota (f), no ano de 2024, o saldo desta conta foi transferido para a conta de reserva especial.

(i) Reserva da dívida BB (FDNE): Conta reserva destinada ao pagamento da dívida do Banco do Brasil "BB" em caso de insuficiência de caixa. O montante representa o valor esperado de pagamento da próxima parcela do contrato de financiamento, devendo ser mantido até o final do contrato. Para as empresas do clusters Serra do mel deve conter 3,75% do saldo devedor

6 Contas a receber

Os saldos de contas a receber incluem valores gerados nas operações ordinárias das controladas e estão segregadas nas naturezas abaixo demonstradas:

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/12/2024**
Transações realizadas no ACR (a)	91.929	108.754
Transações realizadas no ACL (b)	31.184	38.839
Excedente quadrienal em formação (c)	25.943	34.491
Excedente anual em formação (c)	4.587	4.007
Excedente anual formado (c)	4.403	4.402
Excedente quadrienal formado (c)	11.700	11.701
Outras contas a receber (d)	8.079	9.377
Transações MCP (e)	4.620	4.608
Total	**182.445**	**216.179**
Circulante	149.422	174.607
Não circulante (c)	33.023	41.572

(a) Transações MCP: saldo a receber decorre do mecanismo de fechamento de posição energética na CCEE, que ajusta as receitas faturadas mensalmente por meio da garantia física registrada pela Companhia na CCEE à quantidade física efetivamente gerada, podendo representar um valor a receber ou a pagar.

(b) Transações realizadas no ACL (Ambiente de Contratação Livre): Venda de energia realizada através de negociações bilaterais entre os agentes do mercado e liquidadas na CCEE.

(c) Transações realizadas no ACR (Ambiente de Contratação Regulada): Contratos de venda de energia oriundos dos leilões regulados realizados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, sob delegação da ANEEL, e têm a finalidade de atender às demandas do Ambiente de Contratação Regulada.

(d) Outras contas a receber: Valores decorrentes de (i) venda de certificados de energia renovável e (ii) contratos firmados com o fornecedor de manutenção dos aerogeradores, onde, cláusulas contratuais estabelecem que, ocorrendo disponibilidade do aerogerador abaixo do índice estipulado em contrato, o fornecedor tem a obrigação de ressarcir as controladas.

(e) Excedentes formados e em formação: Referem-se aos saldos a receber sobre a geração excedente dos contratos firmados no ambiente regulado, dos quais possuem mecanismos de liquidação e realização específicos de acordo com o leilão relacionado, para maiores detalhes da mecânica de cálculo desses valores, verificar a nota explicativa 16. Os valores apresentados no ativo não circulante compreendem os valores de excedente quadrienal em formação sobre contratos de venda de energia no ambiente regulado (ACR), onde o ciclo de encerramento contratual e consequente recebimento ocorrerá após 12 meses da data base de divulgação

a. Perda estimada em crédito de liquidação duvidosa (PECLD)

A Companhia, juntamente com suas controladas, realiza avaliação individualizada de seus recebíveis com o intuito de determinar a probabilidade de perdas esperadas em seu contas a receber. Este processo envolve a análise de expectativas futuras relacionadas a eventuais dificuldades de liquidação.

No período findo em 31 de março de 2025 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2024, tanto a Companhia quanto suas controladas não registraram novos saldos referentes à Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD). Tal decisão fundamenta-se na baixa probabilidade de inadimplência dos valores a receber, atribuída às características específicas do mercado em que a Companhia e suas controladas operam.

b. Movimentação excedentes a receber

O excedente a receber é resultante de transações que ocorrem em parques eólicos operando exclusivamente no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), que participam de leilões na modalidade de disponibilidade. Esta modalidade estabelece, contratualmente, limites para as exposições, tanto positivas quanto negativas, da geração de energia em relação à receita fixada pelo leilão, incluindo a aplicação de bônus ou penalidades conforme as faixas de desvio.

Mensalmente são apurados os valores de exposição das usinas. Quando há uma exposição positiva é reconhecido o valor correspondente de excedente a receber, quando há exposição negativa, constitui-se uma provisão de ressarcimento, conforme nota explicativa 15.

Abaixo a movimentação do contas a receber de excedente, no período:

	Consolidado		
	31/12/2024	Exclusões (a)	31/03/2025
Excedente formado	16.103	-	16.103
Excedente em formação	38.498	(7.968)	30.530
Total do excedente	**54.601**	**(7.968)**	**46.633**
Circulante	13.029		13.610
Não circulante	41.572		33.023

	Consolidado				
	31/12/2023	Adições (b)	Recebimento	Transferências	31/12/2024
Excedente formado	9.323	-	(14.686)	21.466	16.103
Excedente em formação	42.389	17.575	-	(21.466)	38.498
Total do excedente	**51.712**	**17.575**	**(14.686)**	**-**	**54.601**
Circulante	15.349				13.029
Não circulante	36.363				41.572

(a) A conta de excedente em formação pode variar positiva ou negativamente, a depender da geração acumulada no período de formação. O montante de exclusão na movimentação de 2025 se deve ao fato de algumas usinas apresentarem geração abaixo do esperado no primeiro trimestre do ano.

(b) As principais usinas que apresentam formação de excedente, são os complexos de Echo 1, Tianguá e Echo 5.

7 Investimentos

	Controladora	
	31/03/2025	31/12/2024
Investimentos – Avaliados pelo método de equivalência patrimonial	2.345.143	2.329.869
Direito de exploração de controladas líquidos dos efeitos fiscais - Nota explicativa 7.d	341.700	347.930
Total	**2.686.843**	**2.677.799**

a. Investimentos em controladas

Composição	Participações		31/03/2025			31/12/2024		
Investidas	**2025**	**2024**	**Patrimônio líquido**	**Resultado do período**	**Investimento**	**Patrimônio líquido**	**Resultado do exercício (a)**	**Investimento**
Echo Holding 1	100%	100%	782.305	6.270	782.305	776.035	69.763	776.035
Eólica Baixa Verde	100%	100%	59.251	2.294	59.251	55.007	12.657	55.007
Eólica Moxotó	100%	100%	46.966	2.023	46.966	43.743	10.054	43.743
Eólica Pedra do Reino	100%	100%	70.137	2.489	70.137	66.348	15.608	66.348
Eolicatec Sobradinho	100%	100%	42.361	1.270	42.361	40.541	8.312	40.541
Serras Holding	100%	100%	223.878	(8.152)	223.878	216.470	(7.954)	216.470
Vila Sergipe 1	100%	100%	61.578	320	61.578	61.258	2.945	61.258
Vila Rio Grande do Norte 1	100%	100%	36.832	(881)	36.832	37.713	438	37.713
Vila Rio Grande do Norte 2	100%	100%	54.230	(1.355)	54.230	55.585	(31)	55.585
Vila Sergipe 2	100%	100%	45.826	472	45.826	45.354	5.537	45.354
Vila Sergipe 3	100%	100%	25.667	(115)	25.667	25.782	1.984	25.782
Vila Piauí 1	100%	100%	42.041	(459)	42.041	42.500	172	42.500
Vila Piauí 2	100%	100%	42.598	(441)	42.598	43.039	2.967	43.039
Vila Piauí 3	100%	100%	53.707	708	53.707	52.999	6.831	52.999
Serra do Mel Holding	100%	100%	371.806	(7.628)	371.806	379.434	(7.255)	379.434
Eólica Cabeço Vermelho S.A	100%	100%	38.881	(1.313)	38.881	40.194	(4.988)	40.194
Eólica Cabeço Vermelho II .SA	100%	100%	27.042	19	27.042	27.023	2.042	27.023
Eólica Pedra Rajada S.A	100%	100%	45.595	112	45.595	45.483	2.526	45.483
Eólica Pedra Rajada II S.A	100%	100%	50.339	824	50.339	49.515	6.460	49.515
Eólica Pedra do Reino IV S.A	100%	100%	48.805	1.345	48.805	47.460	9.869	47.460
Eólica Boa Esperança I S.A	100%	100%	53.170	(1.378)	53.170	54.548	2.543	54.548
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda.	100%	100%	122.128	(1.710)	122.128	123.838	(13.444)	123.838
Investimentos			**2.345.143**	**(5.286)**	**2.345.143**	**2.329.869**	**127.036**	**2.329.869**

(a) Valores de resultado de equivalência patrimonial divergentes do resultado de equivalência da Companhia, pois compreendem o resultado total das controladas que foram cindidas no ano de 2023.

b. Movimentação dos investimentos em controladas

Investidas	31/12/2024	Aumento de capital	Resultado equivalência patrimonial	31/03/2025
Echo Holding 1	776.035	-	6.270	782.305
Eólica Baixa Verde	55.007	1.950	2.294	59.251
Eólica Moxotó	43.743	1.200	2.023	46.966
Eólica Pedra do Reino	66.348	1.300	2.489	70.137
Eolicatec Sobradinho	40.541	550	1.270	42.361
Serras Holding	216.470	15.560	(8.152)	223.878
Vila Sergipe 1	61.258	-	320	61.578
Vila Rio Grande do Norte 1	37.713	-	(881)	36.832
Vila Rio Grande do Norte 2	55.585	-	(1.355)	54.230
Vila Sergipe 2	45.354	-	472	45.826
Vila Sergipe 3	25.782	-	(115)	25.667
Vila Piauí 1	42.500	-	(459)	42.041
Vila Piauí 2	43.039	-	(441)	42.598
Vila Piauí 3	52.999	-	708	53.707
Serra do Mel Holding	379.434	-	(7.628)	371.806
Eólica Cabeço Vermelho S.A	40.194	-	(1.313)	38.881
Eólica Cabeço Vermelho II .SA	27.023	-	19	27.042
Eólica Pedra Rajada S.A	45.483	-	112	45.595
Eólica Pedra Rajada II S.A	49.515	-	824	50.339
Eólica Pedra do Reino IV S.A	47.460	-	1.345	48.805
Eólica Boa Esperança I S.A	54.548	-	(1.378)	53.170
Echoenergia Suprimentos e Empreend.Ltda.	123.838	-	(1.710)	122.128
Total líquido investido	**2.329.869**	**20.560**	**(5.286)**	**2.345.143**

Investidas	31/12/2023	Aumento de capital	Resultado equivalência patrimonial	Distribuição de Dividendos	31/12/2024
Echo Holding 1	697.187	9.085	69.763	-	776.035
Eólica Baixa Verde	41.841	3.515	12.657	(3.006)	55.007
Eólica Moxotó	35.077	1.000	10.054	(2.388)	43.743
Eólica Pedra do Reino	51.112	3.335	15.608	(3.707)	66.348
Eolicatec Sobradinho	31.843	2.360	8.312	(1.974)	40.541
Serras Holding	190.614	33.810	(7.954)	-	216.470
Vila Sergipe 1	62.671	-	2.945	(4.358)	61.258
Vila Rio Grande do Norte 1	37.763	200	438	(688)	37.713
Vila Rio Grande do Norte 2	54.416	1.200	(31)	-	55.585
Vila Sergipe 2	41.132	-	5.537	(1.315)	45.354
Vila Sergipe 3	25.224	-	1.984	(1.426)	25.782
Vila Piauí 1	42.369	-	172	(41)	42.500
Vila Piauí 2	40.777	-	2.967	(705)	43.039
Vila Piauí 3	47.590	200	6.831	(1.622)	52.999
Serra do Mel Holding	382.339	4.350	(7.255)	-	379.434
Eólica Cabeço Vermelho S.A	45.182	-	(4.988)	-	40.194
Eólica Cabeço Vermelho II .SA	25.466	-	2.042	(485)	27.023
Eólica Pedra Rajada S.A	43.273	-	2.526	(316)	45.483
Eólica Pedra Rajada II S.A	48.992	-	6.460	(5.937)	49.515
Eólica Pedra do Reino IV S.A	53.935	-	9.869	(16.344)	47.460
Eólica Boa Esperança I S.A	52.609	-	2.543	(604)	54.548
Echoenergia Suprimentos e Empreend.Ltda.	128.835	8.447	(13.444)	-	123.838
Total líquido investido	**2.180.247**	**67.502**	**127.036**	**(44.916)**	**2.329.869**

c. Informações contábeis das controladas

	31/03/2025					
Investidas	**Capital Social**	**Ativo**	**Passivo**	**Patrimônio líquido**	**Receita líquida**	**Lucro / (Prejuízo)**
Echo Holding 1	820.755	782.305	-	782.305	-	6.270
Eólica Baixa Verde	31.443	142.373	83.122	59.251	5.469	2.294
Eólica Moxotó	29.553	107.868	60.902	46.966	4.457	2.023
Eólica Pedra do Reino	39.531	151.909	81.772	70.137	6.555	2.489
Eolicatec Sobradinho	21.466	80.114	37.753	42.361	3.021	1.270
Serras Holding	269.566	287.070	63.192	223.878	-	(8.152)
Vila Sergipe 1	58.304	205.879	144.301	61.578	7.696	320
Vila Rio Grande do Norte 1	37.337	120.823	83.991	36.832	4.249	(881)
Vila Rio Grande do Norte 2	53.018	190.788	136.558	54.230	7.439	(1.355)
Vila Sergipe 2	38.439	161.773	115.947	45.826	7.478	472
Vila Sergipe 3	23.510	78.412	52.745	25.667	3.211	(115)
Vila Piauí 1	35.883	174.814	132.773	42.041	6.572	(459)
Vila Piauí 2	34.748	177.117	134.519	42.598	6.644	(441)
Vila Piauí 3	44.171	186.814	133.107	53.707	8.861	708
Serra do Mel Holding	400.567	513.492	141.686	371.806	-	(7.628)
Eólica Cabeço Vermelho S.A	45.311	152.891	114.010	38.881	4.229	(1.313)
Eólica Cabeço Vermelho II .SA	22.568	93.945	66.903	27.042	3.339	19
Eólica Pedra Rajada S.A	44.470	131.742	86.147	45.595	4.976	112
Eólica Pedra Rajada II S.A	42.120	126.650	76.311	50.339	4.648	824
Eólica Pedra do Reino IV S.A	36.313	126.654	77.849	48.805	5.476	1.345
Eólica Boa Esperança I S.A	51.426	180.912	127.742	53.170	4.492	(1.378)
Echoenergia Suprimentos.	137.769	138.882	16.754	122.128	(1.267)	(1.710)
Total	**2.318.268**	**4.313.227**	**1.968.084**	**2.345.143**	**97.545**	**(5.286)**

	31/12/2024					
Investidas	**Capital Social**	**Ativo**	**Passivo**	**Patrimônio líquido**	**Receita líquida**	**Lucro / (Prejuízo)**
Echo Holding 1	820.755	776.035	-	776.035	-	69.763
Eólica Baixa Verde	29.493	137.632	82.625	55.007	26.601	12.657
Eólica Moxotó	28.353	104.022	60.279	43.743	20.389	10.054
Eólica Pedra do Reino	38.231	147.611	81.263	66.348	32.862	15.608
Eolicatec Sobradinho	20.916	77.734	37.193	40.541	15.639	8.312
Serras Holding	254.006	278.696	62.226	216.470	-	(7.954)
Vila Sergipe 1	58.304	207.985	146.727	61.258	38.131	2.945
Vila Rio Grande do Norte 1	37.337	122.254	84.541	37.713	23.077	438
Vila Rio Grande do Norte 2	53.018	192.971	137.386	55.585	35.732	(31)
Vila Sergipe 2	38.439	163.448	118.094	45.354	33.850	5.537
Vila Sergipe 3	23.510	79.712	53.930	25.782	14.683	1.984
Vila Piauí 1	35.883	177.305	134.805	42.500	31.106	172
Vila Piauí 2	34.748	178.794	135.755	43.039	31.554	2.967
Vila Piauí 3	44.171	187.990	134.991	52.999	39.415	6.831
Serra do Mel Holding	400.567	515.343	135.909	379.434	-	(7.255)
Eólica Cabeço Vermelho S.A	45.311	157.306	117.112	40.194	20.922	(4.988)
Eólica Cabeço Vermelho II .SA	22.568	93.323	66.300	27.023	15.012	2.042
Eólica Pedra Rajada S.A	44.470	132.243	86.760	45.483	21.929	2.526
Eólica Pedra Rajada II S.A	42.120	126.393	76.878	49.515	20.323	6.460
Eólica Pedra do Reino IV S.A	36.313	126.298	78.838	47.460	24.990	9.869
Eólica Boa Esperança I S.A	51.426	179.779	125.231	54.548	23.452	2.543
Echoenergia Suprimentos.	137.769	132.191	8.353	123.838	55.562	(13.444)
Total	**2.297.708**	**4.295.065**	**1.965.196**	**2.329.869**	**525.229**	**127.036**

d. Direito de exploração de controladas líquidos dos efeitos fiscais

Durante o exercício de 2017, a Companhia efetuou a aquisição de participações societárias que resultaram na alocação de mais-valia nas combinações de negócios, relacionadas aos direitos de exploração de energia eólica. Esses direitos foram adquiridos mediante autorizações obtidas junto à Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e serão amortizados de acordo com os prazos de vigência estabelecidos em cada autorização.

Conforme preconizado pela Interpretação Técnica ICPC 09 - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial, os direitos de exploração dos contratos comerciais adquiridos na combinação de negócios são classificados no balanço patrimonial da controladora na rubrica de investimentos, enquanto no balanço patrimonial consolidado são alocados à rubrica de intangíveis.

A seguir, apresentamos os contratos que deram origem à mais-valia dessa transação e a movimentação no período:

Composição:

		31/03/2025		
	Vida útil	**Direitos de exploração (a)**	**IR e CS diferidos**	**Saldo líquido**
Echo Holding 1 S. A	05/2017 a 12/2038	304.639	(103.577)	201.062
Eólica Pedra do Reino S.A	11/2017 a 06/2032	21.107	(7.176)	13.931
Eólica Baixa Verde S.A	11/2017 a 06/2032	27.036	(9.192)	17.844
Eólica Moxotó S.A	11/2017 a 08/2033	31.517	(10.716)	20.801
Eólica Sobradinho S.A	11/2017 a 08/2033	14.910	(5.069)'	9.841
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	01/2019 a 12/2038	17.922	(6.094)	11.828
Eólica Boa Esperança I S.A.	01/2019 a 12/2038	30.030	(10.210)	19.820
Compensação prejuízo fiscal (nota 24.b)	-	-	46.573	46.573
Total investidas diretas		**447.161**	**(105.461)**	**341.700**

		31/12/2024		
	Vida útil	**Direitos de exploração (a)**	**IR e CS diferidos**	**Saldo líquido**
Echo Holding 1 S. A	05/2017 a 12/2038	310.173	(105.459)	204.714
Eólica Pedra do Reino S.A	11/2017 a 06/2032	21.833	(7.423)	14.410
Eólica Baixa Verde S.A	11/2017 a 06/2032	27.969	(9.509)	18.460
Eólica Moxotó S.A	11/2017 a 08/2033	32.452	(11.034)	21.418
Eólica Sobradinho S.A	11/2017 a 08/2033	15.352	(5.220)	10.132
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	01/2019 a 12/2038	18.248	(10.396)	7.852
Eólica Boa Esperança I S.A.	01/2019 a 12/2038	30.575	(6.204)	24.371
Compensação prejuízo fiscal (nota 24.b)	-	-	46.573	46.573
Total investidas diretas		**456.602**	**(108.672)**	**347.930**

(a) No consolidado, os montantes relacionados a mais-valia estão apresentados na rubrica de intangível juntamente com sua movimentação. Para mais detalhes ver nota explicativa 10.a.

8 Direito de uso e Arrendamentos

Os parques eólicos onde as controladas da Companhia desenvolvem suas atividades são objeto de contratos de arrendamento, exceto as controladas do complexo de São Clemente e Eólica Paraíso S.A. No caso da controladora, sua sede administrativa também é objeto de contrato de arrendamento.

Os saldos do direito de uso e passivo de arrendamento estão apresentados abaixo:

a. Ativo de direito de uso

(i) Movimentação e composição:

	Controladora					
	31/12/2023	**Adições (a)**	**Amortização**	**31/12/2024**	**Amortização**	**31/03/2025**
Sede	6.674	-	(1.669)	5.005	(561)	4.444
Equipamentos de informática	-	2.289	(558)	1.731	(31)	1.700
Total do ativo	**6.674**	**2.289**	**(2.227)**	**6.736**	**(592)**	**6.144**

	Consolidado					
	31/12/2023	**Adições (a)**	**Amortização**	**31/12/2024**	**Amortização**	**31/03/2025**
Parques eólicos e sede	400.139	-	(13.205)	386.934	(3.443)	383.491
Equipamentos de informática	-	2.289	(558)	1.731	(31)	1.700
Total do ativo	**400.139**	**2.289**	**(13.763)**	**388.665**	**(3.474)**	**385.191**

(a) Valor referente ao reconhecimento de novos contratos de arrendamento de notebooks e equipamentos de informática.

b. Passivo de arrendamentos

(i) Movimentação e composição:

	Controladora							
	31/12/2023	**Adições (a)**	**Pagamentos**	**Juros incorridos**	**31/12/2024**	**Pagamentos**	**Juros incorridos**	**31/03/2025**
Sede	8.013	-	(2.014)	625	6.624	(520)	137	6.241
Equipamentos de informática	-	2.289	(652)	159	1.796	(205)	44	1.635
Total	**8.013**	**2.289**	**(2.666)**	**784**	**8.420**	**(725)**	**181**	**7.876**
Circulante	1.388				2.263			2.282
Não Circulante	6.625				6.157			5.594

	Consolidado							
	31/12/2023	**Adições (a)**	**Pagamentos**	**Juros incorridos**	**31/12/2024**	**Pagamentos**	**Juros incorridos**	**31/03/2025**
Parques eólicos e sede	66.070		(8.239)	6.592	64.423	(2.582)	2.154	63.995
Equipamentos de informática	-	2.289	(652)	159	1.796	(205)	44	1.635
Total	**66.070**	**2.289**	**(8.891)**	**6.751**	**66.219**	**(2.787)**	**2.198**	**65.630**
Circulante	1.723				2.626			2.600
Não Circulante	64.347				63.593			63.030

(a) Valor referente ao reconhecimento de novos contratos de arrendamento de notebooks e equipamentos de informática.

9 Imobilizado

a. Composição do ativo imobilizado

Os valores dos ativos imobilizados estão compostos da seguinte forma:

		31/03/2025			31/12/2024
Controladora	**Vida útil**	**Custo**	**Depreciação acumulada**	**Valor líquido**	**Valor líquido**
Imobilizado em andamento	-	8.141	-	8.141	8.400
Edificações, obras civis e benfeitorias	50 anos	4.614	(1.197)	3.417	3.506
Equipamentos e processamento de dados	5 anos	1.974	(1.241)	733	776
Total		**14.729**	**(2.438)**	**12.291**	**12.682**

		31/03/2025			31/12/2024
Consolidado	**Vida útil**	**Custo**	**Depreciação acumulada**	**Valor líquido**	**Valor líquido**
Imobilizado em andamento	-	35.985	-	35.985	29.745
Máquinas e equipamentos	26 anos	6.113.547	(1.656.501)	4.457.046	4.488.671
Edificações, obras civis e benfeitorias	50 anos	128.778	(41.944)	86.834	106.533
Móveis e utensílios	10 anos	1.911	(1.211)	700	731
Equipamentos e processamento de dados	5 anos	2.581	(1.488)	1.093	1.093
Total		**6.282.802**	**(1.701.144)**	**4.581.658**	**4.626.773**

Os ativos imobilizados do Grupo são dados em garantia em face dos financiamentos obtidos. Para maiores detalhes, consultar nota explicativa 12.

b. Movimentações do ativo imobilizado

Controladora	31/12/2023	Adição	Transf.	Baixa	Depreciação	31/12/2024	Adição	Baixa	Depreciação	31/03/2025
Imobilizado em andamento	8.714	1.315	-	(1.629)	-	8.400	457	(716)	-	8.141
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.752	-	-	-	(246)	3.506	-	-	(89)	3.417
Equipamentos de processamento de dados	1.014	-	-	-	(238)	776	-	-	(43)	733
Total	**13.480**	**1.315**	**-**	**(1.629)**	**(484)**	**12.682**	**457**	**(716)**	**(132)**	**12.291**

Consolidado	31/12/2023	Adição	Transf.	Baixa	Depreciação	31/12/2024	Adição	Baixa	Depreciação	31/03/2025
Imobilizado em andamento	74.990	123.894	(128.300)	(40.839)	-	29.745	6.956	(716)	-	35.985
Máquinas e equipamentos	4.585.357	8.881	111.161	(13.118)	(203.610)	4.488.671	-	-	(31.625)	4.457.046
Edificações, obras civis e benfeitorias	93.062	-	17.139	-	(3.668)	106.533	-	-	(19.699)	86.834
Móveis e utensílios	882	-	-	-	(151)	731	-	-	(31)	700
Equipamentos de processamento de dados	1.354	-	-	-	(261)	1.093	-	-	-	1.093
Total	**4.755.645**	**132.775**	-	**(53.957)**	**(207.690)**	**4.626.773**	**6.956**	**(716)**	**(51.355)**	**4.581.658**

10 Intangível

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Direitos de exploração – Nota 7.d e 10.a	-	-	447.161	456.602
Outros intangíveis 10.b	14.919	14.751	15.292	15.126
Total do intangível	**14.919**	**14.751**	**462.453**	**471.728**

(a) Direito de exploração dos contratos comerciais de controladas

		Consolidado					
		31/03/2025			31/12/2024		
	Vida útil	Custo	Amortização	Valor líquido	Custo	Amortização	Valor líquido
Echo Holding 1 S. A	05/2017 a 12/2038	310.172	(5.533)	304.639	332.303	(22.131)	310.172
Eólica Pedra do Reino S.A	11/2017 a 06/2032	21.834	(727)	21.107	24.743	(2.909)	21.834
Eólica Baixa Verde S.A	11/2017 a 06/2032	27.968	(932)	27.036	31.695	(3.727)	27.968
Eólica Moxotó S.A	11/2017 a 08/2033	32.452	(935)	31.517	36.193	(3.741)	32.452
Eólica Sobradinho S.A	11/2017 a 08/2033	15.352	(442)	14.910	17.122	(1.770)	15.352
Eólica Boa Esperança I S.A.	01/2019 a 12/2038	30.576	(546)	30.030	32.758	(2.182)	30.576
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	01/2019 a 12/2038	18.248	(326)	17.922	19.551	(1.303)	18.248
Total		**456.602**	**(9.441)**	**447.161**	**494.365**	**(37.763)**	**456.602**

(b) Movimentação outros intangíveis

	31/12/2024	Adição	Amortização	31/03/2025
Intangível em formação	6.564	885	-	7.449
Software	8.129	-	(717)	7.412
Outros intangíveis	58	-	-	58
Total	**14.751**	**885**	**(717)**	**14.919**

	Controladora				
	31/12/2023	Adição	Amortização	Baixas	31/12/2024
Intangível em formação	70	9.033	-	(2.539)	6.564
Software	8.593	5.186	(5.650)	-	8.129
Outros intangíveis	57	1	-	-	58
Total	**8.720**	**14.220**	**(5.650)**	**(2.539)**	**14.751**

	Consolidado				
	31/12/2024	Adição	Amortização	Transferência	31/03/2025
Intangível em formação	6.567	885	-	263	7.715
Software	8.206	-	(719)	90	7.577
Outros intangíveis	353	-	-	(353)	-
Total	**15.126**	**885**	**(719)**	**-**	**15.292**

	Consolidado				
	31/12/2023	Adição	Amortização	Baixas	31/12/2024
Intangível em formação	73	9.033	-	(2.539)	6.567
Software	8.670	5.186	(5.650)	-	8.206
Outros intangíveis	2.857	1	-	(2.505)	353
Total	**11.600**	**14.220**	**(5.650)**	**(5.044)**	**15.126**

11 Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Materiais e serviços (a)	4.546	7.493	46.703	15.997
Provisões diversas (b)	1.661	1.662	7.146	37.723
Seguros	-	21	-	22
Fornecedores partes relacionadas	-	-	-	76
Outros	-	-	-	1
Total	**6.207**	**9.176**	**53.849**	**53.819**

(a) No consolidado, refere-se a obrigações da construção e serviços empregados nos parques eólicos, e na controladora é referente à contratação de serviços e suprimentos empregados nas atividades administrativas.

(b) Montante devido aos prestadores de serviços de manutenção nos aerogeradores das controladas.

12 Financiamentos

As dívidas da Companhia e suas controladas são compostas por recursos captados através de financiamentos bancários. As dívidas são inicialmente registradas pelo valor justo, que normalmente reflete o valor recebido, líquido dos custos de transação (custos diretos de emissão) e dos eventuais pagamentos. Subsequentemente, as dívidas são reconhecidas pelo custo amortizado.

a. Composição do saldo de financiamentos

								Consolidado			
								31/03/2025		31/12/2024	
Financiamentos	**Taxa de Juros**	**Data da contratação**	**Valor contratado**	**Vencimento**	**Pagamento**	**Obrigações Contratuais (*Covenants*)**	**Garantias**	**Circulante**	**Não circulante**	**Circulante**	**Não circulante**
Equatorial - Echoenergia Participações	CDI + 1%	04/10/2024	11.580	dez/24	Mensal	-	-			203	-
Total Controladora								-	-	203	-
BNDES – Ventos de São Clemente I S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	96.327	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	2.957	29.226	3.002	29.703
BNDES – Ventos de São Clemente II S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	86.000	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	3.962	37.850	3.872	38.612
BNDES – Ventos de São Clemente III S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	88.001	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	5.925	56.775	5.787	57.909
BNDES – Ventos de São Clemente IV S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	89.001	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	5.453	52.120	5.328	53.167
BNDES – Ventos de São Clemente V S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	96.001	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	4.252	40.719	4.154	41.534
BNDES – Ventos de São Clemente VI S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	81.000	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	2.374	22.739	2.318	23.193
BNDES – Ventos de São Clemente VII S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	64.000	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	3.601	34.849	3.514	35.530
BNDES – Ventos de São Clemente VIII S.A.	2,55% a.a. + TJLP	15/12/2015	58.000	jun/33	Mensal	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Aval Echoenergia Participações, CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	208	1.976	203	2.017
BNDES – Vento Formoso Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	106.168	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	7.700	53.692	7.686	55.303
BNDES – Ventos de Tianguá Norte Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	113.247	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	8.206	57.220	8.191	58.937
BNDES – Tianguá Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	106.169	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	7.694	53.647	7.679	55.257
BNDES – Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	108.894	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	7.926	55.276	7.911	56.935
BNDES – Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A.	2,88% a.a. + TJLP	19/01/2017	113.247	mai/33	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	8.104	56.482	8.088	58.174
BNB - Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A	2,67% a.a. + IPCA	30/11/2018	140.474	dez/38	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	6.709	113.293	6.271	115.501
BNB - Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	10/12/2018	88.341	dez/38	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	5.169	63.695	4.827	64.752
BNB - Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	12/12/2018	134.417	dez/38	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	7.007	102.431	6.665	103.846
BB - Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	1,04% a.a. + IPCA	24/09/2019	85.229	ago/39	Semestral	ICSD > 1,20 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações e ESA FIP Ipiranga	5.960	68.708	6.658	71.267
BB - Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	1,04% a.a. + IPCA	24/09/2019	85.229	ago/39	Semestral	ICSD > 1,20 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações e ESA FIP Ipiranga	5.575	67.648	6.302	70.167
BB - Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	0,96% a.a. + IPCA	29/12/2020	55.787	jul/40	Semestral	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos Aval Echoenergia Participações	4.562	51.979	5.032	53.794
BB - Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S.A.	0,96% a.a. + IPCA	29/12/2020	103.460	jul/40	Semestral	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos Aval Echoenergia Participações	8.542	97.938	9.474	101.306
BB - Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S.A.	0,96% a.a. + IPCA	29/12/2020	90.858	jul/40	Semestral	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos Aval Echoenergia Participações	7.382	84.477	8.173	87.392

Financiamentos	Taxa de Juros	Data da contratação	Valor contratado	Vencimento	Pagamento	Obrigações Contratuais (*Covenants*)	Garantias	Consolidado			
								Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
BNB - Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S.A.	1,55% a.a. + IPCA	30/06/2020	77.819	jul/40	Mensal	Não possui	Fiança Bancária	18.902	67.885	4.321	83.100
BNDES – Eólica Baixa Verde S.A.	2,02% a.a. + TJLP	19/03/2013	18.806	out/29	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Equipamentos, Penhor de Direitos Emergentes e Penhor de Ações	1.283	4.535	1.280	4.830
BNB – Eólica Baixa Verde S.A.	2,5% a.a.	27/05/2013	49.690	mai/32	Semestral	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Equipamentos, Penhor de Direitos Emergentes e Penhor de Ações	2.979	24.907	2.806	24.904
BNDES – Eólica Moxotó S.A.	2,02% a.a. + TJLP	19/03/2013	6.718	out/29	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Equipamentos, Penhor de Direitos Emergentes, Penhor de Direitos Creditórios e Penhor de Ações	458	1.618	456	1.723
BNB – Eólica Moxotó S.A.	2,5% a.a.	27/05/2013	46.702	mai/33	Semestral	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Equipamentos, Penhor de Direitos Emergentes e Penhor de Ações	2.300	21.674	2.151	21.670
BNDES – Eólica Pedra do Reino S.A.	2,02% a.a. + TJLP	12/04/2013	38.716	out/29	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Equipamentos, Penhor de Direitos Emergentes, Penhor de Direitos Creditórios e Penhor de Ações	2.644	9.345	2.636	9.951
BNB – Eólica Pedra do Reino S.A.	2,5% a.a.	27/05/2013	53.959	mai/32	Semestral	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Equipamentos, Penhor de Direitos Emergentes e Penhor de Ações	3.389	30.715	3.247	30.640
BNDES – Sobradinho S.A.	2,18% a.a. + TJLP	12/04/2013	15.358	out/29	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Equipamentos, Penhor de Direitos Emergentes, Penhor de Direitos Creditórios e Penhor de Ações	807	2.853	805	3.038
BNB – Sobradinho S.A.	2,5% a.a.	27/05/2013	29.040	mai/33	Semestral	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Equipamentos, Penhor de Direitos Emergentes e Penhor de Ações	1.623	15.916	1.515	15.912
BNDES – Serra de Santana S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	64.181	out/32	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	4.445	39.170	4.341	40.093
BNDES – Lagoa Nova S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	100.900	out/32	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	6.977	61.533	6.812	62.981
BNDES – Seridó S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	100.174	out/32	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	6.935	61.095	6.772	62.534
BNDES – Paraíso S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	53.670	out/32	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	3.816	23.304	3.808	24.125
BNDES – Eólica Lanchinha S.A.	2,65% a.a. + TJLP	16/12/2015	77.075	out/32	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos	5.473	33.423	5.462	34.601
BNB - Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	10/12/2018	116.897	dez/35	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	7.437	85.620	7.019	87.098
BNB – Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	12/12/2018	52.193	dez/35	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	3.624	39.024	3.516	39.678
BNB - Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A.	2,57% a.a. + IPCA	06/12/2018	134.339	dez/35	Mensal	Amortização de principal / (Lucro Líquido + D&A +/- itens não recorrentes) entre 30% e 70%	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	8.201	98.027	7.612	100.189
BNB – Eólica Cabeço Vermelho I S.A.	2,18% a.a. + IPCA	26/03/2018	112.716	abr/37	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	5.407	80.935	4.836	82.306
BNB – Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	2,11% a.a. + IPCA	03/04/2018	72.438	abr/37	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	3.456	50.502	3.182	51.316
BNB – Eólica Pedra Rajada S.A.	2,11% a.a. + IPCA	11/04/2018	108.079	nov/37	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	3.295	70.017	3.957	70.100
BNB – Eólica Pedra Rajada II S.A.	2,11% a.a. + IPCA	18/04/2018	92.245	nov/37	Mensal	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	3.822	58.777	3.507	59.706
BNB – Eólica Pedra do Reino IV S.A.	2,18% a.a. + IPCA	16/03/2018	77.635	mar/38	Mensal	ICSD > 1,30 sem caixa até 2021	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	5.269	56.313	4.864	57.413
BNB – Eólica Boa Esperança S.A.	2,18% a.a. + IPCA	09/03/2018	101.401	mar/38	Mensal	ICSD > 1,30 sem caixa até 2021	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações	4.690	82.378	4.246	83.397
Total consolidado								**226.500**	**2.222.306**	**210.489**	**2.285.601**

b. Movimentação dos financiamentos

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
Saldo inicial	**2.496.090**	**2.673.664**
Captação de empréstimos e financiamentos	-	111.581
Juros incorporados à dívida	52.951	202.535
Custo de captação incorrido	865	3.058
Juros pagos	(45.549)	(184.832)
Amortização do principal	(55.551)	(309.916)
Saldo final	**2.448.806**	**2.496.090**
Circulante	226.500	210.489
Não circulante	2.222.306	2.285.601

c. Obrigações contratuais – *Covenants*

A Companhia e suas controladas possuem contratos de financiamentos com cláusulas restritivas (*Covenants*) comumente aplicável a esse tipo de operação, relacionada ao atendimento de índices financeiros e qualitativos. *Covenants* são indicadores econômico-financeiros de controle da saúde financeira da Companhia e das controladas exigidos nos contratos de ingresso de recursos. O não cumprimento dos *covenants* impostos nos contratos de dívida pode acarretar um desembolso imediato ou vencimento antecipado de uma obrigação com fluxo e periodicidade definidos.

A relação dos *covenants* aplicáveis aos financiamentos aparece descrita por contrato individualmente no quadro acima (nota explicativa 12.a).

Os *covenants* são medidos anualmente nos exercícios findos em dezembro dos respectivos anos e são monitorados pela Administração da Companhia e de suas controladas.

d. Cronograma de amortização

Os fluxos de pagamentos dos financiamentos estão apresentados no quadro a seguir:

Ano	Consolidado
	31/03/2025
Circulante	**226.500**
2026	147.645
2027	207.328
2028	212.123
2029	222.891
2030 a 2046	1.458.749
Subtotal	**2.248.736**
Custo de captação (Não circulante)	(26.430)
Não circulante	**2.222.306**
Total	**2.448.806**

e. Garantias

As garantias dos financiamentos são as usuais para estrutura de financiamento de projetos. Os contratos de financiamento têm como garantias fiança bancária, cessão fiduciária de direitos de crédito decorrentes de qualquer contrato de venda de energia, penhor das ações e penhor dos equipamentos, incluindo contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos. Detalhes ver o quadro presente na nota explicativa 12.a.

13 Debêntures

As debêntures da Companhia e suas controladas têm por característica a não conversibilidade em ações, ou seja, são títulos que não dão direito à conversão em ações da companhia emissora. Inicialmente registradas pelo valor justo, que normalmente reflete o valor recebido, líquido dos custos de transação (custos diretos de emissão) e dos eventuais pagamentos. Subsequentemente, são reconhecidas pelo custo amortizado.

a. Composição das debêntures

									Controladora e Consolidado			
									31/03/2025		31/12/2024	
Companhia	**Agente Fiduciário**	**Qtd. de títulos**	**VU nominal**	**Taxa de juros**	**Vencimento**	***Covenants***	**Forma de pagamento**	**Garantias**	**Circulante**	**Não circulante**	**Circulante**	**Não circulante**
Echoenergia Participações S.A.	SIMPLIFIC PAVARINI DTVM LTDA	180.000	1.000	IPCA + 6,90% a. a	jun/30	ICSD > 1,20 sem caixa, Dívida Liquida/EBITDA, sendo 2022 < 5,75 x, 2023 < 5,25x, 2024 < 4,50x, 2025 < 4,25x	Anual	Não possui	34.708	193.705	30.787	189.014
Echoenergia Participações S.A.	Vortox Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	140.000	1.000	IPCA + 5,75% a. a	jan/31	ICSD > 1,20 sem caixa, Dívida Liquida/EBITDA, sendo 2022 < 5,75 x, 2023 < 5,25x, 2024 < 4,50x, 2025 < 4,25x	Anual	Não possui	56.322	95.452	26.949	120.103
								Controladora	**91.030**	**289.157**	**57.736**	**309.117**
Ventos de São Clemente Holding S.A.	Pentágono S.A Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	180.000	1.000	IPCA + 8,00% a.a.	out/30	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Semestral	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos, Aval da Echoenergia Participações	28.075	164.048	24.050	160.843
Ventos de São Clemente Holding S.A.	SIMPLIFIC PAVARINI DTVM LTDA	20.000	1.000	IPCA + 7,059 % a.a.	dez/29	ICSD > 1,20 sem caixa (cluster consolidado)	Semestral	Não possui	3.250	14.550	2.871	14.284
Serras Holding S.A.	Oliveira Trust	40.000	1.000	IPCA + 7,64% a.a.	jul/32	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior	Semestral	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	8.015	36.208	445	124.363
São Jorge Holding S.A.	Pentágono S.A Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	45.000	1.000	IPCA + 9,00% a.a.	jul/28	ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior (cluster consolidado)	Semestral	CCFDC, AF de Ações e Equipamentos	10.905	45.439	10.043	49.925
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Vortox Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	43.000	1.000	IPCA + 5,95% a.a.	jun/35	ICSD > 1,20 sem caixa para *Completion* e ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior para manutenção	Semestral	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos,	3.423	32.400	2.814	31.809
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Vortox Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	44.000	1.000	IPCA + 5,95% a.a.	jun/35	ICSD > 1,20 sem caixa para *Completion* e ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior para manutenção	Semestral	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos,	4.038	33.423	3.403	32.806
Serra do Mel Holding S.A.	Vortox Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	142.000	1.000	IPCA + 5,29% a.a.	dez/35	ICSD > 1,20 sem caixa para *Completion* e ICSD > 1,30 com caixa acumulado do exercício anterior para manutenção	Semestral	Fiança Bancária, CCFDC, Penhor de Ações e Equipamentos,	2.382	127.254	8.830	38.844
								Consolidado	**151.118**	**742.479**	**110.192**	**761.991**

b. Movimentação das debêntures

As movimentações das debêntures são apresentadas conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Saldo inicial	**366.853**	**376.299**	**872.183**	**896.996**
Custo de captação incorrido	350	1.637	481	2.158
Juros incorporados à dívida	12.984	41.960	32.021	102.749
Juros pagos	-	(29.856)	(4.370)	(74.076)
Amortização do principal	-	(23.187)	(6.718)	(55.644)
Saldo final	**380.187**	**366.853**	**893.597**	**872.183**
Circulante	91.030	57.736	151.118	110.192
Não circulante	289.157	309.117	742.479	761.991

c. Obrigações contratuais – *Covenants*

A Companhia e suas controladas possuem contratos de debêntures com cláusulas restritivas (*Covenants*) comumente aplicáveis a esse tipo de operação, relacionada ao atendimento de índices financeiros e cláusulas qualitativas.

Covenants são indicadores econômico-financeiros de controle da saúde financeira da Companhia e das controladas exigidos nos contratos de ingresso de recursos. O não cumprimento dos *covenants* impostos nos contratos de dívida pode acarretar um desembolso imediato ou vencimento antecipado de uma obrigação com fluxo e periodicidade definidos.

A relação dos *covenants* aplicáveis as debêntures aparecem descritos por contrato individualmente no quadro acima (nota explicativa 13.a).

Os *covenants* são medidos anualmente nos exercícios findos em dezembro dos respectivos anos e são monitorados pela administração da Companhia e suas controladas.

d. Cronograma de amortização

Os fluxos de pagamentos das debêntures estão apresentados no quadro a seguir:

Ano	Controladora	Consolidado
	31/03/2025	31/03/2025
Circulante	**91.030**	**151.118**
2026	63.649	123.121
2027	71.155	135.231
2028	70.818	143.954
2029	49.018	104.787
2030 a 2046	40.570	246.160
Subtotal	**295.210**	**753.253**
Custo de captação (Não circulante)	(6.053)	(10.774)
Não circulante	**289.157**	**742.479**
Total	**380.187**	**893.597**

e. Garantias

As garantias das debêntures são as usuais para estrutura de financiamento de projetos. Os contratos debêntures têm como garantias fiança bancária, cessão fiduciária de direitos de crédito decorrentes de qualquer contrato de venda de energia, penhor das ações e penhor dos equipamentos, incluindo contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos.

14 Imposto de renda e contribuição social a recolher e diferido

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
CSLL	4.305	5.149
IRPJ	10.166	5.662
IRPJ e CSLL diferidos (a)	105.461	108.671
Total	**119.932**	**119.482**
Circulante	14.471	10.811
Não circulante	105.461	108.671

(a) Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre a base de mais-valia gerada na combinação de negócios. Ver nota explicativa 7.d para detalhe da transação de mais-valia.

15 Provisão para ressarcimento

A provisão para ressarcimento é resultante de transações que ocorrem em parques eólicos operando exclusivamente no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), que foram contratados por meio de participação em leilões na modalidade de disponibilidade. Esta modalidade estabelece, contratualmente, limites para as exposições, tanto positivas quanto negativas, da geração de energia em relação à receita fixada pelo leilão, incluindo a aplicação de bônus ou penalidades conforme as faixas de desvio.

Mensalmente são apurados os valores de geração de energia elétrica e confrontados com a obrigação de geração com base na Garantia Física das usinas declaradas e, se verificado déficit, são reconhecidos os valores de provisão de ressarcimento.

Os desvios negativos de geração são registrados sob a rubrica 'Provisão para ressarcimento', enquanto os desvios positivos são contabilizados em 'Contas a receber', no subgrupo 'Excedente de Geração' (conforme Nota Explicativa 6). Ambos os registros têm como contrapartida a receita de venda de energia elétrica.

Constrained-off

O constrained-off é uma restrição involuntária de geração, determinada através de despacho por parte do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS para redução de geração devido limitações de escoamento da energia através de linhas de transmissão integrantes do Sistema Interligado Nacional – SIN, ou devido à redução de carga requerida, de modo a equilibrar a geração à demanda, bem como restrição por confiabilidade do sistema.

Em 2022, por meio da resolução normativa nº 1030, a ANEEL estabeleceu os critérios e metodologias para a apuração, classificando o constrained-off passível de ressarcimento e pagamento. Com isso, a Companhia procedeu ao reconhecimento dos valores apurados de acordo com a referida regra, os quais serão abatidos do valor total do ressarcimento a pagar, apresentando-se como redutor na rubrica de ressarcimento, identificado como "(-) Constrained off" nesta nota explicativa.

a. Composição e movimentação

	Consolidado		
	31/12/2024	Adições (a)	31/03/2025
Ressarcimento formado	220.901	-	220.901
Ressarcimento em formação	33.935	44.278	78.213
(-) *Constrained-off*	(524)	(4.630)	(5.154)
Provisão de ressarcimento	**254.312**	**39.648**	**293.960**
Circulante	159.523		167.329
Não circulante	94.789		126.631

	Consolidado						
	31/12/2023	Adições (a)	Pagamentos (b)	Compensação (c)	Transferência (d)	Atual. monetária(e)	31/12/2024
Ressarcimento formado	161.178	-	(117.201)	(2.820)	174.618	5.126	220.901
Ressarcimento em formação	111.216	97.337	-	-	(174.618)	-	33.935
(-) *Constrained-off*	(3.344)	-	-	2.820	-	-	(524)
Provisão de ressarcimento	**269.050**	**97.337**	**(117.201)**	**-**	**-**	**5.126**	**254.312**
Circulante	157.047						159.523
Não circulante	112.003						94.789

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a movimentação da rubrica se deu, principalmente, pelos fatores abaixo apresentados:

(a) Adições: Reconhecimento para provisão de ressarcimento no montante de R$ 44.278 (R$ 97.337 em 31 de dezembro de 2024) referente à exposição no período. Ainda, no ano de 2025, após aprovação pela ANEEL do caderno de comercialização, que trata do método de cálculo do constrained-off, foi reconhecido o montante de R$ 4.630, referente a restrições involuntárias ocorridas nos anos de 2021 até 2024.

(b) Pagamentos: Pagamento dos saldos de ressarcimento formado (anual e quadrienal), referente aos anos de 2019 e 2020. Os valores estavam em aberto devido ao despacho 2023/2019 da Aneel, que suspendeu o pagamento dos ressarcimentos anuais e quadrienais a partir de agosto de 2019, aguardando a divulgação dos critérios para o reconhecimento do constrained-off.

(c) Compensações: Compensação dos saldos de ressarcimento e constrained-off, conforme calendário da CCEE.

(d) Transferências: Encerramento de ciclos anuais e quadrienais das controladas, migrando de em formação para formado.

(e) Atualização monetária: Atualização monetária pelo IPCA dos ressarcimentos quadrienais das controladoras, no montante de R$ 5.126 em 31 de dezembro de 2024.

16 Provisão para desmobilização

As provisões para desmobilização são reconhecidas pelas controladas que, ao final do prazo contratual de arrendamento (entre os anos de 2047 e 2066), têm a obrigação de restituir as terras nas condições anteriores à implementação dos parques eólicos.

Em 31 de março de 2025, as controladas da Companhia estimaram como valor futuro para esta obrigação o montante de R$ 385.864, com base em valores orçados de acordo com a necessidade e natureza da ação a ser desenvolvida e baseado em uma taxa de desconto média de 9,12%.

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
Saldo inicial	**382.560**	**369.623**
Ajuste a valor presente	3.304	12.937
Saldo final	**385.864**	**382.560**

17 Adiantamento de clientes

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/12/2024**
Recebimento antecipado (a)	82.823	82.823
Outros adiantamentos (b)	30.953	24.915
Total	**113.776**	**107.738**
Circulante	36.907	32.322
Não circulante	76.869	75.416

(a) Contrato firmado de venda antecipada de energia incentivada no Ambiente de Contratação livre – (ACL), com os respectivos recursos financeiros recebidos em dezembro de 2019, pelas controladas Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S.A, Vila Espírito Santo IV, onde as controladas têm a obrigação de fornecer energia elétrica a contraparte que transferiu os recursos financeiros de janeiro de 2022 até dezembro de 2031.

(b) Recebimento antecipado ocorrido nas controladas que atuam no ambiente de contratação regulada LER.

18 Patrimônio líquido

a. Capital social

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital social da Companhia, subscrito e integralizado em moeda corrente nacional, é de R$ 2.896.145 e está representado por 5.801.118 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, pertencentes ao acionista controlador Equatorial Transmissão S.A.

A tabela abaixo demonstra a movimentação do valor do capital social da Companhia entre os períodos comparativos:

Integralização de capital social *Em milhares de reais*	**31/03/2025**	**31/12/2024**
Saldo inicial – Capital social integralizado	**2.896.145**	**2.783.145**
Aumento de capital (a)	-	113.000
Saldo final – Capital integralizado	**2.896.145**	**2.896.145**

(a) Em 17 de dezembro de 2024, houve subscrição e integralização de capital no montante de R$ 113.000.

A tabela abaixo demonstra a movimentação do capital social da Companhia em ações entre os períodos comparativos:

Subscrição de ações *Em milhares de ações*	**31/03/2025**	**31/12/2024**
Saldo inicial – Número de ações subscritas	**5.801.118**	**5.532.071**
Subscritas durante o período	-	269.047
Saldo final – Número de ações subscritas	**5.801.118**	**5.801.118**

A Companhia distribui lucros e dividendos respeitando as restrições contratuais e legais.

19 Receita operacional líquida

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/03/2024**
Receita bruta de energia elétrica	231.856	205.711
Outras receitas	3.525	6.313
Total das receitas operacionais antes das deduções	**235.381**	**212.024**
PIS	(2.035)	(1.631)
COFINS	(9.387)	(7.526)
ICMS	(2.999)	(1.251)
ISS	(49)	-
Deduções da receita	**(14.470)**	**(10.408)**
Receita operacional líquida	**220.911**	**201.616**
Volume gerado em MWh	**915.098**	**817.137**

Abaixo demonstramos a segregação de receita bruta por tipo de contrato:

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/03/2024**
CCEAR (a) – LEN	57.804	52.619
CCEAR (a) – LFA	33.169	34.580
CER (b) – LER	53.480	42.351
ACL (c)	83.444	81.141
MCP CCEE (d)	3.959	(4.980)
Total	**231.856**	**205.711**

(a) Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado
(b) Contratos de Energia de Reserva
(c) Ambiente de Contratação Livre
(d) Mercado de Curto Prazo – CCEE e *Swap* decorrente do mecanismo de fechamento de posição energética na CCEE, ajustando as receitas faturadas mensalmente por meio da garantia física, podendo ter um efeito positivo ou negativo.

20 Custos de operação

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/03/2024**
Depreciação	(51.223)	(51.545)
Engenharia e gestão de processos O&M	(27.259)	(26.935)
Encargos de conexão e transmissão	(21.014)	(19.472)
Compra de energia	(18.007)	(6.242)
Gastos com pessoal	(5.526)	(6.055)
Serviços de terceiros	(5.544)	(3.011)
Seguros	(4.270)	(3.702)
Taxas e alvarás diversos	(4.372)	(4.422)
Locações e aluguéis	(2.691)	(2.347)
Amortização de direito de uso	(2.882)	(2.622)
Materiais	(894)	(2.619)
Viagens, diárias e ajuda de custo	-	(328)
Outros custos (a)	(516)	(1.012)
Total	**(144.198)**	**(130.312)**

(a) Referem-se a impostos, taxas e alvarás diversos, despesas com internet, despesas legais, judiciais e publicações, água, aluguel, luz e telefone, entre outros custos, líquido de reversões.

21 Despesas gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Amortização direito de exploração	(9.441)	(9.441)	(9.441)	(9.441)
Amortização de direito de uso	(592)	(417)	(592)	(679)
Depreciação	(132)	(138)	(132)	(138)
Gastos com pessoal	(205)	(147)	(8.916)	(6.075)
Serviços de terceiros	-	(33)	(862)	(3.225)
Legais, judiciais e publicações	-	(3)	-	(144)
Impostos, taxas e alvarás diversos	(146)	(3)	(157)	(145)
Outras despesas	(772)	(835)	(2.730)	(1.821)
Total	**(11.288)**	**(11.017)**	**(22.830)**	**(21.668)**

22 Receitas e despesas financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Rendimento de aplicação	716	481	27.007	22.766
Correção monetária de depósitos judiciais	-	-	406	193
Outras receitas	-	1	474	77
Receitas financeiras	**716**	**482**	**27.887**	**23.036**
Juros sobre financiamentos	(8)	-	(52.951)	(53.977)
Juros de debêntures	(12.984)	(12.149)	(32.021)	(30.192)
Ajuste a valor presente provisão para desmobilização	-	-	(3.304)	(3.193)
Despesa captação de financiamentos e debêntures	(431)	(451)	(1.346)	(1.366)
Fianças e comissões bancárias	(14)	(42)	(1.561)	(2.922)
Juros sobre arrendamento	(181)	(168)	(2.198)	(1.661)
Outras despesas financeiras	(124)	(128)	(2.523)	(2.029)
Despesas financeiras	**(13.742)**	**(12.938)**	**(95.904)**	**(95.340)**

23 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

a. Imposto de renda e contribuição social corrente

O imposto de renda e a contribuição social correntes do período findo em 31 de março de 2025 foi de R$ 15.514 (R$ 14.285 em 31 de março de 2024).

Lucro real

A controladora e as sub-holdings optam pelo regime de tributação Lucro Real. O imposto de renda do período corrente é calculado com base nas alíquotas anuais de 15%, acrescidas em 10% sobre o lucro tributável, após compensações, excedente a R$ 240 (base anual) e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido. Consideram a compensação de prejuízos fiscais e base de cálculo negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real.

O quadro abaixo demonstra a reconciliação da alíquota efetiva e a apuração para a Companhia e as sub-holdings que optam pelo regime de lucro real:

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Cálculo do lucro real	**IRPJ e CSLL**	**IRPJ e CSLL**
(Lucro/Prejuízo) antes do IRPJ e da CSLL	(34.551)	(36.644)
Adições e exclusões permanentes		
Resultado com equivalência patrimonial	(7.317)	(2.177)
Amortização de mais valia nas investidas, líquida de efeitos fiscais	9.441	9.441
Outras despesas indedutíveis	14	(1)
Adições e exclusões temporárias		
Outras adições e exclusões	663	1.579
Prejuízo Fiscal	**(31.750)**	**(27.802)**
Compensação de prejuízo fiscal	-	(301)
Base de cálculo do imposto de renda e da contribuição social	**(31.750)**	**(28.103)**
Alíquota nominal	**34%**	**34%**
Imposto de renda e contribuição social	-	(235)

Lucro presumido

As controladas da Companhia que executam atividades de geração de energia optam pelo regime de tributação Lucro Presumido. A base de cálculo do imposto de renda e da contribuição social é calculada à razão de 8% e 12%, respectivamente, sobre a receita bruta proveniente da venda de energia eólica e a razão de 100% sobre as receitas financeiras as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida em 10% sobre o lucro tributável excedente a R$ 240 (base anual) para o imposto de renda e de 9% para a contribuição social.

O quadro abaixo demonstra as apurações das controladas com base no lucro presumido:

	Consolidado	
	31/03/2025	
	Imposto de renda	**Contribuição social**
Lucro presumido		
Receitas operacionais – geração de energia	231.856	231.856
Alíquota de presunção	8%	12%
Base de cálculo – presunção	18.548	27.823
Demais receitas	25.367	25.367
Base de cálculo	**43.915**	**53.190**
Alíquota nominal (15%)	(6.587)	-
Alíquota nominal (9%)	-	(4.787)
Base adicional IRPJ	41.396	-
Adicional (10%)	(4.140)	-
Corrente	**(10.727)**	**(4.787)**

	Consolidado	
	31/03/2024	
	Imposto de renda	**Contribuição social**
Lucro presumido		
Receitas operacionais – geração de energia	205.711	205.711
Alíquota de presunção	8%	12%
Base de cálculo – presunção	16.457	24.685
Demais receitas	23.449	23.449
Base de cálculo	**39.906**	**48.134**
Alíquota nominal (15%)	(5.986)	-
Alíquota nominal (9%)	-	(4.332)
Base adicional IRPJ	37.321	-
Adicional (10%)	(3.732)	-
Corrente	**(9.718)**	**(4.332)**

b. Imposto de renda e contribuição social diferido

Impostos diferidos passivos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias decorrentes entre os valores contábeis reconhecidos nas demonstrações financeiras e os usados para fins de tributação. A Companhia e suas controladas apresentaram diferenças temporárias, principalmente, em operações de mais valia na combinação de negócios. O imposto de renda e a contribuição social diferidos são registrados para refletir os efeitos fiscais futuros atribuíveis às diferenças temporárias entre a base fiscal dos ativos e passivos e os seus respectivos valores contábeis.

O imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no passivo não circulante, referem-se às diferenças entre os valores alocados como contratos comerciais no intangível (nota explicativa 11.a) e as bases fiscais de ativos. A Administração da Companhia e suas controladas não esperam que o valor alocado dessas aquisições seja dedutível para fins fiscais.

A Companhia e suas controladas possuem em 31 de março de 2025 o montante de R$ 105.461 (R$ 108.671 em 31 de dezembro de 2024) de imposto de renda e contribuição social diferidos.

Abaixo está demonstrada a movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos passivos:

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/12/2024**
Saldo inicial	**108.671**	**168.084**
Amortização de mais-valia combinação de negócios (ver Nota explicativa 7.d – Intangível)	(3.210)	(12.840)
Ativo fiscal diferido – prejuízo fiscal acumulado (a)	-	(46.573
Total da movimentação	**(3.210)**	**(59.413)**
Saldo final	**105.461**	**108.671**

Os saldos de ativos e passivos fiscais diferidos não reconhecidos são os que seguem abaixo:

		Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	**31/12/2024**	**31/03/2025**	**31/12/2024**
Base fiscal					
Diferenças temporárias dedutíveis / (indedutíveis)		(5.077)	2.372	(5.294)	1.031
Prejuízos fiscais acumulados		562.030	495.521	984.980	900.699
Total		**556.953**	**497.893**	**979.686**	**901.730**
Efeito tributos diferidos					
Diferenças temporárias dedutíveis / (indedutíveis)	34%	(1.726)	806	(1.800)	350
Prejuízos fiscais acumulados	34%	191.090	168.477	334.893	306.238
Imposto de renda e contribuição social diferidos		**189.364**	**169.283**	**333.093**	**306.588**

(a) Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia não reconheceu ativos fiscais diferidos provenientes de prejuízos fiscais por não possuir perspectiva de lucros tributáveis futuros.

24 Provisões para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia e suas controladas, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes, e com base na experiência anterior referente às quantias reivindicadas, não julgou necessário constituir provisão, considerando que não há perdas prováveis estimadas com as ações processuais em curso.

Todavia, tramitam processos possíveis de perda os quais são mencionados a seguir:

- **Processos judiciais por natureza**

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/12/2024**
Fiscal (a)	10.137	9.964
Cível (c)	23.072	24.933
Trabalhista	151	148
Total	**33.360**	**35.045**

- **Processos administrativos**

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/12/2024**
Administrativa (b)	5.557	5.466

- **Depósitos judiciais por natureza**

	Consolidado	
	31/03/2025	**31/12/2024**
Fiscal	6.324	6.204
Cível	15.127	14.841
Total	**21.451**	**21.045**

a. Fiscal

A Companhia e suas controladas (Ventos de São Clemente V, Ventos de São Clemente II, Ventos de São Clemente I e Ventos de São Clemente VIII) possuem ações de caráter fiscais, as quais estão detalhadas abaixo:

- Discussão envolvendo valores de ISS arbitrados de R$ 10.137 em 31 de março de 2025 (R$ 9.964 em 31 de dezembro de 2024).

b. Administrativa

A Companhia e suas controladas (Lanchinha S.A., Paraiso S.A., Serido S.A., Cabeço Vermelho S.A. e Nova Ventos do Tianguá) possuem ações de caráter administrativo, as quais estão detalhadas abaixo:

As controladas possuem demandas judiciais relacionadas a recolhimento de ISS que correspondem a R$ 5.557 em 31 de março de 2025.

c. Cível

A Companhia e suas controladas (Baixa Verde S.A., Lanchinha S.A., Lagoa Nova S.A., Pedra Rajada II S.A., Ventos de São Clemente VII, Pedra Rajada S.A., Boa Esperança I S.A. e Vila Piaui 1) possuem ações de caráter cíveis, as quais estão detalhadas abaixo:

- As controladas possuem demandas judiciais relacionadas a indenização aos moradores das comunidades locais por potenciais danos aos imóveis em decorrência das obras e poluição sonora que corresponde a R$ 4.791 em 31 de março de 2025 (R$ 6.479 em 31 de dezembro de 2024).

- As controladas possuem demandas judiciais relacionadas a pleitos de revisão dos valores de arrendamento que corresponde a R$ 299 em 31 de março de 2025 (R$ 527 em 31 de dezembro de 2024).

- Ações envolvendo discussão sobre valores supostamente devidos pelas SPEs Eólica Pedra Rajada S.A. e Eólica Pedra Rajada II S.A. a Ecocil – Empresa de Construções Civis Ltda., uma subcontratada da TSK Energia e Desenvolvimento Ltda., contratada para a construção do Projeto. – R$ 17.962 em 31 de março de 2025 (R$ 17.612 em 31 de dezembro de 2024). Ação a qual possui R$ 14.806 depositados judicialmente.

25 Transações com partes relacionadas

Os principais saldos de ativos em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, bem como as transações que influenciaram os resultados dos períodos, decorrem de transações da Companhia com suas controladas, as quais estão descritas abaixo:

a. Contas a receber

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Compartilhamento de custos e despesas (a)				
Nova Vento Formoso S.A.	1.078	1.471	-	-
Nova Ventos do Morro do Chapéu S.A.	857	1.282	-	-
Nova Ventos do Parazinho S.A.	920	1.281	-	-
Nova Ventos do Tianguá Norte S.A.	2.957	2.842	-	-
Nova Ventos do Tianguá S.A.	1.043	1.508	-	-
Ventos de São Clemente I S.A.	157	56	-	-
Ventos de São Clemente II S.A.	147	228	-	-
Ventos de São Clemente III S.A.	93	177	-	-
Ventos de São Clemente IV	169	480	-	-
Ventos de São Clemente V	105	159	-	-
Ventos de São Clemente VI	151	(22)	-	-
Ventos de São Clemente VII	141	239	-	-
Ventos de São Clemente VIII	47	60	-	-
Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S.A.	158	323	-	-
Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	95	137	-	-
Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A.	167	367	-	-
Vila Piauí I Empreendimentos e Participações S.A.	164	154	-	-
Vila Piauí II Empreendimentos e Participações S.A.	172	124	-	-
Eólica Baixa Verde S.A.	5.505	5.123	-	-
Eólica Moxotó S.A.	964	653	-	-
Eolicatec Sobradinho S.A.	2.669	2.459	-	-
Eólica Pedra do Reino S.A.	7.742	7.285	-	-
Eólica Serra de Santana S.A.	3.226	2.974	-	-
Eólica Lagoa Nova S.A.	1.865	1.494	-	-
Eólica Seridó S.A.	6.641	6.260	-	-
Eólica Paraiso S.A.	3.527	3.384	-	-
Eólica Lanchinha S.A.	5.252	5.051	-	-
Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S.A.	82	371	-	-
Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S.A.	(130)	11	-	-
Vila Piauí III Empreendimentos e Participações S.A.	158	551	-	-
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	(20)	66	-	-
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	31	44	-	-
Eólica Pedra Rajada S.A.	94	76	-	-
Eólica Pedra Rajada II S.A.	98	72	-	-
Pedra do Reino IV S.A.	33	118	-	-
Boa Esperança S.A.	30	23	-	-
Echoenergia Comercializadora de Energia Ltda.	122	262	122	262
Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S.A.	88	313	-	-
Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S.A.	82	173	-	-
Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S.A.	76	288	-	-
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S.A.	78	170	-	-
Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S.A.	116	213	-	-
Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	226	298	-	-
Ribeiro Gonçalves Solar Holding Ltda	643	642	643	642
Ribeiro Gonçalves Solar I S.A.	128	124	128	124
Ribeiro Gonçalves Solar II S.A.	377	297	377	297
Ribeiro Gonçalves Solar III S.A.	318	291	318	291
Ribeiro Gonçalves Solar IV S.A.	165	150	165	150
Ribeiro Gonçalves Solar VI S.A.	286	263	286	263
Ribeiro Gonçalves Solar VII S.A.	262	238	262	238
Ribeiro Gonçalves Solar VIII S.A.	252	234	252	234
Sertao Solar Barreiras XV S.A.	834	311	834	311
Sertao Solar Barreiras XVI S.A.	254	316	254	316
Sertao Solar Barreiras XVII S.A.	320	316	320	316
Sertao Solar Barreiras XVIII S.A.	255	316	255	316
Sertao Solar Barreiras XIX S.A.	253	315	253	315
Sertao Solar Barreiras XX S.A.	252	314	252	314
Sertao Solar Barreiras XXI S.A.	296	313	296	313
Equatorial Renováveis S.A.	473	1.172	473	1.172
	52.544	**54.210**	**5.490**	**5.874**
***Redução de capital* (b)**				
Serras Holding	310	310	-	-
Eólica Baixa Verde S.A.	11.500	11.500	-	-
Eólica Moxotó S.A.	5.682	5.682	-	-
Eólica Pedra do Reino S.A.	3.039	3.039	-	-
	20.531	**20.531**	**-**	**-**
Mútuo a receber				
Vila Echoenergia	10	10	10	10
Echoenergia Crescimento S.A	1.750	1.750	1.750	1.750
	1.760	**1.760**	**1.760**	**1.760**
Outras contas a receber intercompany (c)	4.015	4.010	1.224	1.127
Total	**78.850**	**80.511**	**8.474**	**8.761**

(a) A Companhia possui valores a receber decorrentes do contrato de compartilhamento de despesas e custos firmado com suas controladas. O critério de rateio se dá com base na receita de cada controlada em face do total de receita consolidada para todo o Grupo. Os custos e despesas estão demonstrados na nota 20, sendo os principais gastos compartilhados:

- Custos com pessoal, tecnologia da informação e comunicação e;
- Despesas legais e advocatícias, seguros e demais serviços de terceiros.

(b) Valores de redução de capital que ainda não foram liquidados pelas controladas

(c) Outras contas a receber de partes relacionadas se refere a notas de débito diversas, para alocação de despesas entre as empresas.

b. Dividendos a receber

	Controladora	
	31/03/2025	31/12/2024
Eólica Baixa Verde S.A.	5.827	5.827
Eólica Moxotó S.A.	3.997	3.997
Eolicatec Sobradinho S.A.	3.505	3.505
Eólica Pedra do Reino S.A.	6.976	6.976
Vila Sergipe I Empreendimentos e Participações S. A	699	699
Vila Sergipe II Empreendimentos e Participações S. A	1.315	1.315
Vila Sergipe III Empreendimentos e Participações S. A	471	471
Vila Rio Grande do Norte I Empreendimentos e Participações S.A.	104	104
Vila Rio Grande do Norte II Empreendimentos e Participações S.A.	-	-
Vila Piauí I Empreendimentos e Participações S.A.	41	41
Vila Piauí II Empreendimentos e Participações S.A.	705	705
Vila Piauí III Empreendimentos e Participações S.A.	1.622	1.622
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	485	485
Eólica Pedra Rajada I S.A.	316	316
Eólica Pedra Rajada II S.A.	1.534	1.534
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	2.344	2.344
Boa Esperança S.A.	604	604
Total	**30.545**	**30.545**

c. Resultado

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Compartilhamento de custos	5.754	8.580
Compartilhamento de despesas	14.698	8.313
Total	**20.452**	**16.893**

d. Remuneração dos administradores

Em 31 de março de 2025, a remuneração do pessoal-chave da Administração, que contempla a Diretoria Executiva e o Conselho de Administração da Companhia, totalizou R$ 5.246 (R$ 996 em 31 de março de 2024) e inclui salários, honorários e benefícios variáveis.

Adicionalmente, os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros saldos esporádicos de transações com a Companhia.

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, os administradores não receberam remuneração nem benefícios da Companhia nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho e c) benefícios de pós emprego.

26 Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas possuem operações com instrumentos financeiros. O gerenciamento desses instrumentos financeiros é feito por meio de monitoramento e controles internos que visam mitigar os riscos advindos desses instrumentos financeiros. A Companhia e suas controladas possuem um comitê instaurado permanentemente, que tem por finalidade analisar todos os fatores internos e externos que possam aumentar o risco de crédito, cambial e de liquidez atrelados as operações com instrumentos financeiros. As atividades relacionadas a gestão e monitoramentos dos riscos envolvem principalmente o acompanhamento da evolução das taxas de juros que podem impactar tanto os fluxos de caixa da Companhia e de suas controladas bem como o valor de mercado dos instrumentos financeiros, o risco de crédito de seus ativos financeiros, e o monitoramento regular das cláusulas de *covenants*. As projeções e acompanhamento dos fluxos de caixa da Companhia e de suas controladas são monitoradas semanalmente com vistas a garantir o cumprimento das obrigações financeiras e liquidez da Companhia e suas controladas.

A Companhia e suas controladas não efetuaram operações com instrumentos financeiros de caráter especulativo. Os derivativos foram contratados somente com o intuito de proteger o caixa da Companhia e de suas controladas para com suas obrigações expostas ao risco cambial.

Classificação dos instrumentos financeiros

		Controladora			
		31/03/2025		31/12/2024	
	Nota	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado
Ativos financeiros					
Bancos	5.a	5.440	-	6.202	-
Aplicações financeiras	5.a	-	8.464	-	33.606
Passivos financeiros					
Fornecedores	11	6.207	-	9.176	-
Financiamentos	12	-	-	203	-
Debêntures	13	380.187	-	366.853	-

		Consolidado			
		31/03/2025		31/12/2024	
	Nota	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Valor justo por meio do resultado
Ativos financeiros					
Bancos	5.a	58.872	-	30.792	-
Aplicações financeiras	5.a	-	338.370	-	341.389
Contas a receber	6	182.445	-	216.179	-
Depósitos Judiciais	24	21.451	-	21.045	-
Fundos vinculados	5.b	-	713.088	-	675.907
Passivos financeiros					
Fornecedores	11	53.849	-	53.819	-
Debêntures	13	893.597	-	872.183	-
Financiamentos	12	2.448.806	-	2.496.090	-

Valor justo dos instrumentos financeiros

			Controladora			
			31/03/2025		31/12/2024	
	Nota	Nível (a)	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Bancos e aplicações financeiras	5.a	Nível 2	13.904	13.904	39.808	39.808
Fornecedores	11	Nível 2	6.207	6.207	9.176	9.176
Debêntures	13	Nível 2	380.187	380.187	366.853	366.853
Total			**400.298**	**400.298**	**415.837**	**415.837**

			Consolidado			
			31/03/2025		31/12/2024	
	Nota	Nível (a)	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Bancos e aplicações financeiras	5.a	Nível 2	397.242	397.242	372.181	372.181
Contas a receber	6	Nível 2	182.445	182.445	216.179	216.179
Fundos vinculados	5.b	Nível 2	713.088	713.088	675.907	675.907
Depósitos judiciais	24	Nível 2	21.451	21.451	21.045	21.045
Fornecedores	11	Nível 2	53.849	53.849	53.819	53.819
Financiamentos	12	Nível 2	2.448.806	2.448.806	2.496.090	2.496.090
Debêntures	13	Nível 2	893.597	893.597	872.183	872.183
Total			**4.710.478**	**4.710.478**	**4.707.404**	**4.707.404**

(a) A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação.

Nível 1 - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
Nível 2 - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e
Nível 3 - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

27 Gerenciamento de riscos

A Administração é responsável pelo estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia e de suas controladas. As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar, analisar e definir limites e controles apropriados, e para monitorar riscos e aderência aos limites.

Risco operacional

O risco operacional está relacionado com a paralisação de parte ou de todo o fornecimento esperado relacionado ao parque eólico.

Visando a mitigação do risco operacional a Companhia e suas controladas gerenciam o risco operacional da seguinte maneira:

- Profissionais altamente treinados e capacitados.
- Contratos robustos de operação e manutenção.
- Processos sólidos e bem definidos.
- Análises diárias, semanais, mensais da capacidade operacional, bem como dos fatores internos e externos atrelados à operação.
- Acompanhamento dos sistemas de gestão e aplicação das políticas de Meio Ambiente, Saúde e Segurança.
- Centro de controle operacional de alta tecnologia.
- Monitoramento de matriz de risco.
- Gestão do relacionamento com a comunidade.

Risco de crédito

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras e contas a receber é administrado pela tesouraria bem como por um Comitê permanente de suas controladas de acordo com as políticas por estes estabelecidas. Os recursos excedentes de caixa e equivalentes de caixa são investidos apenas em instituições financeiras autorizadas, com rating AAA, em acordo com a política aprovada pela Administração, respeitando limites de crédito definidos, os quais são estabelecidos a fim de minimizar a concentração de riscos e, assim, mitigar o prejuízo financeiro no caso de potencial falência de uma contraparte. As vendas de energia que geram as contas a receber de suas controladas são pactuadas somente com clientes com capacidade de liquidez e por meio de robustas garantias financeiras.

Abaixo são demonstrados os saldos contábeis suscetíveis ao risco de crédito:

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Caixa e equivalentes de caixa	5.a	13.904	39.808	397.242	372.181
Contas a receber	6	-	-	182.445	216.179
Fundos vinculados	5.b	-	-	713.088	675.907
Total		**13.904**	**39.808**	**1.292.775**	**1.264.267**

Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco em que a Companhia e suas controladas irão encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro.

A abordagem da Companhia e de suas controladas na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas relevantes ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia e de suas controladas.

A Companhia e suas controladas possuem ativos financeiros representados por caixa que resultam diretamente das integralizações dos acionistas. A Companhia e suas controladas não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros remanescentes na data de reporte. Esses valores são brutos e não-descontados, e incluem pagamentos de juros estimados e excluem o impacto dos acordos de compensação.

		Fluxos de caixa contratuais				
31/03/2025 Controladora	**Valor contábil**	**Fluxos de caixa futuros**	**Até 12 meses**	**Entre 1 a 2 anos**	**Entre 2 a 5 anos**	**Mais que 5 anos**
Fornecedores	6.207	(6.207)	(6.207)	-	-	-
Arrendamentos	7.876	(7.876)	(2.282)	(2.191)	(3.403)	-
Debêntures	380.187	(380.187)	(91.030)	(62.249)	(186.791)	(40.117)
Total	**394.270**	**(394.270)**	**(99.519)**	**(64.440)**	**(190.194)**	**(40.117)**

		Fluxos de caixa contratuais				
31/03/2025 Consolidado	**Valor contábil**	**Fluxos de caixa futuros**	**Até 12 meses**	**Entre 1 a 2 anos**	**Entre 2 a 5 anos**	**Mais que 5 anos**
Fornecedores	53.849	(53.849)	(53.849)	-	-	-
Debêntures	893.597	(893.597)	(151.118)	(133.871)	(265.050)	(343.558)
Financiamentos	2.448.806	(2.448.806)	(226.500)	(200.115)	(415.851)	(1.606.340)
Arrendamentos	65.630	(65.630)	(2.600)	(2.454)	(4.591)	(55.985)
Total	**3.461.882**	**(3.461.882)**	**(434.067)**	**(336.440)**	**(685.492)**	**(2.005.883)**

Risco de mercado

Risco de mercado é o risco que alterações nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações, têm nos ganhos da Companhia e de suas controladas ou no valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Administração da Companhia e de suas controladas não efetuam investimentos em ativos financeiros que possam gerar oscilações relevantes nos seus preços de mercado.

Risco de preço na venda de energia elétrica

A Companhia vende energia no Ambiente de Contratação Regulado - ACR. No ACR, a venda se dá por meio de contratos provenientes de leilões, cujos preços são pré-determinados, corrigidos por um determinado índice inflacionário.

Nesse ambiente, o risco às variações do preço de mercado e ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) decorrem dos ajustes de balanço energético, quando a geração é diferente do compromisso contratual de entrega de energia, liquidados no curto prazo pela CCEE, conforme regras de cada contrato e suas bandas. Parcela substancial do compromisso de entrega da energia está vinculada aos contratos regulados, o que reduz a exposição da Companhia à variação de preços.

Risco de taxas de juros

A Companhia e suas controladas entendem que os riscos de taxa de juros estão ligados a possibilidade de perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros.

Análise de Sensibilidade

Em atendimento ao item 40 do CPC 40 – Instrumento Financeiros Evidenciação, a Companhia e suas controladas efetuam a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia e das controladas em função da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir estão apresentados todos os instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas que estão expostos à indexadores, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário provável adotado pela Companhia e por suas controladas, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas de relatórios de mercado, com 25% e 50% de aumento do risco.

			Sensibilidade				
Variação das taxas de juros e índices		**31/03/2025**	**Provável**	**+ 25%**	**+ 50%**	**- 25%**	**- 50%**
TJLP (a)		8,50%	8,50%	10,63%	12,75%	6,38%	4,25%
IPCA (b)		5,60%	5,60%	7%	8,40%	4,20%	2,80%
Risco de redução das taxas de juros e índices							
CDI (c)		14,83%	14,83%	18,54%	22,25%	11,12%	7,42%

	Consolidado		Sensibilidade				
Risco de aumento (passivo)	**Índice**	**31/03/2025**	**Provável**	**+ 25%**	**+ 50%**	**- 25%**	**- 50%**
Financiamentos	IPCA (b)	(1.454.655)	(1.536.116)	(1.556.481)	(1.576.846)	(1.515.751)	(1.495.386)
Financiamentos	TJLP (a)	(890.649)	(966.354)	(985.280)	(1.004.207)	(947.428)	(928.501)
Debêntures	IPCA (b)	(893.597)	(943.638)	(956.148)	(968.659)	(931.128)	(918.617)
Total			**(3.446.108)**	**(3.497.909)**	**(3.549.712)**	**(3.394.307)**	**(3.342.504)**
Impacto no resultado do período			**(207.207)**	**(51.802)**	**(103.604)**	**51.802**	**103.604**
Risco de redução (ativo)							
Aplicações financeiras e fundos vinculados	CDI (c)	1.051.458	1.207.389	1.246.372	1.285.355	1.168.406	1.129.423
Impacto no resultado do período			**155.931**	**38.983**	**77.966**	**(38.983)**	**(77.966)**

(a) Taxa de juros de longo prazo - Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo
(b) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo
(c) Certificado de Depósito Interbancário - Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo

28 Compromissos contratuais e garantias

Compromissos futuros

A seguir são divulgados os principais compromissos da Companhia e suas controladas para os anos subsequentes.

	Consolidado			
	2025	**2026**	**2027**	**2028 a 2037**
CUST / CCT (a)	58.358	81.187	85.024	172.767
Contratos de O&M (b)	87.133	124.895	139.385	1.059.586
Total	**145.491**	**206.082**	**224.409**	**1.232.353**

a. Encargos devido ao uso do sistema de transmissão (CUST/CCT)

Durante toda a operação dos projetos, as controladas irão incorrer com gastos referentes aos encargos por uso do sistema de transmissão, objeto dos Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST) e Contratos de Conexão (CCT) para empreendimentos conectados na rede de transmissão.

Para o ano de 2025 os encargos foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2025/2026 (julho/25 a junho/26) para projetos conectados na rede de transmissão, sem a utilização de correção/reajuste nas tarifas para os meses.

Para os anos a partir de 2026 os encargos também foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2025/2026.

b. Contratos de Operação e Manutenção (O&M)

As controladas da Companhia possuem contratos de longo prazo com o objetivo de garantir a operação e manutenção dos aerogeradores dos seus parques.

29 Cobertura de seguros e garantias financeiras

Por estar exposta a possíveis sinistros em suas atividades operacionais e administrativas, a Companhia adota uma política de contratação de seguros e garantias financeiras a fim de garantir o funcionamento de suas operações, que estão sujeitas a (i) impactos negativos externos e falhas operacionais e (ii) eventuais reflexos de danos que impactam terceiros. A política adotada pela Companhia possui os seguintes seguros descritos:

D&O – Garante até o limite máximo de indenização contratada para cobertura de despesas judiciais e indenizações relacionadas a reclamações que recaiam sobre os conselheiros, diretores, gerentes e/ou qualquer pessoa física com cargo de gestão na Companhia

Garantia financeira CCT – Garante até o limite máximo de indenização a cobertura para inadimplência dos pagamentos de custos com a conexão no sistema de transmissão, sendo seu beneficiário/segurado a transmissora de energia.

Responsabilidade civil operação– Garante até o limite máximo de indenizações relativas à reparação por danos corporais, materiais e morais causados a terceiros.

Risco de engenharia – Garante até o limite máximo de indenização danos estruturais decorrentes da fase de construção dos parques.

Risco operacional – Garante até o limite máximo de indenização danos ao patrimônio/ativos em operação.

O quadro abaixo demonstra o valor coberto por garantias e apólices de seguros:

	Valor em risco coberto em	
Tipo	**31/03/2025**	**31/12/2024**
D&O	150.000	150.000
Empresarial	19.059	19.059
Garantia financeira CCT	7.022	7.022
Responsabilidade civil operação	50.000	50.000
Risco operacional	10.233.936	10.233.936
Total	**10.460.017**	**10.460.017**

As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo da revisão das informações intermediárias individuais e consolidadas e, consequentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

30 Programa de remuneração baseado em ações

a. Plano de outorga de "Phantom Shares" – Contrato 2023

Em 09 de novembro de 2023, o Grupo Equatorial, conglomerado de empresas que a Companhia pertence, criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa ("Programa"). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) o alinhamento dos interesses dos acionistas da Equatorial Transmissão S.A. aos dos Beneficiários contemplados pelo Programa; (b) a retenção dos Beneficiários, e (c) o foco de longo prazo na valorização e potencial de crescimento do Grupo Equatorial.

O Programa concede aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia S.A. e suas subsidiárias adquirir direitos a "Phantom Shares", mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 1º Período de Carência; (ii) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 2º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 2º Período de Carência; (iii) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 3º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 3º Período de Carência; e (iv) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 4º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 4º Período de Carência.

A Companhia calcula o valor adicional a que o Beneficiário faz jus ao final de cada Período de Carência, correspondente ao valor dos Proventos Acumulados até então em relação à quantidade de Phantom Shares Vestidas a que o Beneficiário faz jus, após verificação das Metas de Performance sobre a Quantidade Alvo nos termos acima.

Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço do período, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

O Preço das "Phantom Shares" outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Equatorial Energia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a: (i) até o 1º (primeiro) aniversário da Data de Outorga ("1º Período de Carência"); (ii) até o 2º (segundo) aniversário da Data de Outorga ("2º Período de Carência"); (iii) até o 3º (terceiro) aniversário da Data de Outorga ("3º Período de Carência"); e (iv) até o 4º (quarto) aniversário da Data de Outorga ("4º Período de Carência").

Forma de cálculo da despesa do programa:

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do exercício de 31 de dezembro de 2024, ponderado pelo volume negociado.

Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para a Echoenergia Participações S.A., caso as métricas de performance fossem atingidas:

Em ações	**Número de ações** **31/03/2025**	**Valor justo ponderado do preço do exercício** **31/03/2025**	**Número de ações** **31/12/2024**	**Valor justo ponderado do preço do exercício** **31/12/2024**
Existentes em 1º de janeiro	62.457	26,16	62.290	33,28
Outorgadas durante o período	-	-	13.934	-
Cancelamento	7.311	-	13.767	-
Existentes ao fim do período	**55.146**	**36,51**	**62.457**	**26,16**

Reconhecida reversão de valores previamente provisionados para o plano de "Phantom shares" no período de 31 de março de 2025 de R$ 553 (R$ 130 em 31 de dezembro de 2024). O valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 31 de março de 2025, foi de R$ 26,16 (R$ 26,16 em 31 de dezembro de 2024).

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa da Companhia.

As quantidades acima podem variar conforme a performance e serem multiplicadas por um percentual entre 0% (zero por cento) e 150% (cento e cinquenta por cento) da Quantidade Alvo.

b. Matching Shares

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

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

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

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

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

As informações das opções outorgadas ocorridas, estão descritas abaixo:

1º Outorga (Echo Participações)	
Vesting Date	**Opções exercíveis**
15/05/2025	5.153
15/05/2026	5.153
15/05/2027	5.153
15/05/2028	5.151
	20.610

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

1ª Outorga (Consolidado)

	2025
Valor justo na data de outorga	31,12
Data da outorga: 15/05/2024	
Quantidade outorgada	20.610
Valor justo ponderado do *vesting period*	31,12

No período findo em 31 de março de 2025, não houve reconhecimento de despesa para o plano *matching shares* (R$ 126 mil em 31 de dezembro de 2024). O valor reconhecimento em 31 de dezembro de 2024, refere-se à mensuração do valor justo, que é avaliado em cada data-base.

31 Informações complementares ao fluxo de caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, estabeleceu que as transações de investimentos e financiamentos que não envolvem o uso de caixa e equivalentes de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Em 31 de março de 2025, não foram realizadas transações que não envolveram caixa ou equivalentes de caixa.

Diretoria Executiva

Liu Gonçalves de Aquino
Diretor Presidente

Raimundo Barretto Bastos
Diretor Financeiro

Bruno Ortega Janjacomo
Gerente Contábil
CRC 1SP-331491/O-4