

Casa dos Ventos S.A.

**Demonstrações financeiras individuais e
consolidadas em 31 de dezembro de
2024**

Conteúdo

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas	3
Balancos patrimoniais	6
Demonstrações do resultado	7
Demonstrações do resultado abrangente	8
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	9
Demonstrações dos fluxos de caixa	10
Notas explicativas às demonstrações financeiras individuais e consolidadas	11



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Ed. BS Design - Avenida Desembargador Moreira, 1300
SC 1001 - 10º Andar - Torre Sul - Aldeota
60170-002 - Fortaleza/CE - Brasil
Telefone +55 (85) 3457-9500
kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Aos conselheiros e acionistas da

Casa dos Ventos S.A

Fortaleza - Ceará

Opinião

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

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Casa dos Ventos S.A. em 31 de dezembro de 2024, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis internacionais (IFRS Accounting Standards) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

Base para opinião

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

Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis internacionais (IFRS Accounting Standards), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

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

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

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

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Fortaleza, 18 de março de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda.
CRC CE-003141/F-5



Pedro Barroso Silva Junior
Contador CRC CE-021967/O-5

Casa dos Ventos S.A.

Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)



Ativo	Nota	Consolidado		Controladora		Passivo	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023			31/12/2024	31/12/2023		
Caixa e equivalentes de caixa	4	1.169.969	689.650	208.054	113.930	Fornecedores		336.188	147.180	3.652	2.005
Aplicações financeiras	5	248.413	272.172	-	-	Dividendos a pagar	18	38.973	62.437	29.987	50.366
Contas a receber de clientes	6	407.863	225.931	1.708	-	Empréstimos, financiamentos e debêntures	10	348.323	213.124	-	-
Contratos de mútuos	18	-	-	11.431	7.851	Ações preferenciais resgatáveis	11	5.536	-	-	-
Dividendos a receber	18	-	-	39.756	48.412	Obrigações com arrendamentos		9.453	6.053	8.299	5.979
Valor justo dos contratos de energia	19	816.935	494.148	-	-	Partes relacionadas - outras contas a pagar	18	279.762	197.811	279.623	196.547
Derivativos financeiros	19	30.197	6.972	30.197	1.112	Obrigações fiscais		33.212	24.660	2.093	2.461
Partes relacionadas - outros créditos	18	47	2.669	8.931	8.277	Imposto de renda e contribuição social	20	20.996	17.097	4.969	-
Outros créditos		69.897	67.909	13.183	21.894	Obrigações trabalhistas		32.590	29.614	24.139	22.850
						Derivativos financeiros	19	4.291	11.655	-	10.670
						Valor justo dos contratos de energia	19	728.173	394.398	-	-
						Outras contas a pagar		32.821	11.235	14.446	-
Total do Ativo Circulante		2.743.321	1.759.451	313.260	201.476	Total do Passivo Circulante		1.870.318	1.115.264	367.208	290.878
Aplicações financeiras vinculadas	5	437.856	246.781	-	-	Empréstimos, financiamentos e debêntures	10	7.674.072	6.121.979	-	-
Valor justo dos contratos de energia	19	565.670	590.014	-	-	Ações preferenciais resgatáveis	11	570.786	-	-	-
Derivativos financeiros	19	232	11.900	-	-	Obrigações com arrendamentos		41.562	13.608	41.333	12.520
Tributos diferidos	20	8.343	-	8.343	-	Provisão para desmobilização		64.406	49.295	-	-
Partes relacionadas - outros créditos	18	1.846	-	1.846	-	Partes relacionadas - outras contas a pagar	18	102.538	-	102.538	-
Outros créditos		15.714	10.016	8.603	-	Valor justo dos contratos de energia	19	470.528	590.370	-	-
						Derivativos financeiros	19	22.864	3.981	-	-
						Tributos diferidos	20	62.302	44.945	-	-
						Outras contas a pagar		5.233	-	-	-
Realizável à longo prazo		1.029.661	858.711	18.792	-	Total do Passivo Não circulante		9.014.291	6.824.178	143.871	12.520
Investimento	7	437.466	388.369	4.060.247	2.900.674	Patrimônio líquido	12				
Imobilizado	8	10.926.007	8.289.667	70.696	23.386	Capital social		3.518.682	2.585.682	3.518.682	2.585.682
Intangível	9	266.705	22.289	1.134	2.160	Reserva legal		19.376	13.063	19.376	13.063
						Reserva de lucros a distribuir		342.939	201.667	342.939	201.667
						Outros resultados abrangentes		19.027	(9.558)	19.027	(9.558)
						Transação de capital com acionistas		53.026	33.444	53.026	33.444
Total do Ativo Não Circulante		12.659.839	9.559.036	4.150.869	2.926.220	Total do Patrimônio líquido atribuído aos controladores		3.953.050	2.824.298	3.953.050	2.824.298
						Participação de não controladores		565.501	554.747	-	-
						Total do Patrimônio Líquido		4.518.551	3.379.045	3.953.050	2.824.298
						Total do Passivo		10.884.609	7.939.442	511.079	303.398
Total do Ativo		15.403.160	11.318.487	4.464.129	3.127.696	Total do Passivo e Patrimônio líquido		15.403.160	11.318.487	4.464.129	3.127.696

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Receita líquida de vendas	13	3.537.789	1.805.762	30.135	14.199
Custo das vendas e revendas	14	(2.641.474)	(1.000.975)	(30.135)	(14.199)
Lucro bruto		896.315	804.787	-	-
Despesas gerais ou administrativas	15	(130.581)	(145.131)	(100.676)	(98.439)
Resultado do valor justo de contratos de energia	19	76.693	(43.555)	-	-
Outras receitas e despesas operacionais, líquidas	16	5.030	4.769	54.456	43.560
Despesas operacionais		(48.858)	(183.917)	(46.220)	(54.879)
Resultado antes das despesas e receitas financeiras líquidas e tributos		847.457	620.870	(46.220)	(54.879)
Receitas financeiras	17	214.326	129.932	97.860	20.534
Despesas financeiras	17	(779.732)	(359.643)	(56.514)	(17.534)
Resultado financeiro líquido		(565.406)	(229.711)	41.346	3.000
Resultado de equivalência patrimonial	7	(3.452)	(309)	123.579	278.425
Resultado antes dos tributos sobre o lucro		278.599	390.850	118.705	226.546
Imposto de renda e contribuição social correntes	20	(96.269)	(78.279)	(11.957)	(1.122)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	7.538	4.616	19.513	-
Lucro do exercício		189.868	317.187	126.261	225.424
Resultado atribuído aos:					
Acionistas controladores		126.261	225.424	126.261	225.424
Acionistas não controladores		63.607	91.763	-	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Lucro do exercício	189.868	317.187	126.261	225.424
Outros resultados abrangentes - ORA	28.585	(12.577)	28.585	(12.577)
Itens que podem ser subsequentemente reclassificados para o resultado				
Parcela efetiva do valor justo das operações de hedge, líquido dos impostos	28.585	(12.577)	28.585	(12.577)
Resultado abrangente total	218.453	304.610	154.846	212.847
Resultado atribuído aos:				
Acionistas controladores	154.846	212.847	154.846	212.847
Acionistas não controladores	63.607	91.763	-	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Casa dos Ventos S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)



Notas	Controladora									
	Capital social	Capital a integralizar	Reserva legal	Reservas de lucros a distribuir	Transação de capital com acionistas	Outros resultados abrangentes	Lucro acumulados	Total	Participação de não controladores	Total do patrimônio líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2022	1.478.982	-	2.460	53.926	-	3.019	-	1.538.387	396.393	1.934.780
Resultados abrangentes do período										
Lucro do período	-	-	-	-	-	-	225.424	225.424	91.763	317.187
Outros resultados abrangentes, líquido dos impostos	-	-	-	-	-	(12.577)	-	(12.577)	-	(12.577)
Total de resultados abrangentes, líquido dos impostos	-	-	-	-	-	(12.577)	225.424	212.847	91.763	304.610
Capital subscrito	1.360.000	(1.360.000)	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital integralizado	-	1.106.700	-	-	-	-	-	1.106.700	104.995	1.211.695
Transação de capital com acionistas	-	-	-	6.711	(6.711)	-	-	-	-	-
Venda de participação para não controladores	-	-	-	-	40.155	-	-	40.155	19.969	60.124
Destinação do Lucro										
Reserva legal	-	-	10.603	-	-	-	(10.603)	-	-	-
Dividendos obrigatórios	-	-	-	-	-	-	(50.366)	(50.366)	(22.576)	(72.942)
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	(23.425)	-	-	-	(23.425)	(35.796)	(59.221)
Reserva de lucros a distribuir	-	-	-	164.455	-	-	(164.455)	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2023	2.838.982	(253.300)	13.063	201.667	33.444	(9.558)	-	2.824.298	554.748	3.379.046
Resultados abrangentes do período										
Lucro do período	-	-	-	-	-	-	126.261	126.261	63.607	189.868
Outros resultados abrangentes, líquido dos impostos	-	-	-	-	-	28.585	-	28.585	-	28.585
Total de resultados abrangentes, líquido dos impostos	-	-	-	-	-	28.585	126.261	154.846	63.607	218.453
Capital subscrito	12	1.076.700	(1.076.700)	-	-	-	-	-	-	-
Capital integralizado	12	-	933.000	-	-	-	-	933.000	-	933.000
Redução de capital	7.c	-	-	-	-	-	-	-	(29.202)	(29.202)
Transação de capital com acionistas	-	-	-	945	(945)	-	-	-	3.325	3.325
Dispensa dividendos obrigatórios	12	-	-	50.366	-	-	-	50.366	-	50.366
Pagamento de dividendos obrigatórios	12	-	-	-	-	-	-	-	(42.593)	(42.593)
Correção monetária sobre venda de participação	-	-	-	-	6.986	-	-	6.986	-	6.986
Outras transações de capital com acionistas	-	-	-	-	(42)	-	-	(42)	-	(42)
Venda de participação para não controladores	1.1.a	-	-	-	19.290	-	-	19.290	18.876	38.166
Recompra de ações de acionistas não controladores	1.1.b	-	-	-	(5.707)	-	-	(5.707)	(3.260)	(8.967)
Destinação do Lucro										
Reserva legal	12	-	-	6.313	-	-	(6.313)	-	-	-
Dividendos obrigatórios	12	-	-	-	-	-	(29.987)	(29.987)	-	(29.987)
Reserva de lucros a distribuir	12	-	-	-	89.961	-	(89.961)	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2024		3.915.682	(397.000)	19.376	342.939	53.026	19.027	-	3.953.050	565.501

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

	Nota	Consolidado		Controladora	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro do exercício		189.868	317.187	126.261	225.424
Ajustes para:					
Depreciação	8	341.087	223.307	8.379	6.840
Amortização de despesas antecipadas		21.493	14.037	-	-
Valor justo dos contratos de energia	19	(76.693)	43.555	-	-
Equivalência patrimonial	7	3.452	309	(123.579)	(278.425)
Rendimento de aplicações	5	(40.446)	(20.211)	-	-
Juros sobre empréstimos e financiamentos	10	527.128	304.962	-	-
Juros sobre escrituras de debêntures e notas comerciais	10	94.623	25.921	-	8.735
Juros sobre ações preferenciais resgatáveis	11	39.737	-	-	-
Perdas (ganhos) em operações com contratos derivativos	16	39.024	(29.449)	-	-
Resultado da baixa de imobilizado	8	4.539	9.580	-	87
Apropriação do custo de captação	10	11.730	5.795	-	-
Imposto de renda e contribuição social, líquido do diferido	20	88.731	73.663	(7.556)	1.122
Variação cambial passiva - aquisição de projetos	17	34.071	45	34.071	30
Juros sobre mútuos recebidos	17	-	-	(3.277)	(4.639)
Apropriação de AVP - aquisição de projetos	17	16.110	-	16.110	-
Outros		9.247	4.958	(868)	885
		1.303.701	973.659	49.541	(39.941)
Variações nos ativos e passivos					
Contas a receber de clientes		(181.932)	(126.839)	(1.708)	-
Outros créditos		(40.515)	(36.736)	16.710	(3.688)
Partes relacionadas - outros créditos, líquido de outras contas a pagar		22.126	(2.685)	964	(7.121)
Fornecedores		180.473	69.348	1.647	1.129
Obrigações trabalhistas		2.976	25.067	1.289	20.451
Obrigações fiscais		8.562	(546)	(368)	1.869
Outras contas a pagar		14.993	(20.746)	206	(6)
Caixa proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais		1.310.384	880.522	68.281	(27.307)
Juros pagos sobre empréstimos e financiamentos	10	(218.696)	(149.663)	-	-
Juros pagos sobre escrituras de debêntures e notas comerciais	10	(41.476)	(31.537)	-	(30.100)
Juros pagos sobre ações preferenciais resgatáveis	11	(34.201)	-	-	-
Impostos pagos sobre o lucro	20	(51.406)	(51.134)	(1.088)	(431)
Outros		(50)	(19.080)	-	-
Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais		964.555	629.108	67.193	(57.838)
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Aplicações financeiras	5	(1.634.254)	(1.493.053)	-	-
Resgates de aplicações financeiras	5	1.516.105	1.911.536	-	-
Venda de participação de ações de controladas	1.1.a	28.314	41.985	28.314	41.985
Aumento de capital em empresas investidas	7	(59.665)	(59.406)	(1.354.343)	(1.096.775)
Aquisição de controlada, líquido do caixa adquirido no consolidado	7	(204.952)	-	(205.288)	-
Aquisição de imobilizado	8	(2.677.129)	(2.930.659)	(8.129)	(5.636)
Ressarcimento de seguros	8	14.695	-	-	-
Mútuos concedidos à partes relacionadas	18	-	-	(113.350)	(118.192)
Mútuos pagos por partes relacionadas	18	-	-	109.688	129.526
Redução de capital em controladas	7	(29.202)	-	70.608	-
Dividendos recebidos	7	-	-	84.134	192.216
Outros		(14.708)	(2.180)	(3.309)	(2.171)
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento		(3.060.796)	(2.531.777)	(1.391.675)	(859.047)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Capital integralizado	12	832.020	1.374.465	832.020	1.106.700
Dividendos pagos a acionistas	12	(42.593)	(88.581)	-	(33.470)
Captações de empréstimos, financiamentos e notas comerciais	10	2.172.086	1.530.638	594.000	-
Captações de ações preferenciais resgatáveis	11	600.000	-	-	-
Amortizações de principal - empréstimos e financiamentos	10	(784.948)	(378.838)	-	-
Amortizações de principal - debêntures	10	(56.970)	(280.000)	-	(46.503)
Amortizações de principal - compromissos futuros		-	(82.356)	-	-
Custo de captação - empréstimos e financiamentos	10	(76.952)	(96.774)	-	-
Custo de captação - escrituras de debêntures e notas comerciais	10	(26.440)	(7.186)	-	-
Custo de captação - ações preferenciais resgatáveis	11	(29.214)	-	-	-
Outros		(10.429)	(10.474)	(7.414)	(6.748)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades de financiamento		2.576.560	1.960.894	1.418.606	1.019.979
Aumento de caixa e equivalentes de caixa		480.319	58.225	94.124	103.094
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4	689.650	631.425	113.930	10.836
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	4	1.169.969	689.650	208.054	113.930
Aumento de caixa e equivalentes de caixa		480.319	58.225	94.124	103.094

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Notas explicativas às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Casa dos Ventos S.A., (“Companhia” ou “CDV”), com sede em Fortaleza (CE), é uma “holding” constituída com o intuito de ser uma plataforma de investimentos e a entidade consolidadora de outras sociedades que realizam atividades no setor de energia elétrica de fontes renováveis, inclusive a comercialização de energia no Mercado Livre de Energia.

Em 17 de janeiro de 2024, os acionistas da Companhia deliberaram em Assembleia Geral Extraordinária (“AGE”) a alteração da denominação social, de “CDV Holding S.A.” para “Casa dos Ventos S.A.”.

Capital Circulante Líquido (“CCL”) negativo

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresentava CCL negativo de R\$ 53.948 (R\$ 89.402 em 31 de dezembro de 2023), parte significativa desse valor é referente ao saldo de capital a integralizar (vide nota 18.c) em *joint ventures*. A integralização do capital será realizada mediante aporte de capital, efetuado pelos acionistas em período subsequente (vide Nota 22 – Eventos Subsequentes).

1.1 Eventos societários relevantes que ocorreram no exercício

(a) Venda de participação minoritária

Contribuindo com o processo de transição energética das empresas, a Companhia possui um produto de autoprodução de energia e, portanto, oferece uma participação societária de seus projetos para parceiros que desejam se tornar autoprodutores. No exercício, a Companhia realizou as seguintes transações de venda de participações:

Em 12 de janeiro de 2024, foi celebrado com a Air Liquide Brasil Ltda. (“Air Liquide”) o Contrato de Outorga de Opção de Compra de Ações e Outras Avenças, por meio do qual garantiu o direito à Air Liquide de adquirir ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal de classe B, que correspondem (i) a 36,84% do total de ações ordinárias e 1,81% do capital social da controlada Ventos de São Eloy Holding S.A., (ii) a 36,86% do total de ações ordinárias e 1,81% do capital social da controlada Ventos de São Bento Holding S.A. e (iii) a 27,29% do total de ações ordinárias e 1,34% do capital social da controlada Ventos de São Galvão Holding S.A. No dia 15 de janeiro de 2024, a Air Liquide exerceu o direito de opção de compra e cumpriu todos os atos pré-fechamento.

Em 16 de dezembro de 2022, foi celebrado com a Braskem S.A (“Braskem”) o Contrato de Outorga de Opção de Compra de Ações e Outras Avenças, por meio do qual garantiu o direito à Braskem de adquirir ações ordinárias classe B, nominativas e sem valor nominal, que correspondem a (i) 41,23% do total de ações e 4,12% do capital social da controlada Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A, e (ii) a 39,30% do total de ações e 3,93% do capital social da controlada Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A. No dia 15 de agosto de 2024, a Braskem exerceu o direito de opção de compra e cumpriu todos os atos pré-fechamento.

Em 24 de julho de 2021, a Rima Industrial (“RIMA”) celebrou com a Companhia o Contrato de Outorga de Compra de Ações e Outras Avenças, por meio do qual garantiu o direito de compra de ações da controlada RDVE Subholding S.A, a qual foi exercida em 20 de março de 2023. Em 05 de julho de 2024, as partes celebraram um novo aditivo ao contrato, por meio do qual outorgou à RIMA uma nova opção de compra. Em 22 de agosto de 2024, a RIMA exerceu o novo direito de opção de

compra e cumpriu todos os atos pré-fechamento, adquirindo da Companhia 5,78% do total de ações ordinárias nominativas classe B e 0,57% do capital social da controlada. Somados aos 9,25% total de ações e 0,93% do capital social detidos anteriormente, a Rima passou a ter 15,03% do total de ações e 1,52% do total do capital social da controlada.

Em 11 de outubro de 2022, foi celebrado com a Mosaic Fertilizantes P&K Ltda. (“Mosaic”) o Contrato de Outorga de Opção de Compra de Ações e Outras Avenças, por meio do qual garantiu o direito à Mosaic de adquirir ações ordinárias classe B, nominativas e sem valor nominal. No dia 25 de novembro de 2024, a Mosaic cumpriu todos os atos pré-fechamento e adquiriu da Companhia o total de (i) 38.616.671 ações ordinárias classe B, correspondendo a 31,56% do total de ações e 3,16% do capital social, assim respectivamente, da Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A. e (ii) 36.161.098 ações ordinárias classe B, correspondendo a 29,47% do total de ações e 2,95% do capital social, assim respectivamente, da Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.

Em 07 de novembro de 2024, foi celebrado com a Química Amparo Ltda. (“Ypê”) o Contrato de Outorga de Opção de Compra de Ações e Outras Avenças, por meio do qual garantiu o direito à Ypê de adquirir ações da Ventos de São Cláudio Energias Renováveis S.A., controlada da Companhia. No dia 20 de dezembro de 2024, a Ypê exerceu o direito de opção de compra e cumpriu todos os atos pré-fechamento, adquirindo da Companhia o total de 19.931.730 ações ordinárias classe B, correspondendo a 49% do total de ações e 4,9% do capital social.

Como resultado, as transações somadas representaram o montante de R\$ 38.166 em vendas, com recebimento de R\$ 28.314 em caixa no exercício, ao custo de R\$ 18.876, por meio da redução de participação, conforme apresentado na nota 7.

Destaca-se que as operações acima descritas não ocasionaram perda de controle por parte da Companhia nas respectivas investidas.

(b) Recompra de ações de acionista não controlador

Em 25 de abril de 2023, a Proquigel Química S.A. (“Unigel”) exerceu o direito de opção de compra de participação minoritária do capital social da investida Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A., tendo recebido 29.406.203 ações ordinárias de classe B – 3,79% do capital social. Como consequência, o valor da transação foi revertido em 2023, sendo R\$ 3.260 relativo ao custo do investimento baixado anteriormente, assim como o ganho de R\$ 5.707 incorrido sobre a transação.

Em 11 de março de 2024, as partes fecharam um novo acordo, no qual a CDV recomprou essa participação minoritária, pagando o montante de R\$ 923. Nesta mesma data a Companhia passou a deter a participação do capital social da investida, que anteriormente pertencia à Unigel.

(c) Redução de capital no projeto eólico Rio do Vento

Em 30 de janeiro de 2024, por meio de AGE, deliberou-se sobre a proposta de redução de capital no montante de R\$ 99.810 nas controladas do projeto eólico Rio do Vento, sendo R\$ 32.040 na Ventos de Santa Alice Holding S.A., R\$ 25.030 na Ventos de Santa Sara Holding S.A., R\$ 22.530 na Ventos de São Felipe Holding S.A. e R\$ 20.210 na Ventos de São Mizaél Holding S.A., com o cancelamento de 94.810.000 ações em proporção equivalente para cada controlada.

Como resultado, o efeito caixa na controladora no exercício foi o recebimento no montante de R\$ 70.608 e o efeito no consolidado foi o pagamento para acionistas não controladores no montante de R\$ 29.202.

(d) Constituição de novas SPEs

Em 16 e 25 de fevereiro e 4 de março de 2024, a Companhia realizou a constituição de 10 Sociedades de Propósito Específico (“SPEs”), possuindo a totalidade do capital social das empresas constituídas, que passaram a integrar o ativo de investimento.

Em 14 de junho e 03 de julho de 2024, a Companhia realizou a constituição de 13 SPEs, possuindo a totalidade do capital social das empresas constituídas. Destas empresas, 11 são subholdings alocadas ao projeto eólico Serra do Tigre e duas ampliam o conjunto de SPEs diversas.

Em 16 de agosto e 06 de setembro de 2024, a Companhia realizou a constituição de 18 SPEs, possuindo diretamente a proporção de 99,9% do capital social das empresas constituídas. Destas, 17 irão compor o projeto híbrido Dom Inocêncio IV (em estágio de desenvolvimento em 31 de dezembro de 2024), e a 18ª SPE integrará o conjunto de SPEs diversas.

Em 16 de outubro de 2024, a Companhia realizou a constituição de 7 SPEs, possuindo diretamente a proporção de 99,9% do capital social das empresas constituídas. Tais empresas foram constituídas para compor o projeto em desenvolvimento Solar Getulina II.

(e) Venda de participação com a perda de controle e formação de *joint venture*

Em 23 de setembro de 2024, a Companhia celebrou o Contrato de Compra e Venda de Ações e Cessão de Direitos e Obrigações com o FIP Salus para a venda de 100% do capital social das SPEs Ventos de São Salomão Energias Renováveis S.A e Ventos de São Paulo Energias Renováveis S.A, perfazendo os montantes de R\$ 2.508 e R\$ 695, respectivamente, com efeito caixa no exercício.

Em 7 de outubro de 2024, a Companhia assinou um acordo com a ArcelorMittal Brasil S.A constituindo uma *joint venture* através da investida BBC Solar Subholding S.A (“BBC Solar”), subholding do complexo Solar Babilônia Centro (“SBBC”) passando a deter o percentual de participação de 45% do capital social. A transação foi realizada pela venda de 55% do capital social da investida pelo montante de R\$ 3.633, com efeito caixa no exercício. No acordo, ambas as partes compartilham o controle das operações do projeto SBBC, formando uma *joint venture* através da investida.

(f) Contratos de opção de compra

Em 12 de novembro de 2024, a Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A., controlada da Companhia, celebrou Contrato de Outorga de Opções de Compra de Ações e Outras Avenças com a RIMA, por meio do qual garantiu a compra de 100% do total de ações ordinárias classe B detido sobre a TGR Subholding 1 S.A., controlada indireta da Companhia. O fechamento da operação está condicionado a determinadas condições precedentes, conforme acordo entre as partes.

Em 05 de novembro de 2024, a Companhia celebrou Contrato de Outorga de Opções de Compra de Ações e Outras Avenças com a ODATA Brasil Ltda. e ODATA SP 01 Ltda. (“ODATA”), por meio do qual garantiu a compra de 22,71% do total das ações ordinárias classe B de emissão da controlada Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A. O fechamento da operação está condicionado a determinadas condições precedentes, conforme acordo entre as partes.

Em 21 de novembro de 2024, a Companhia celebrou Contrato de Outorga de Opções de Compra de Ações e Outras Avenças com a Ibrame Indústria Brasileira de Metais S.A. (“Ibrame”), por meio do qual garantiu a compra de 25,43% do total das ações ordinárias classe B de emissão da controlada Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A. O fechamento da operação está condicionado a determinadas condições precedentes, conforme acordo entre as partes.

1.2 Eventos operacionais relevantes que ocorreram no exercício

(a) Comercialização de energia no ambiente varejista

A partir de janeiro de 2024, a controlada Casa dos Ventos Comercializadora de Energia S.A. adquiriu a qualificação de agente representante de consumidores livres, especiais, produtores independentes ou autoprodutores junto à CCEE. Conforme previsto na resolução normativa nº 1.011 de 29 de março de 2022 da Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), no ambiente varejista, a controlada está autorizada a fornecer energia para consumidores de média e alta tensão do mercado cativo não agenciados pela CCEE, estando responsável pelo cumprimento de todas as obrigações junto à operadora. A inserção no comércio varejista está em linha com a estratégia da Companhia de expandir suas operações, abrindo caminho para novos mercados e elevando o potencial de crescimento da operação.

(b) Desembolsos de recursos e novos acordos de financiamentos

Durante o exercício de 2024, ocorreram o primeiro e o segundo desembolsos do financiamento concedido pelo banco BNDES à Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A ("Santo Antônio"), investimento da Companhia com controle compartilhado (*joint venture*) junto à ArcelorMittal Brasil S.A. ("AMB") nos montantes de R\$ 1.200.000 e R\$ 728.920, representando 61% do valor total do crédito de R\$ 3.161.484. O recurso é destinado para investimento no projeto eólico Babilônia Centro, em fase de construção. O período total de pagamento é de 234 meses, com carência de 27 meses, sendo a primeira parcela vincenda em 15 de abril de 2026.

Em 25 de março de 2024, a Companhia celebrou o termo da 1ª emissão de notas comerciais escriturais, não conversíveis em ações, em série única, tendo como agente fiduciário a Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários ("Pentágono") e agente de liquidação o Itaú Unibanco S.A. ("Itaú"), no valor total de R\$ 594.000. Em 28 de março de 2024, houve a liquidação da operação, cujos recursos foram integralmente aportados no projeto eólico Serra do Tigre, em fase de construção. Em 07 de junho de 2024 a FLS RDV Subholding S.A. efetuou a liquidação integral da nota comercial no montante de R\$ 607.286, saldo devedor na data do pagamento, após a cessão do passivo efetuada pela Companhia.

Em 30 de abril, 27 de maio e 28 de junho de 2024, as controladas dos projetos Solar Babilônia Sul ("SBBS") e Solar Babilônia Centro ("SBBC") firmaram contratos de financiamento com o Banco do Nordeste do Brasil S.A ("BNB") totalizando o montante de R\$ 740.168, sendo R\$ 490.076 para SBBC e R\$ 250.092 para SBBS. Os contratos de financiamentos preveem o 1º vencimento das parcelas entre os meses de abril e agosto de 2026 e o vencimento final, entre maio e julho de 2048. As dívidas possuem encargos remuneratórios indexados ao IPCA, mais um *spread* médio ponderado de 4,84% a 5,11% ao ano. O recurso captado será utilizado para a implantação dos empreendimentos.

Em 11 de julho de 2024, a controlada Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A., foi a público por meio de aviso ao mercado comunicar o registro automático de distribuição pública 2.500.000 (dois milhões e quinhentas mil) notas comerciais escriturais, não conversíveis em ações, com garantia real, com garantia fidejussória, em série única, com valor nominal de R\$ 1.000 (mil reais), perfazendo na data de emissão das notas comerciais escriturais o montante total de R\$ 2.500.000 (dois bilhões e quinhentos milhões de reais). O recurso contratado será utilizado para a implantação do projeto eólico Serra do Tigre. Até 31 de dezembro de 2024, houve a integralização parcial das notas comerciais no montante de R\$ 1.210.000.

Durante o exercício de 2024, foi desembolsado o montante de R\$ 193.022 e R\$ 175.064 pelo BNDES e pelo BNB, respectivamente, referente a contratos de

financiamentos vigentes junto às controladas dos projetos Umari (R\$ 155.141), Rio do Vento Expansão (R\$ 35.337), Babilônia Sul (R\$ 2.544) e Solar-Híbrido Babilônia Sul (R\$ 175.064). Adicionalmente, em 29 de novembro de 2024, houve o desembolso de R\$ 334.312 relativo ao financiamento contratado junto ao BNB pelas investidas do projeto solar-híbrido de BBC.

(c) Aporte de capital por meio da transferência de ativos e passivos

Nos dias 13 e 29 de maio de 2024, a Companhia efetuou, por meio de AGE, aumento de capital na investida FLS RDV Subholding S.A nos montantes de R\$ 13.893 e R\$ 30.000, respectivamente. O aumento de capital em 13 de maio foi efetuado pela a) transferência de participação em investimentos nos projetos Folha Larga Sul e Rio do Vento no montante de R\$ 606.824; b) aporte financeiro em moeda corrente no montante de R\$ 7.000; c) cessão de direitos (Contratos de Mútuos) no montante de R\$ 2.670, junto às investidas Ventos de Santo Eloy e Ventos de São Galvão; e d) cessão de dívida (Notas Comerciais) em posse da Controladora no montante de R\$ 606.824 – abaixo apresenta-se a reconciliação do aumento de capital:

Item	Composição do aumento de capital em 13 de maio de 2024	Valor
(a)	Transferência de participação – projetos eólicos RDV e FLS	606.824
(b)	Aporte financeiro em moeda corrente em 13 de maio – AGE	7.000
(c)	Cessão de direitos – contratos de mútuos	2.674
(d)	Cessão de dívida – notas comerciais	(602.601)
Total		13.897

O aumento de capital realizado em 29 de maio, no valor de R\$ 30.000, foi plenamente integralizado em moeda corrente na data da AGE.

(d) Emissão de ações preferenciais resgatáveis

Em 06 de junho de 2024 a Companhia, a FLS RDV Subholding S.A. (“FLS RDV”) e o Itaú celebraram acordo de investimentos, por meio do qual acordou-se um aporte pelo Itaú no montante de R\$ 600.000, mediante a emissão de 12.728.045 ações preferenciais resgatáveis pela FLS RDV, todas nominativas, sem valor nominal, sem direito a voto, com prioridade no recebimento de dividendos fixos obrigatórios (vide Nota 11 – Ações Preferenciais Resgatáveis)

(e) Mudança de estágios em projetos

Em maio de 2024, a ANEEL emitiu o último despacho comercial dos aerogeradores em operação no projeto eólico Umari. Como resultado, a CDV adicionou 202,5 MW de potência instalada ao conjunto de projetos em operação comercial plena.

Durante o mês de outubro de 2024, o time de engenharia da Companhia iniciou a construção dos projetos híbrido-solares Babilônia Centro e Babilônia Sul.

Nos dias 30 e 31 de dezembro de 2024, a ANEEL autorizou o funcionamento em operação comercial de 23 aerogeradores do projeto eólico Babilônia Centro. Portanto, até o encerramento do exercício de 2024 a Companhia agregou 103,5 MW – 18,7% da potência total do projeto, ao pipeline de geração comercial.

(f) Retomada funcionamento de transformador

No dia 7 de outubro de 2023, o complexo eólico Rio do Vento Expansão teve sua capacidade de geração impactada, após uma falha em um dos dois transformadores de potência, tendo retomado o pleno funcionamento durante o exercício de 2024.

Todo o custo relacionado ao reparo e transporte do transformador foi arcado pelo fornecedor do equipamento, pois estava em período de garantia. Adicionalmente, as controladas proprietárias do empreendimento possuíam apólice de Risco Operacional.

Portanto, a seguradora efetuou pagamentos que totalizam R\$ 7.703 às controladas durante o exercício de 2024.

1.3 Descrição dos investimentos por segmentos de atuação

a) Comercialização de energia

Casa dos Ventos Comercializadora de Energia S.A. (“CDV Comercializadora”)

A Companhia atua na comercialização da energia elétrica gerada no mercado livre, incluindo os mercados atacadista e varejista, bem como a prestação de serviços de intermediação entre compradores e vendedores de energia elétrica proveniente de fontes renováveis.

b) Geração de energia

Projetos em Operação Comercial:

Projeto Folha Larga Sul (“FLS”)

O projeto contempla a operação de três parques eólicos, com capacidade instalada de 151,2 MW (36 aerogeradores modelo Vestas V150 4.2) e está localizado no estado da Bahia, a cerca de 430 km de Salvador. Os parques eólicos iniciaram comissionamento dos aerogeradores em abril de 2020, e estão 100% em operação comercial desde agosto de 2020. O projeto possui financiamento de longo prazo junto ao BNB.

Projeto Rio do Vento (“RDV”)

O projeto contempla oito parques eólicos, com capacidade instalada de 504 MW (120 aerogeradores modelo Vestas V150 4.2) e está localizado no estado do Rio Grande do Norte, a cerca de 105 km de Natal. Os parques eólicos iniciaram comissionamento dos aerogeradores em maio de 2021, e estão em operação comercial plena desde fevereiro de 2022. O projeto conta com financiamentos de longo prazo do BNDES e BNB.

Projeto Babilônia Sul (“BBS”)

O projeto contempla a operação de cinco parques eólicos, com capacidade instalada de 360 MW (80 aerogeradores modelo Vestas V150 4.5) e está localizado no estado da Bahia, nos municípios de Morro do Chapéu e Várzea Nova. Os parques eólicos iniciaram comissionamento dos aerogeradores em setembro de 2022, e atingiram operação plena em abril de 2023. O projeto conta com financiamentos de longo prazo do Banco do Brasil (por meio de repasse de recursos do FDNE), BNDES, BNB e mercado de capitais.

Projeto Rio do Vento Expansão (“RVE”)

O projeto contempla a operação de oito parques eólicos, com capacidade instalada de 534 MW (120 aerogeradores modelo Vestas V150 4.3 e 4.5) e está localizado no estado do Rio Grande do Norte, próximo ao Projeto Rio do Vento. O início do comissionamento dos aerogeradores ocorreu em dezembro de 2022 e a operação plena em setembro de 2023. O projeto conta com financiamentos de longo prazo do BNDES, BNB e mercado de capitais.

Projeto Umari (“UMA”)

O projeto contempla a implantação e a operação de quatro parques eólicos, com capacidade instalada total de 202,5 MW (45 aerogeradores modelo Vestas V150 4.5) e está localizado no estado do Rio Grande do Norte, nos municípios de Monte das Gameleiras, Serra de São Bento e São José do Campestre. Em fevereiro de 2022, a Companhia passou a ser a controladora que compõem o projeto, os quais tiveram sua construção iniciada em setembro de 2022. O projeto conta com financiamento de

longo prazo do BNDES. Em maio de 2024 as controladas alcançaram a operação comercial plena dos aerogeradores.

Projeto em Fase de Comissionamento

Projeto Babilônia Centro (“BBC”)

O projeto contempla a implantação e operação de oito parques eólicos, com capacidade instalada de 553,5 MW (123 aerogeradores modelo Vestas V150 4.5) e está localizado no estado da Bahia, nos municípios de Várzea Nova e Morro do Chapéu. Em outubro de 2023 as controladas iniciaram a fase de construção dos parques eólicos. O projeto conta com financiamento de longo prazo do BNDES.

Em 5 de maio de 2023, a Companhia assinou um acordo com a AMB constituindo uma *joint venture* através da Santo Antônio, subholding controladora do projeto. No acordo, a Companhia mantém a participação de 45% do capital social, enquanto a AMB possui a parcela residual de 55%, e compartilham o controle das operações. Por esse motivo, em 31 de dezembro de 2024 a investida não está sendo considerada na consolidação destas demonstrações financeiras.

Em 30 de dezembro de 2024 a ANEEL emitiu os primeiros despachos comerciais dos aerogeradores do empreendimento. Até o encerramento do exercício de 2024, 23 dos 123 aerogeradores estavam operando em fase comercial, representando 103,5 MW – 18,7% da potência total do projeto, agregados ao pipeline de geração comercial detidos pela Companhia.

Projetos em Fase de Construção

Projeto Serra do Tigre (“TGR”)

O projeto contempla a implantação e operação de doze parques eólicos, com capacidade instalada de 756 MW (111 aerogeradores modelo Vestas V150 4.5 e 57 aerogeradores modelo Vestas V163 4.5) e está localizado nos estados da Paraíba e Rio Grande do Norte, nos municípios de Picuí, Currais Novos, Campo Redondo, Lajes Pintadas e Coronel Ezequiel. Em outubro de 2023, as controladas iniciaram a fase de construção dos parques eólicos.

Projeto Híbrido-Solar Babilônia Centro (“SBBC”)

O projeto contempla a implantação e operação de quatro centrais geradoras, com capacidade instalada de 199,98 MW, localizadas no município de Morro do Chapéu (BA), e encontra-se em fase pré-operacional. Em outubro de 2024 iniciou-se a fase de construção do empreendimento.

Em 28 de março de 2024, a Companhia assinou um acordo com a AMB constituindo uma *joint venture* através da BBC Solar, subholding controladora do projeto. No acordo, a Companhia mantém a participação de 45% do capital social, enquanto a AMB possui a parcela residual de 55%, e compartilham o controle das operações. Por esse motivo, em 31 de dezembro de 2024, o projeto não está sendo considerado na consolidação destas demonstrações financeiras.

Projeto Híbrido-Solar Babilônia Sul (“SBBS”)

O projeto contempla a implantação e operação de duas centrais geradoras, com capacidade instalada de 99,998 MW, localizadas no município de Itaguaçu (BA), e encontra-se em fase pré-operacional. Em outubro de 2024, iniciou-se a fase de construção do empreendimento.

Projetos em Fase de Desenvolvimento

A Companhia também possui projetos que estão em estágio avançado de desenvolvimento para futura implantação e operação. Estes empreendimentos possuem as seguintes características:

Projeto	Fonte	31/12/2023 (MWm)	Início da construção	31/12/2024 (MWm)
Babilônia Sul Solar (a)	Solar-Híbrida	100	(100)	-
Rio do Vento Solar	Solar-Híbrida	100	-	100
Rio do Vento Expansão Solar	Solar-Híbrida	100	-	100
Rio Brilhante Solar	Solar	200	-	200
Seriemas Solar	Solar	491	-	491
Serra do Tigre Solar	Solar-Híbrida	400	-	400
Getulina II Solar	Solar	100	-	100
Acari	Eólica	400	-	400
Pedra Lavrada	Eólica	468	-	468
Itapaci Solar	Solar	392	-	392
Barro Alto II Solar	Solar	300	-	300
Fernando Pedroza	Eólica	280	-	280
Dom Inocência IV Solar	Solar-Híbrida	410	-	410
Dom Inocência IV	Eólica	469	-	469
Tianguá III	Eólica	189	-	189
Total		4.399	(100)	4.299

- (a) Conforme citado acima, o projeto solar-híbrido de Babilônia Sul entrou iniciou a fase de construção em outubro de 2024.

1.4 Relação das investidas no qual a Companhia possui participação

Em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia possui participação nas seguintes empresas:

a) Segmento: Comercialização de energia

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	Fortaleza (CE) (*)	03/06/2019	Operacional	Direto	Direto	100%	100%

b) Segmento: Geração de energia

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
FLS RDV Subholding								
FLS RDV Subholding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	04/03/2024	Holding	Direto	-		100%	-
Projeto Folha Larga Sul								
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	21/02/2011	Holding	Direto e indireto	Direto	(a)	98,19%	100%
Ventos de Santo Eloy Energias Renováveis S.A.	Campo Formoso (BA)	22/02/2011	Operacional	Direto e indireto	Indireto	(a)	98,19%	100%
Ventos de São Bento Holding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	27/10/2011	Holding	Direto e indireto	Direto	(a)	98,19%	100%
Ventos de São Bento Energias Renováveis S.A.	Campo Formoso (BA)	10/11/2011	Operacional	Direto e indireto	Indireto	(a)	98,19%	100%
Ventos de São Galvão Holding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	28/10/2010	Holding	Direto e indireto	Direto	(a)	98,66%	100%
Ventos de São Galvão Energias Renováveis S.A.	Campo Formoso (BA)	15/05/2015	Operacional	Direto e indireto	Indireto	(a)	98,66%	100%
Projeto Rio do Vento								
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	Ruy Barbosa (RN)	10/08/2015	Operacional	Direto e indireto	Direto	(a)	74,91%	74,91%
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	Caiçara do Rio Do Vento (RN)	05/03/2018	Operacional	Direto e indireto	Direto	(a)	74,85%	74,85%
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	Riachuelo e Ruy Barbosa (RN)	23/01/2018	Operacional	Direto e indireto	Direto	(a)	74,95%	75,95%
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	06/02/2019	Holding	Indireto	Direto	(a)	70,2%	70,2%

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Ventos de Santa Alice Energias Renováveis S.A.	Ruy Barbosa (RN)	23/01/2018	Operacional	Indireto	Indireto	(a)	70,2%	70,2%
Ventos de São Felipe Holding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	06/02/2019	Holding	Indireto	Direto	(a)	70,2%	70,2%
Ventos de São Felipe Energias Renováveis S.A.	Riachuelo (RN)	23/01/2018	Operacional	Indireto	Indireto	(a)	70,2%	70,2%
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	06/02/2019	Holding	Direto e indireto	Direto	(a)	72,88%	72,88%
Ventos de São Mizaél Energias Renováveis S.A.	Riachuelo e Bento Fernandes (RN)	23/01/2018	Operacional	Direto e indireto	Indireto	(a)	72,88%	72,88%
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	06/02/2019	Holding	Indireto	Direto	(a)	70,2%	70,2%
Ventos de Santa Sara Energias Renováveis S.A.	Riachuelo e Bento Fernandes (RN)	23/01/2018	Operacional	Indireto	Indireto	(a)	70,2%	70,2%
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	06/02/2019	Holding	Direto e indireto	Direto	(a)	74,25%	74,25%
Ventos de Santa Sofia Energias Renováveis S.A.	Riachuelo e Caiçara do Rio do Vento (RN)	23/01/2018	Operacional	Direto e indireto	Indireto	(a)	74,25%	74,25%
Projeto Babilônia Sul								
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A. (nota 1.1.b)	Várzea Nova (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		80%	76,21%
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		76,45%	76,45%
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		80%	80%
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		80%	80%
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu e Várzea Nova (BA)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		75,6%	75,6%
Projeto Rio do Vento Expansão								
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		80%	80%
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	Caiçara do Rio do Vento (RN)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		76,93%	76,93%
Ventos de São Luígi Energias Renováveis S.A.	São Tomé e Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		77,04%	77,04%
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	Caiçara do Rio do Vento e Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Direto	Direto		77%	77%
RDVE Subholding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	21/06/2021	Holding	Direto	Direto		78,5%	79,07%

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Ventos de São Leão I Energias Renováveis S.A.	Lajes, Caiçara do Rio do Vento e Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Indireto	Indireto		78,5%	79,07%
Ventos de Santa Lívia Energias Renováveis S.A.	São Tomé (RN)	18/12/2019	Operacional	Indireto	Indireto		78,5%	79,07%
Ventos de São Longino Energias Renováveis S.A.	Caiçara do Rio do Vento (RN)	18/12/2019	Operacional	Indireto	Indireto		78,5%	79,07%
Ventos de São Ludgero Energias Renováveis S.A.	Lajes (RN)	18/12/2019	Operacional	Indireto	Indireto		78,5%	79,07%
Projeto Umari								
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	São José do Campestre (RN)	15/03/2021	Operacional	Direto	Direto		66,07%	70%
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	Serra de São Bento e São José do Campestre (RN)	15/03/2021	Operacional	Direto	Direto		67,05%	70%
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	Monte das Gameleiras e Serra de São Bento (RN)	15/03/2021	Operacional	Direto	Direto		65,88%	70%
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	Monte das Gameleiras (RN)	15/03/2021	Operacional	Direto	Direto		66,84%	70%
Projeto Babilônia Centro								
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	Maracanaú (CE) (*)	30/11/2011	Holding	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%
Ventos de Santa Ana Energias Renováveis S.A.	Várzea Nova e Morro do Chapéu (BA)	18/03/2021	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%
Ventos de Santa Sabina Energias Renováveis S.A.	Várzea Nova (BA)	18/03/2021	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%
Ventos de Santa Irene Energias Renováveis S.A.	Várzea Nova (BA)	18/03/2021	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%
Ventos de Santa Rufina Energias Renováveis S.A.	Várzea Nova e Morro do Chapéu (BA)	18/03/2021	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%
Ventos de Santa Felicidade Energias Renováveis S.A.	Várzea Nova e Morro do Chapéu (BA)	18/03/2021	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%
Ventos de São Roberto Energias Renováveis S.A.	Várzea Nova (BA)	15/03/2021	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%
Ventos de São Julião Energias Renováveis S.A.	Várzea Nova (BA)	15/03/2021	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%
Ventos de São Raimundo Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu (BA)	15/03/2021	Pré-operacional	Em conjunto	Em conjunto		45%	45%

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Projeto Serra do Tigre								
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/11/2011	Holding	Direto	Direto		100%	100%
TGR Subholding 1 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Bertilla Energias Renováveis S.A.	Campo Redondo e Currais Novos (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
Ventos de Santa Isabel Energias Renováveis S.A.	Lajes Pintadas e São Tomé (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 2 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Clotilde Energias Renováveis S.A.	São Tomé (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 3 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Tarsila Energias Renováveis S.A.	Picuí (PB), Currais Novos e Campo Redondo (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 4 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Doroteia Energias Renováveis S.A.	Picuí (PB) e Campo Redondo (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
Ventos de Santa Cristina Energias Renováveis S.A.	Picuí (PB), Currais Novos, Campo Redondo e São Tomé (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 5 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Flavia Energias Renováveis S.A.	Campo Redondo e Currais Novos (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 7 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Aurea Energias Renováveis S.A.	São Tomé (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 8 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Balbina Energias Renováveis S.A.	São Tomé (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 9 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Priscila Energias Renováveis S.A.	São Tomé (RN)	18/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 10 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	03/07/2024	Holding	Indireto	-		100%	-
Ventos de Santa Sônia Energias Renováveis S.A.	Coronel Ezequiel (RN) e Picuí (PB)	24/09/2020	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
TGR Subholding 11 S.A.	Maracanaú (CE) (*)	03/07/2024	Holding	Indireto	-		100%	-

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Ventos de São Mariano Energias Renováveis S.A.	Picuí (PB)	15/03/2021	Pré-operacional	Indireto	Indireto		100%	100%
Projeto Híbrido-Solar Babilônia Sul								
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	Itaguaçu da Bahia (BA)	15/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	Itaguaçu da Bahia (BA)	15/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto		95,1%	100%
Projeto Híbrido-Solar Rio do Vento								
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Projeto Híbrido-Solar Rio do Vento Expansão								
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Projeto Híbrido-Solar Babilônia Centro								
BBC Solar Subholding S.A.	Maracanaú (CE) (*)	17/11/2023	Holding	Em conjunto	Direto		45%	100%
Fótons De Santa Lavínia Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu (BA)	29/07/2022	Pré-operacional	Em conjunto	Indireto		45%	100%
Fótons De Santa Liduína Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu (BA)	29/07/2022	Pré-operacional	Em conjunto	Indireto		45%	100%
Fótons De Santa Loma Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu (BA)	29/07/2022	Pré-operacional	Em conjunto	Indireto		45%	100%
Fótons de Santa Larissa Energias Renováveis S.A.	Morro do Chapéu (BA)	03/06/2019	Pré-operacional	Em conjunto	Indireto		45%	100%
Projeto Solar Rio Brilhante								
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	18/01/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	18/01/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	18/01/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	18/01/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	18/01/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	24/09/2020	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Projeto Tianguá III								
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	27/12/2012	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	23/03/2021	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Projeto Híbrido Dom Inocêncio IV								
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	28/05/2020	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	01/12/2011	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de São Caleb Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santa Noemí Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Ventos de São Salomé Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Fótons de São Danilo Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de São Jairo Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de São Jonas Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de São Josué Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	16/08/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	06/10/2015	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Projeto Solar Seriemas								
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas S.A.	Paranaíba - MS	13/05/2021	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	26/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	26/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de Santo Emilianos Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	26/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Ventos de Santa Heloísa Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	26/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Ventos de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	26/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
Projeto Getulina II Solar								
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/10/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
SPEs Diversas								
Fótons De Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de Santa de Genna Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Fótons De Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	29/07/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De Santa Maura Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De São Baruc Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De São Gaspar Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De São Godofredo Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De São Guido Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons De São Leocádio Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De Santo Adino Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Calisto I Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Casiano Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Cipriano Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Gerard Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Ventos De São Gervásio Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Hipólito Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São João De Lodi Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São João Eudes Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São João Maria Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São José Vaz Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Leandro Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Levi Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Lino Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Loreto Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Lourenço Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Luís Gonzaga Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Pio X Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Poncio Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos De São Remo Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%

Projeto	Localização	Data de constituição	Status	Tipo de investimento		Ref.	Participação no Capital	
				31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
Ventos De São Severo Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	08/08/2022	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	10/09/2015	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	15/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	10/09/2015	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	03/06/2019	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos de São Paulo Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	27/10/2011	Pré-operacional	-	Direto		-	100%
Ventos de São Salomão Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	21/02/2011	Pré-operacional	-	Direto		-	100%
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	28/05/2020	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	15/03/2021	Pré-operacional	Direto	Direto		100%	100%
Ventos de São Marcos Energias Renováveis Ltda.	Maracanaú (CE) (*)	14/06/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
Ventos de Santa Silvia Energias Renováveis S.A.	Maracanaú (CE) (*)	26/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
CDV Pecém I S.A.	Maracanaú (CE) (*)	16/02/2024	Pré-operacional	Direto	-		100%	-
CDV DC I S.A.	Maracanaú (CE) (*)	03/07/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-
CDV Pecém II S.A.	Maracanaú (CE) (*)	06/09/2024	Pré-operacional	Direto	-		99,9%	-

(*) As investidas que estão em estágio de desenvolvimento ou que possuem por natureza apenas atividades administrativas, a exemplo das holdings de projetos, apresenta-se na tabela acima a localização da sede administrativa.

- (a) Como resultado da cessão de ativos dos projetos FLS e RDV à FLS RDV Subholding S.A. (nota 1.2.c), e da venda de participação minoritária das controladas do projeto FLS à Air Liquide (nota 1.1.a), a CDV passou a deter participação direta e indireta nas SPEs, conforme percentuais elencados na tabela abaixo:

Projeto	SPE	31/12/2024			31/12/2023		
		Direta	Indireta	Total	Direta	Indireta	Total
Folha Larga Sul	Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	3,09%	95,1%	98,19%	100%	-	100%
	Ventos de São Bento Holding S.A.	3,09%	95,1%	98,19%	100%	-	100%
	Ventos de São Galvão Holding S.A.	3,56%	95,1%	98,66%	100%	-	100%
Rio do Vento	Ventos de Santa Alice Holding S.A.	-	70,2%	70,2%	70,2%	-	70,2%
	Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	0,01%	74,84%	74,85%	74,85%	-	74,85%
	Ventos de Santa Sara Holding S.A.	-	70,2%	70,2%	70,2%	-	70,2%
	Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	3,16%	71,09%	74,25%	74,25%	-	74,25%
	Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	0,07%	74,84%	74,91%	74,91%	-	74,91%
	Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	0,84%	75,1%	75,94%	75,95%	-	75,95%
	Ventos de São Felipe Holding S.A.	-	70,2%	70,2%	70,2%	-	70,2%
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	2,68%	70,2%	72,88%	72,88%	-	72,88%	

2 Base de preparação e práticas contábeis materiais

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS”) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”) e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (“BR GAAP”). Além disso, todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão destas demonstrações financeiras individuais e consolidadas foi autorizada pela Diretoria em 18 de março de 2025.

2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas demonstrações financeiras individuais e consolidadas estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.3 Uso de estimativas e julgamento

A preparação das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidada condensadas requer que a Administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação.

Julgamentos

As informações sobre julgamentos críticos referentes às políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras estão incluídas nas seguintes notas explicativas e nas políticas contábeis:

- Nota 2.5 – definição de controle compartilhado em *joint venture*: embora a ArcelorMittal Brasil S.A. possua participação majoritária do capital nas empresas Santo Antônio e BBC Solar, a Administração das partes definiu que o controle da investida será exercido em conjunto, conforme estabelecido em acordo de acionistas.

Incertezas sobre premissas e estimativas

As informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023 estão incluídas na seguinte nota explicativa:

- Nota 2.16 – alocação do ágio em base provisória: determinar a alocação do preço excedente sobre a aquisição de projetos de longo prazo;
- Nota 8 – vida útil do ativo imobilizado: determinar a expectativa de vida útil dos equipamentos e componentes do empreendimento, conforme relatório de consultoria especializada;
- Nota 8 – provisão para desmobilização: determinar o prazo de operacionalização do parque eólico com base no período de concessão da outorga;
- Nota 19 – valor justo dos ativos e passivos contratuais: determinar preço futuro da energia comercializada no período de longo prazo; e
- Nota 19 – derivativos financeiros: determinar o preço futuro da moeda estrangeira durante a vigência do contrato de derivativo financeiro.

Salvo pelos itens supracitados, a Companhia e suas controladas não possuem premissas e estimativas que representem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e 2023, bem como não apresenta julgamentos realizados na aplicação das políticas contábeis que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas condensadas.

Mensuração do valor justo

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (inputs) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

- Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.
- Nível 2: inputs, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).
- Nível 3: inputs, para o ativo ou passivo, que não são baseados em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

2.4 Base de mensuração

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados por seus valores justos quando requerido pelas normas.

2.5 Princípios de consolidação

A Companhia consolida todas as entidades sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direito a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem capacidade de dirigir suas atividades relevantes, conforme disposições do Pronunciamento Técnico CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas e com a norma internacional de contabilidade IFRS 10 – *Consolidated Financial Statements*.

(a) Controladas

As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o controle é transferido para a Companhia. Transações, saldos e resultados de transações entre controladas da Companhia são eliminados. Na aquisição, as políticas contábeis das controladas são alteradas quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas pela Companhia.

(b) Coligadas

Os investimentos em coligadas são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial e são, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor de custo e incluem o ágio e a mais valia de ativos identificados na aquisição, líquido de qualquer eventual perda acumulada por *impairment*.

Os ganhos e as perdas de diluição, ocorridos em participações em coligadas, são reconhecidos na demonstração do resultado.

(c) **Empreendimento controlado em conjunto (*joint venture*)**

Empreendimento controlado em conjunto (*joint venture*) é aquele em que as partes integrantes que detêm o controle conjunto do negócio têm direitos sobre os ativos e têm obrigações pelos passivos relacionados ao negócio. Negócio em conjunto tem as seguintes características: as partes integrantes estão vinculadas por acordo contratual e este acordo dá a duas ou mais dessas partes integrantes o controle conjunto do negócio.

As operações em conjunto são contabilizadas nas demonstrações financeiras individuais das empresas de controle compartilhado, sendo o efeito das operações representado pelas movimentações na rubrica de investimento da Companhia. A estrutura societária envolvendo controladas diretas e indiretas, coligadas e controladas em conjunto está detalhada nas tabelas da nota 1.4.

2.6 Retificação de erro imaterial de períodos anteriores

Durante o exercício de 2024, a Companhia identificou o reconhecimento indevido dos saldos de IOF sobre empréstimos no resultado financeiro. Os montantes deveriam ser reconhecidos como custos de transação, pois a despesa está vinculada à captação do recurso que é integralmente consumido na construção do ativo qualificável.

Diante disso, os saldos de ativo, passivo e resultado foram apresentados a menor em 31 de dezembro de 2023. Tais erros imateriais foram corrigidos nas informações trimestrais apresentadas em 31 de dezembro de 2024 e as tabelas a seguir resumem os impactos nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas:

a. Balanço patrimonial

1º de janeiro de 2024	Consolidado			Controladora		
	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido
Ativo						
Despesas antecipadas	29.312	1.209	30.521	126	-	126
Investimentos	388.369	-	388.369	2.881.176	19.498	2.900.674
Outros ativos	10.899.597	-	10.899.597	226.896	-	226.896
Total do ativo	11.317.278	1.209	11.318.487	3.108.198	19.498	3.127.696
Passivo						
Empréstimos e financiamentos	5.658.885	(25.233)	5.633.652	-	-	-
Outros passivos	2.305.789	-	2.305.789	303.398	-	303.398
Total do passivo	7.964.674	(25.233)	7.939.441	303.398	-	303.398
Patrimônio líquido						
Reserva de lucros a distribuir	182.169	19.498	201.667	182.169	19.498	201.667
Outros	2.622.631	-	2.622.631	2.622.631	-	2.622.631
Participação de não controladores	547.804	6.944	554.748	-	-	-
Total do patrimônio líquido	3.352.604	26.442	3.379.046	2.804.800	19.498	2.824.298
Total do passivo e patrimônio líquido	11.317.278	1.209	11.318.487	3.108.198	19.498	3.127.696

b. Demonstrações do resultado e do resultado abrangente

31 de dezembro de 2024	Consolidado			Controladora		
	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido
Despesas financeiras	(377.894)	18.251	(359.643)	(17.534)	-	(17.534)
Resultado de equivalência patrimonial	(309)	-	(309)	265.066	13.359	278.425
Outros	677.139	-	677.139	(35.467)	-	(35.467)
Lucro do exercício	298.936	18.251	317.187	212.065	13.359	225.424
Total do resultado abrangente	298.936	18.251	317.187	212.065	13.359	225.424

c. Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

1º de janeiro de 2024	Consolidado			Controladora		
	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido	Saldo apresentado	Ajustes	Saldo corrigido
Capital social	2.585.682	-	2.585.682	2.585.682	-	2.585.682
Reserva legal	13.063	-	13.063	13.063	-	13.063
Reserva de lucros a distribuir	182.169	19.498	201.667	182.169	19.498	201.667
Outros resultados abrangentes	(9.558)	-	(9.558)	(9.558)	-	(9.558)
Transação de capital com acionistas	33.444	-	33.444	33.444	-	33.444
Subtotal	2.804.800	19.498	2.824.298	2.804.800	19.498	2.824.298
Participação de não controladores	547.804	6.944	554.748	-	-	-
Total do passivo e patrimônio líquido	3.352.604	26.442	3.379.046	2.804.800	19.498	2.824.298

2.7 Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas classificam seus ativos financeiros sob as seguintes categorias: mensurados ao custo amortizado, mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação de seus ativos financeiros é feita no reconhecimento inicial e de acordo com a finalidade para a qual foram adquiridos. O custo amortizado é reduzido por perdas por “*impairment*”. A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e o *impairment* são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado. Em 31 de dezembro de 2024 e 2023 a Companhia não possuía ativos financeiros classificados nas categorias de valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

A Companhia e suas controladas classificam seus passivos financeiros mensurados ao custo amortizado. A classificação depende da finalidade para a qual os passivos financeiros foram assumidos. Os passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva dos juros. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

(i) **Reconhecimento e mensuração inicial**

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente quando a Companhia e suas controladas se tornam parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro (a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, mais ou menos, para um item não mensurado ao VJR, os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação.

(ii) **Classificação e mensuração subsequente**

Ativos financeiros

No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como mensurado: ao custo amortizado; ao VJORA - instrumento de dívida; ao VJORA -instrumento patrimonial; ou ao VJR.

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia e suas controladas alterem o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- É mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- Seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- É mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e
- Seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Passivos financeiros

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJR. Um passivo financeiro é classificado como mensurado ao valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação, seja um derivativo ou seja designado como tal no reconhecimento inicial. Passivos financeiros mensurados ao VJR são mensurados ao valor justo e o resultado líquido, incluindo juros, é reconhecido no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

(iii) Desreconhecimento

Ativos financeiros

A Companhia e suas controladas desreconhecem um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, quando transferem os direitos contratuais de recebimento aos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia e suas controladas não transferem, nem mantêm substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro, e também não retém o controle sobre o ativo financeiro.

A Companhia e suas controladas realizam transações em que transfere ativos reconhecidos no balanço patrimonial, mas mantêm todos ou substancialmente todos os riscos e benefícios dos ativos transferidos. Nesses casos, os ativos financeiros não são desreconhecidos.

Passivos financeiros

A Companhia e suas controladas desreconhecem um passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retirada, cancelada ou expirada.

No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo ativos transferidos que não transitam pelo caixa ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado.

(iv) Compensação

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito legalmente aplicável de compensar os valores reconhecidos e há uma intenção de liquidá-los em uma base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Os ativos financeiros reconhecidos pela Companhia e suas controladas são: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, dividendos a receber, contratos de mútuos, derivativos financeiros e partes relacionadas – outros créditos.

Os passivos financeiros reconhecidos pela Companhia e suas controladas são: fornecedores, partes relacionadas – outras contas a pagar, outras contas a pagar, empréstimos e financiamentos e debêntures, ações preferenciais resgatáveis, obrigações com arrendamentos, derivativos financeiros.

2.8 Redução ao valor recuperável de ativos não financeiros (“impairment”)

A Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável.

O valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para a indústria em que opera a unidade geradora de caixa. O valor líquido de venda é determinado, sempre que possível, com base em contrato de venda firme em uma transação em bases

comutativas, entre partes conhecedoras e interessadas, ajustado por despesas atribuíveis à venda do ativo, ou, quando não há contrato de venda firme, com base no preço de mercado de um mercado ativo, ou no preço da transação mais recente com ativos semelhantes.

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, a Companhia e suas controladas não identificaram quaisquer indícios de *impairment* com relação aos seus ativos não financeiros.

2.9 Ativo imobilizado (exceto direito de uso de ativos arrendados)

Os itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção.

O custo de ativos construídos inclui o custo de materiais e mão de obra direta, custos de empréstimos sobre ativos qualificáveis e quaisquer outros custos para colocar o ativo no local em condições para operar da forma pretendida pela Administração.

Custos de empréstimos diretamente relacionados com aquisição, construção ou produção de um ativo que necessariamente requer um tempo significativo para ser concluído para fins de uso ou venda são capitalizados como parte do custo do correspondente ativo. Todos os demais custos de empréstimos são registrados em despesa no período em que são incorridos. Custos de empréstimo compreendem juros e outros custos incorridos pela entidade relativos ao empréstimo. Os custos de empréstimos, deduzidos das receitas financeiras inerentes a esses recursos e vinculados aos empreendimentos, são capitalizados ao imobilizado durante o período em que as atividades relacionadas ao desenvolvimento estiverem sendo executadas.

O custo de reposição de um componente do imobilizado é reconhecido no valor contábil do item caso seja provável que os benefícios econômicos incorporados dentro do componente irão gerar benefícios futuros e que o seu custo possa ser medido de forma confiável. O valor contábil do componente que tenha sido repostado por outro é baixado. Os custos de manutenção no dia a dia do imobilizado são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

Ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado são apurados pela comparação entre os recursos advindos da alienação com o valor contábil do imobilizado, e são reconhecidos líquidos dentro de outras receitas no resultado.

Depreciações

Itens do ativo imobilizado são depreciados a partir da data em que estão disponíveis para uso, ou no caso dos ativos construídos internamente, após a emissão do último despacho comercial, emitido pela ANEEL, para as centrais geradoras de energia, momento que caracteriza o marco inicial da operação comercial plena do empreendimento.

A depreciação é calculada sobre o custo dos ativos imobilizados ou outro valor substituto do custo. A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação às vidas úteis estimadas já que esse método é o que mais reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. Terrenos não são depreciados. As taxas utilizadas estão de acordo com relatório de unitização do empreendimento, elaborado por consultoria especializado, seguindo diretrizes estabelecidas pelo Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrica (“MCPSE”), aprovado pelas Resoluções Normativas nº 367/2009 e 474/2012 pela ANEEL.

Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais são revistos a cada encerramento de exercício e eventuais ajustes são reconhecidos como mudança de estimativas contábeis.

Provisão de desmobilização de ativos

Refere a provisões relacionadas com obrigações de retirada de ativos decorrentes de exigências contratuais e legais relacionadas a arrendamento de terrenos onde estão localizados os empreendimentos. Tais custos, quando incorridos, são provisionados em contrapartida ao ativo imobilizado e serão depreciados ao longo da vida útil remanescente do ativo. Estas provisões são feitas com base em estimativas e premissas relacionadas às taxas de desconto e ao custo esperado para a desmobilização e remoção ao fim do prazo de autorização dessas usinas. Estes custos podem divergir do que vierem a ser incorridos pelas controladas da Companhia.

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, as controladas da Companhia dos projetos Rio do Vento e Rio do Vento Expansão constituíram provisão para desmobilização, considerando que há obrigação legal e contratual em seus contratos de arrendamentos. Pela mesma razão, no exercício corrente as controladas do projeto Umari também constituíram provisão de desmobilização, período que iniciaram a fase de operação comercial plena.

2.10 Receitas e despesas financeiras

Todos os instrumentos financeiros são avaliados ao custo amortizado. A receita de juros é incluída na rubrica receita financeira, na demonstração do resultado.

As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre empréstimos, ajustes de desconto a valor presente das provisões e variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

Custos de empréstimo que não são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, são mensurados no resultado pelo método de juros efetivos.

2.11 Imposto de renda e contribuição social

Ativos e passivos tributários correntes do último exercício e de anos anteriores são mensurados ao valor recuperável esperado ou a pagar para as autoridades fiscais. As alíquotas de imposto e as leis tributárias usadas para calcular o montante são aquelas que estão em vigor ou substancialmente em vigor na data do balanço nos países em que a Companhia e suas controladas operam e geram receitas tributáveis.

Imposto de renda e contribuição social correntes relativas a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido são reconhecidas no patrimônio líquido. A administração periodicamente avalia a posição fiscal das situações nas quais a regulamentação fiscal requer interpretação e estabelece provisões quando apropriado.

Os ativos fiscais diferidos sobre prejuízos fiscais de apuração de imposto de renda e base negativa de contribuição social não são registrados pela Companhia e suas controladas considerando a ausência de perspectiva de realização futura motivada pela opção do regime de tributação quando da entrada em operação comercial plena dos empreendimentos.

O imposto de renda das controladas foi calculado à alíquota de 15% sobre o lucro tributável pelo regime presumido (8% sobre a receita bruta) e sobre as receitas financeiras, acrescido do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240. A contribuição social das controladas foi calculada à alíquota de 9% sobre o

lucro tributável pelo regime presumido (12% sobre a receita bruta) e sobre as receitas financeiras.

Os regimes tributários de seus investimentos em 31 de dezembro de 2024 (controle direto, indireto e em conjunto) estão discriminados no quadro abaixo:

Investida	Regime tributário
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Alice Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Felipe Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Mizaél Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Sara Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Sofia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santo Eloy Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Bento Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Galvão Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Lucio I Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Luis Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Leão I Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Lívia Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Longino Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Ludgero Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	Lucro presumido

Investida	Regime tributário
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	Lucro real
Ventos de São Bento Holding S.A.	Lucro real
Ventos de São Galvão Holding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	Lucro real
Ventos de São Felipe Holding S.A.	Lucro real
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	Lucro real
FLS RDV Subholding S.A.	Lucro real
RDVE Subholding S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Ana Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sabina Energias Renováveis S.A.	Lucro real

Investida	Regime tributário
Ventos de Santa Irene Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Rufina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Felicidade Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Roberto Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Julião Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Raimundo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 1 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Bertilla Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Isabel Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 2 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Clotilde Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 3 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Tarsila Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 4 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Doroteia Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 5 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Flavia Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 6 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Cristina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 7 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Aurea Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 8 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Balbina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 9 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Priscila Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 10 S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sônia Energias Renováveis S.A.	Lucro real
TGR Subholding 11 S.A.	Lucro real
Ventos de São Mariano Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
BBC Solar Subholding S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Lavínia Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Liduína Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Loma Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Larissa Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De São Jenaro Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	Lucro real

Investida	Regime tributário
Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Elías Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Noemí Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Salomé Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Jonas Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Josué Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Seriemas S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Débora Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Heloísa Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
Ventos de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa de Genna Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	Lucro real

Investida	Regime tributário
Fótons De Santa Maura Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De São Baruc Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De São Gaspar Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De São Godofredo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De São Guido Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons De São Leocádio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De Santo Aduino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De Santo Adino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Calisto I Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Casiano Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Cipriano Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Gerard Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Gervásio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Hipólito Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São João De Lodi Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São João Eudes Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São João Maria Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São José Vaz Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Leandro Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Levi Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Lino Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Loreto Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Lourenço Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Luís Gonzaga Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Pio X Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Poncio Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Remo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos De São Severo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de São Marcos Energias Renováveis S.A.	Lucro real
Ventos de Santa Sílvia Energias Renováveis Ltda.	Lucro real
CDV Pecém I S.A.	Lucro real
CDV DC I S.A.	Lucro real
CDV Pecém II S.A.	Lucro real

2.12 Valor justo dos contratos de energia (Consolidado)

A CDV Comercializadora possui portfólio de contratos de energia (compra e venda) com o propósito de atender demandas e ofertas de consumo ou fornecimento de energia. Para este portfólio, não há compromisso de combinar um contrato de compra com um contrato de venda. A controlada tem flexibilidade para gerenciar os contratos nesta carteira com o objetivo de obter ganhos por variações nos preços de

mercado, considerando as suas políticas e limites de risco. Os contratos podem ser liquidados pelo valor líquido à vista ou por outro instrumento financeiro.

Tais operações de compra e venda de energia são transacionadas em mercado ativo e são classificados dentro do alcance do CPC 48 (IFRS 9), portanto são classificados como instrumentos financeiros, registrados na rubrica de valor justo dos contratos de energia, reconhecidos pelo valor justo na data em que o respectivo contrato é celebrado e são, subsequentemente, marcados a mercado ao seu valor justo, como contrapartida ao resultado.

A Companhia e sua controlada possuem uma estrutura de controle relacionada à mensuração dos valores justos, que inclui uma equipe de avaliação que possui a responsabilidade geral de revisar todas as mensurações do valor justo. Para estimativa do valor justo, considera-se as cotações de preços publicadas em mercados ativos, na medida em que tais dados observáveis de mercado existam, além do uso de técnicas de avaliação, que consideram preponderantemente:

1. Preços estabelecidos nas operações realizadas via plataforma BBCE (Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia) e relatórios divulgados pela DCIDE, projetados no período de disponibilidade;
2. Margem de risco no fornecimento; e
3. Tipo de fonte de energia.

Sempre que o valor justo no reconhecimento inicial para esses contratos difere do preço da transação, um ganho de valor justo ou perda de valor justo é reconhecido na data base.

2.13 Arrendamento (Consolidado)

A Companhia e suas controladas avaliaram o Pronunciamento Técnico CPC 06 R2 (IFRS 16), se utilizando do método de transição retrospectiva cumulativa, sem a reapresentação dos valores comparativos, conforme expediente prático previsto na referida norma.

Com isso, os ativos e passivos na data da adoção inicial são os mesmos, e foram calculados por meio da projeção dos fluxos reais de pagamentos das contraprestações fixas pelo prazo de desenvolvimento, trazidos a valor presente pela taxa nominal incremental de empréstimos em 31 de dezembro de 2024 que foi calculada em 13,48% ao ano (8,81% ao ano em 31 de dezembro de 2023).

Um contrato é, ou contém um arrendamento, se o contrato transferir o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação.

Como arrendatário

No início ou na modificação de um contrato que contém um componente de arrendamento, a Companhia e suas controladas alocaram a contraprestação no contrato a cada componente de arrendamento com base em seus preços individuais. No entanto, para os arrendamentos de propriedades, a Companhia e suas controladas optaram por não separar os componentes que não sejam de arrendamento e contabilizam os componentes de arrendamento e não arrendamento como um único componente.

A Companhia e suas controladas reconheceram um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente ao custo, que compreende o valor da mensuração inicial do passivo de arrendamento, ajustado para quaisquer pagamentos de arrendamento efetuados até a data de início, mais quaisquer custos diretos

iniciais incorridos pelo arrendatário e uma estimativa dos custos a serem incorridos pelo arrendatário na desmontagem e remoção do ativo subjacente, restaurando o local em que está localizado ou restaurando o ativo subjacente à condição requerida pelos termos e condições do arrendamento, menos quaisquer incentivos de arrendamentos recebidos.

O ativo de direito de uso é subsequentemente depreciado pelo método linear desde a data do reconhecimento do contrato até o início da fase operacional plena dos aerogeradores do parque eólico, a menos que o arrendamento transfira a propriedade do ativo subjacente ao arrendatário ao fim do prazo do arrendamento, ou se o custo do ativo de direito de uso refletir que o arrendatário exercerá a opção de compra. Nesse caso, o ativo de direito de uso será depreciado durante a vida útil do ativo subjacente, que é determinada na mesma base que a do ativo imobilizado. Além disso, o ativo de direito de uso é periodicamente reduzido por perdas por redução ao valor recuperável, se houver, e ajustado para determinadas remensurações do passivo de arrendamento.

O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente ao valor presente dos pagamentos do arrendamento que não são efetuados na data de início, descontados pela taxa de juros implícita no arrendamento ou, se essa taxa não puder ser determinada imediatamente, pela taxa de empréstimo incremental da Companhia e suas controladas.

A Companhia e suas controladas determinaram sua taxa incremental sobre empréstimos obtendo taxas de juros de várias fontes externas de financiamento e fazendo alguns ajustes para refletir os termos do contrato e o tipo do ativo arrendado.

Os pagamentos de arrendamento incluídos na mensuração do passivo de arrendamento compreendem o seguinte:

1. Pagamentos fixos, incluindo pagamentos fixos na essência;
2. Pagamentos variáveis de arrendamento que dependem de índice ou taxa, inicialmente mensurados utilizando o índice ou taxa na data de início;
3. Valores que se espera que sejam pagos pelo arrendatário, de acordo com as garantias de valor residual; e
4. O preço de exercício da opção de compra se o arrendatário estiver razoavelmente certo de exercer essa opção, e pagamentos de multas por rescisão do arrendamento, se o prazo do arrendamento refletir o arrendatário exercendo a opção de rescindir o arrendamento.

O passivo de arrendamento é mensurado pelo custo amortizado, utilizando o método dos juros efetivos. É remensurado quando há uma alteração nos pagamentos futuros de arrendamento resultante de alteração em índice ou taxa, se houver alteração nos valores que se espera que sejam pagos de acordo com a garantia de valor residual, se a Companhia e suas controladas alterarem sua avaliação se exercerá uma opção de compra, extensão ou rescisão ou se há um pagamento de arrendamento revisado fixo em essência.

Quando o passivo de arrendamento é remensurado dessa maneira, é efetuado um ajuste correspondente ao valor contábil do ativo de direito de uso ou é registrado no resultado se o valor contábil do ativo de direito de uso tiver sido reduzido a zero.

A Companhia e suas controladas apresentam ativos de direito de uso na rubrica de ativo imobilizado e passivos de arrendamento em obrigações com arrendamentos no balanço patrimonial.

2.14 Receita operacional

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia e suas controladas é medida pela contraprestação recebida ou a receber. A Companhia e suas controladas reconhecem a receita operacional quando a transferência (ou promessa) de bens ou serviços aos clientes refletem a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 (IFRS 15) estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, no caso das Subsidiárias, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

Operações de energia: geração distribuída e comercialização (“trading”) – Controladas

As receitas operacionais das controladas são provenientes da venda de energia própria, gerada pelos complexos eólicos, e da comercialização da energia. As receitas provenientes da venda de energia própria e da comercialização da energia são registradas com base na energia assegurada e com tarifas especificadas nos termos dos Contratos no Ambiente de Contratação Regulada (“ACR”), e dos contratos firmados no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”).

A receita de venda de energia elétrica (geração centralizada) é reconhecida no resultado de acordo com as regras do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem a transferência de controle sobre a quantidade contratada de energia para o comprador. A apuração do volume de energia entregue para o comprador ocorre em bases mensais, conforme as bases contratadas. A receita de suprimentos de energia elétrica inclui também as transações no mercado de curto prazo

As operações de *trading* são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem a definição de instrumentos financeiros ao valor justo. A controlada reconhece a receita quando ocorre a entrega da energia ao cliente, pelo valor justo da contraprestação. Adicionalmente, são reconhecidos como receita os ganhos líquidos não realizados decorrentes da marcação a mercado – diferença entre preços contratados e os de mercado – das operações líquidas contratadas em aberto na data das demonstrações financeiras.

Serviços de consultoria – Controladora

A Companhia presta serviços de consultoria às suas empresas controladas e joint ventures, com o objetivo de apoiar a gestão e a manutenção da operação dessas entidades. Tais serviços incluem assessoria estratégica, suporte administrativo e financeiro, implementação de boas práticas de governança e acompanhamento da execução dos planos de negócio.

A receita proveniente dessas consultorias é reconhecida conforme os critérios do CPC 47 (IFRS 15), considerando-se a natureza dos serviços prestados e o período de execução. Quando os serviços são contínuos e prestados ao longo do tempo, a receita é reconhecida de forma linear, conforme a progressão do serviço. Quando se trata de serviços específicos e pontuais, a receita é reconhecida no momento da entrega do serviço e da satisfação da obrigação de desempenho. Além disso, todas as transações são conduzidas em conformidade com as normas contábeis e regulatórias aplicáveis, assegurando transparência e aderência às práticas de governança corporativa.

2.15 Informações por segmento

Para fins de análise e gerenciamento das operações, a Companhia é dividida em dois segmentos:

- Comercialização de energia: resultados da CDV Comercializadora; e
- Geração de energia: resultados dos projetos em operação comercial, em construção e em desenvolvimento (vide tabela da nota 1.4).

A administração da Companhia monitora separadamente os resultados operacionais das verticais de negócio para tomar decisões e avaliar o seu desempenho. Os resultados de cada segmento estão apresentados a seguir:

a) Informações de resultado nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023:

Descrição	Controladora		Comercialização de energia		Geração de energia		Eliminações (a)		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Receita líquida de vendas	30.135	14.199	2.332.328	1.128.402	1.577.849	1.158.965	(402.523)	(495.804)	3.537.789	1.805.762
Custo operacionais	(30.135)	(14.199)	(2.332.266)	(1.097.555)	(657.609)	(386.310)	378.536	497.089	(2.641.474)	(1.000.975)
Lucro (prejuízo) bruto	-	-	62	30.847	920.240	772.655	(23.987)	1.285	896.315	804.787
Despesas gerais ou administrativas	(100.676)	(98.439)	(27.427)	(21.984)	(71.093)	(67.186)	68.615	42.478	(130.581)	(145.131)
Resultado do valor justo de contratos de energia	-	-	76.693	(43.555)	-	-	-	-	76.693	(43.555)
Outras receitas (despesas) operacionais	54.456	43.560	(56)	4.727	(4.742)	245	(44.628)	(43.763)	5.030	4.769
Resultado antes das despesas e receitas financeiras líquidas e tributos	(46.220)	(54.879)	49.272	(29.965)	844.405	705.714	-	-	847.457	620.870
Receitas financeiras	97.860	20.534	14.851	42.801	104.090	79.971	(2.475)	(13.374)	214.326	129.932
Despesas financeiras	(56.514)	(17.534)	(41.348)	(9.288)	(684.345)	(346.195)	2.475	13.374	(779.732)	(359.643)
Resultado financeiro líquido	41.346	3.000	(26.497)	33.513	(580.255)	(266.224)	-	-	(565.406)	(229.711)
Resultado de equivalência patrimonial	123.579	278.425	-	-	-	-	(127.031)	(278.734)	(3.452)	(309)
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	118.705	226.546	22.775	3.548	264.150	439.490	(127.031)	(278.734)	278.599	390.850
Imposto de renda e contribuição social correntes	(11.957)	(1.122)	389	(6.328)	(84.701)	(70.829)	-	-	(96.269)	(78.279)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19.513	-	(11.975)	4.616	-	-	-	-	7.538	4.616
Lucro (prejuízo) do exercício	126.261	225.424	11.189	1.836	179.449	368.661	(127.031)	(278.734)	189.868	317.187

b) Informações patrimoniais nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023:

Descrição	Controladora		Comercialização de energia		Geração de energia		Eliminações (a)		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ativo										
Caixa e equivalentes de caixa	208.054	113.930	34.882	28.103	927.033	547.617	-	-	1.169.969	689.650
Aplicações financeiras	-	-	-	-	248.413	272.172	-	-	248.413	272.172
Contas a receber de clientes	1.708	-	287.724	149.713	141.996	131.681	(23.565)	(55.463)	407.863	225.931
Valor justo dos contratos de energia	-	-	816.935	494.148	-	-	-	-	816.935	494.148
Outros ativos circulantes	103.498	87.546	8.039	11.865	93.287	212.405	(104.684)	(234.266)	100.140	77.550
Total do Ativo Circulante	313.260	201.476	1.147.580	683.829	1.410.729	1.163.875	(128.249)	(289.729)	2.743.320	1.759.451
Aplicações financeiras vinculadas	-	-	-	-	437.856	246.781	-	-	437.856	246.781
Valor justo dos contratos de energia	-	-	565.670	590.014	-	-	-	-	565.670	590.014
Investimento	4.060.247	2.900.674	-	-	-	-	(3.622.780)	(2.512.305)	437.467	388.369
Imobilizado	70.696	23.386	1.195	442	10.630.404	8.265.839	223.712	-	10.926.007	8.289.667
Intangível	1.134	2.160	-	-	10.828	2.422	254.743	17.707	266.705	22.289
Outros ativos não circulantes	18.792	-	241	11.949	7.102	10.047	-	(80)	26.135	21.916
Total do Ativo Não Circulante	4.150.869	2.926.220	567.106	602.405	11.086.190	8.525.089	(3.144.325)	(2.494.678)	12.659.840	9.559.036
Ativo total	4.464.129	3.127.696	1.714.686	1.286.234	12.496.919	9.688.964	(3.272.574)	(2.784.407)	15.403.160	11.318.487
Passivo										
Fornecedores	3.652	2.005	284.694	146.696	71.301	53.942	(23.459)	(55.463)	336.188	147.180
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	275.307	164.520	-	-	275.307	164.520
Debêntures	-	-	-	-	73.016	48.604	-	-	73.016	48.604
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	-	-	5.536	-	-	-	5.536	-
Partes relacionadas - outras contas a pagar	279.623	196.547	1.675	3.302	26.660	150.518	(28.196)	(152.556)	279.762	197.811
Valor justo dos contratos de energia	-	-	728.173	394.398	-	-	-	-	728.173	394.398
Outros passivos circulantes	83.933	92.326	17.107	15.079	147.899	143.266	(76.603)	(87.920)	172.336	162.751
Total do Passivo Circulante	367.208	290.878	1.031.649	559.475	599.719	560.850	(128.258)	(295.939)	1.870.318	1.115.264
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	7.051.334	5.469.132	-	-	7.051.334	5.469.132
Debêntures	-	-	-	-	622.738	652.846	-	-	622.738	652.846
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	-	-	570.786	-	-	-	570.786	-
Partes relacionadas - outras contas a pagar	102.538	-	-	-	-	-	-	-	102.538	-
Valor justo dos contratos de energia	-	-	470.528	590.370	-	-	-	-	470.528	590.370
Outros passivos circulantes	41.333	12.520	86.176	48.926	68.859	50.384	(1)	(1)	196.367	111.829
Total do Passivo Não circulante	143.871	12.520	556.704	639.296	8.313.717	6.172.362	(1)	(1)	9.014.291	6.824.177

Descrição	Controladora		Comercialização de energia		Geração de energia		Eliminações (a)		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Total passivos	511.079	303.398	1.588.353	1.198.771	8.913.436	6.733.212	(128.259)	(295.940)	10.884.609	7.939.441
Total do Patrimônio líquido atribuído aos controladores	3.953.050	2.824.298	126.333	87.463	3.583.483	2.955.752	(3.709.816)	(3.043.215)	3.953.050	2.824.298
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	565.501	554.748	565.501	554.748
Passivo total	4.464.129	3.127.696	1.714.686	1.286.234	12.496.919	9.688.964	(3.272.574)	(2.784.407)	15.403.160	11.318.487

- (a) As transações entre a Companhia e suas controladas são eliminadas no processo de consolidação das demonstrações contábeis, sendo, principalmente: a) compra e venda de energia; b) operações de condomínios; c) compartilhamento de despesas; d) serviços de consultoria; e) operações financeiras com as SPEs; e (f) equivalência patrimonial.

2.16 Combinação de negócios

Em 19 de fevereiro de 2024 a Companhia celebrou acordo com a Fundo de Investimento Salus Multimercado Crédito Privado Investimento no Exterior (“FIP Salus”) para aquisição de dois projetos, denominados Dom Inocêncio IV e Tianguá III. A aquisição foi realizada em moeda estrangeira (dólar) e na data da transação representa o valor de R\$ 226.508, composto pelo pagamento de R\$ 50.476, com efeito caixa no exercício, e R\$ 100.980 mediante integralização de capital na Companhia pelo FIP Salus, sem efeito caixa, e o valor residual a ser pago conforme condições contratuais. Os projetos contemplam complexos eólicos e projetos solares associados.

Em 06 de março de 2024 a Companhia celebrou Contrato de Compra e Venda de Quotas e Outras Avenças com a Soltec Development S.A e a Soltec Brasil Desenvolvimento de Projetos de Energia e Participações Ltda (“Soltec”), para aquisição de 100% do capital social da Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Ltda., em fase de desenvolvimento, que irá compor o portfólio de projetos solares, no montante de R\$ 35.840, a ser pago conforme condições contratuais.

Em 7 de outubro de 2024 a Companhia celebrou acordo com o FIP Salus para aquisição da Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A, do projeto Dom Inocêncio Sul, com capacidade instalada potencial de 445,4MW, distribuído em 17 centrais geradoras de energia eólica (EOL Santa Rosa 1 a 17), localizados no município de Dom Inocêncio, estado do Piauí. A aquisição foi realizada em moeda estrangeira (dólar) e na data da transação representa o valor total de R\$ 210.790, composto por R\$ 133.212 pago na data da transação e o residual a ser pago conforme condições contratuais.

Segue abaixo um resumo das transações ocorridas no exercício:

Contraparte	Adquiridas	Data	Projeto
FIP Salus	Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	19 de fevereiro de 2024	Tianguá III
	Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.		
	Ventos de Santo Inocêncio Energias renováveis S.A.		
	Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.		
	Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.		Dom Inocêncio IV
	Ventos de Santo Agapito I Energias Renováveis S.A.		
	Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.		
	Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.		
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	07 de outubro de 2024	Dom Inocêncio Sul	
Soltec	Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas Ltda.	06 de março de 2024	Seriemas

A Companhia adquiriu 100% do capital votante das empresas, passando a ser a controladora final a partir da data de aquisição. A aquisição dos projetos possibilitou o aumento da capacidade instalada de projetos em fase de desenvolvimento no pipeline da Companhia.

Nos ativos e passivos identificáveis adquiridos estão incluídos *inputs*, tais como

equipamentos de medição de recursos naturais – solares e eólicos, projetos de engenharia, licenças ambientais e regulatórias e outorgas pré-operacionais. A Companhia determinou que tais fatores são determinantes para a capacidade de geração de receita (*outputs*), mediante sinergias obtidas com a aplicação de processos financeiros e operacionais, expertise da CDV, para implantação e operação dos projetos adquiridos.

Em 31 de dezembro de 2024 as empresas adquiridas não apresentaram contribuição positiva ao resultado da Companhia, pois encontravam-se em estágio de desenvolvimento dos projetos. Caso a aquisição tivesse ocorrido em 1º de janeiro de 2024, o lucro consolidado apresentado pelo Grupo seria R\$ 188.942.

Os custos relacionados à aquisição dos projetos foram avaliados e, de acordo com julgamento da Administração, foram considerados imateriais para fins de divulgação nestas demonstrações financeiras.

a. Contraprestação transferida

No sentido de atender aos requisitos legais de reconhecimento da transação, a Companhia contratou uma consultoria especializada e independente para elaboração de laudo de avaliação de valor justo, à data de aquisição. O laudo de avaliação, que ainda se encontra em fase de elaboração, apresenta o seguinte resultado preliminar de alocação do preço de aquisição:

Tianguá III	Valor
Efeito caixa no exercício de 2024	16.657
Integralização de capital (a)	33.323
A ser pago conforme condições contratuais	35.643
(-) AVP parcelas de longo prazo (b)	(11.168)
Contraprestação transferida	74.455

Dom Inocência IV	Valor
Efeito caixa no exercício de 2024	33.819
Integralização de capital (a)	67.657
A ser pago conforme condições contratuais	73.586
(-) AVP parcelas de longo prazo (b)	(23.010)
Contraprestação transferida	152.052

Dom Inocência Sul	Valor
Efeito caixa no exercício de 2024	133.212
A ser pago conforme condições contratuais	92.007
(-) AVP parcelas de longo prazo (b)	(21.508)
Contraprestação transferida	203.711

Seriemas	Valor
Efeito caixa no exercício de 2024	21.600
A ser pago conforme condições contratuais	14.240
Contraprestação transferida	35.840

- (a) Os valores R\$ 33.323 e R\$ 67.657 se referem a amortização do passivo na compra dos projetos mediante a integralização de capital na Companhia pelo FIP Salus, controlador das partes compradora e vendedora, totalizando R\$ 100.980.
- (b) Os montantes se referem ao valor presente líquido das parcelas de longo prazo a serem liquidadas pela Companhia de 2026 a 2028, totalizando R\$ 55.686.

b. **Reconciliação do ágio**

A tabela abaixo apresenta a reconciliação do ágio na aquisição dos investimentos:

Tianguá III	Valor
Preço de aquisição	74.455
(-) Patrimônio líquido adquirido	(2.780)
(-) Mais valia	2.700
(+) Compra vantajosa	(74.352)
Ágio	23

Dom Inocêncio IV	Valor
Preço de aquisição	152.052
(-) Patrimônio líquido adquirido	(2.691)
(-) Mais valia	(149.361)
Ágio	-

Dom Inocêncio Sul	Valor
Preço de aquisição	203.711
(-) Patrimônio líquido adquirido	(2.486)
(-) Mais valia	(201.225)
Ágio	-

Seriemas	Valor
Preço de aquisição	35.840
(-) Mais valia	(35.840)
Ágio	-

c. **Acervo líquido adquirido**

A tabela abaixo resume os valores dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data da aquisição:

Dom Inocêncio IV	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	236	-	236
Imobilizado	2.539	-	2.539
Imobilizado – mais valia (a)	-	149.921	149.921
Total do ativo	2.775	149.921	152.696
Passivo e patrimônio líquido			
Outras contas a pagar	84	-	84
Patrimônio líquido	2.691	-	2.691
Preço pago excedente	-	149.921	149.921
Total do passivo e patrimônio líquido	2.775	149.921	152.696

Tianguá III	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	83	-	83
Outros créditos	3	-	3
Imobilizado	2.694	-	2.694
Imobilizado – mais valia (a)	-	73.792	73.792
Intangível	19	-	19
Intangível - ágio	-	23	23
Total do ativo	2.799	73.815	76.614

	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Tianguá III			
Passivo e patrimônio líquido			
Outras contas a pagar	19	-	19
Patrimônio líquido	2.780	-	2.780
Preço pago excedente	-	73.815	73.815
Total do passivo e patrimônio líquido	2.799	73.815	76.614

	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Dom Inocêncio Sul			
Ativo			
Caixa e equivalentes de caixa	17	-	17
Despesas antecipadas	2.064	-	2.064
Imobilizado	2.053	-	2.053
Intangível – mais valia (a)	-	201.225	201.225
Total do ativo	4.134	201.225	205.359
Passivo e patrimônio líquido			
Fornecedores	1.646	-	1.646
Obrigações fiscais	2	-	2
Patrimônio líquido	2.486	-	2.486
Preço pago excedente	-	201.225	201.225
Total do passivo e patrimônio líquido	4.134	201.225	205.359

	Acervo líquido adquirido	Ajustes a valor justo	Acervo líquido adquirido a valor justo
Seriemas			
Ativo			
Intangível – mais valia (a)	-	35.840	35.840
Total do ativo	-	35.840	35.840
Passivo e patrimônio líquido			
Patrimônio líquido	-	-	-
Preço pago excedente	-	35.840	35.840
Total do passivo e patrimônio líquido	-	35.840	35.840

- (a) Os ativos identificáveis são outorgas pré-operacionais de autorização das adquiridas para operação de unidade geradora de energia no âmbito da ANEEL, com vida útil de 35 anos, a ser amortizado a partir da entrada em operação comercial plena. Nos projetos Dom Inocêncio IV e Tianguá III os gastos com desenvolvimento para aquisição do direito de outorga foram registrados em conta de Imobilizado em Andamento.

A alocação do ágio (*goodwill*) do acervo líquido adquirido das tabelas acima está apresentado em base final, com exceção do projeto Dom Inocêncio Sul, que está apresentado em base provisória. A Companhia tem um prazo de até 12 meses a partir da data de aquisição para completar o processo de alocação do ágio aos ativos adquiridos e passivos assumidos.

3 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.

(i) **Riscos pré-operacionais e operacionais**

Os riscos pré-operacionais e operacionais estão relacionados a, respectivamente, atrasos e outros fatores que podem prejudicar o processo de construção dos empreendimentos, e a paralisação de parte ou de todo o fornecimento de energia esperado.

As controladas mantêm contratos firmados com fornecedores relevantes no mercado a fim de mitigar possíveis riscos durante as fases do empreendimento, incluindo contratos de seguros e manutenções periódicas dos ativos da operação.

(ii) **Risco de preço de mercado e volume**

A CDV Comercializadora, controlada da Companhia, está exposta ao risco caracterizado por variações no preço e quantidade de energia, atrelado diretamente à operação de comercialização.

A Companhia possui Comitê de Comercialização, que realiza reuniões trimestrais, com o objetivo de determinar as políticas e implementação de boas práticas, e a gestão dos riscos de mercado inerentes ao negócio, garantindo que as perdas potenciais não se tornem prejuízos.

O monitoramento da exposição ao risco de mercado para a Companhia tem como objetivo informar as devidas alçadas para tomada de decisão e definição de planos de ação, caso necessário.

(iii) **Risco de crédito**

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras é administrado pela tesouraria da Companhia de acordo com a política de tesouraria. As aplicações são autorizadas e aprovadas pela controladoria, e aplicações que não estejam previstas na política são avaliadas pela Diretoria Executiva. Os limites de crédito da política de tesouraria são estabelecidos a fim de minimizar a concentração de riscos e, assim, mitigar o prejuízo financeiro no caso de potencial falência de uma contraparte. Tais limites foram incorporados ao regulamento dos Fundos Restritos nos quais a Companhia aplica a maior parte do caixa disponível.

A Administração da Companhia estabelece um montante mínimo de posição de caixa para cada Controlada, a depender do estágio operacional em que cada uma se encontra. Tal posição de caixa deve ser suficiente para o cumprimento de obrigações de curto prazo com fornecedores, entidades governamentais e acionistas. Além disso, o orçamento da Companhia projeta o caixa mínimo conforme estabelecido pela Administração, a ser mantido na Controladora e na CDV Comercializadora. Todo recurso disponível deve ser, sempre que possível, aplicado nos Fundos Restritos do Grupo Casa dos Ventos através do FIC Domus Ventis (“FIC Consolidador”), que por sua vez faz a alocação nos fundos restritos (“FIs”) da Companhia.

Com relação às contas a receber de clientes, a Companhia restringe a sua exposição a riscos de crédito por meio da seletividade de clientes e de análises de crédito contínuas. Adicionalmente, com base no histórico operacional da Companhia, inexistem históricos relevantes de perdas de títulos a receber.

(iv) **Risco de liquidez**

Risco de liquidez refere-se à possibilidade da Companhia e suas controladas não cumprirem suas obrigações financeiras nas datas previstas, bem como encontrar dificuldades em atender às necessidades do seu fluxo de caixa devido a restrições de liquidez do mercado. Os principais passivos financeiros contratados são as dívidas com o BNB, BNDES, FDNE, notas comerciais e escrituras de debêntures apresentadas na nota 10, e ações preferenciais resgatáveis apresentadas na nota 11.

A Companhia e suas controladas monitoram o nível esperado de entradas e saídas de fluxos de caixa individualmente por empresa, de forma a garantir suprimento adequado de caixa em cada operação. Adicionalmente, os saldos das contas reserva vinculadas podem ser utilizados para cobertura temporária de caixa para serviço da dívida e pagamento ao fornecedor de O&M.

Com relação ao risco de aceleração de dívida, determinadas controladas da Companhia têm contratos de financiamentos com cláusulas restritivas normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. Essas cláusulas restritivas têm sido atendidas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações. Para tanto, a Companhia e suas controladas monitoram as previsões contínuas das exigências de liquidez e limites de *covenants* para assegurar caixa suficiente para atender suas necessidades operacionais e contratuais. Essas previsões consideram os planos de financiamento da dívida do Grupo, cumprimento de cláusulas, cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, exigências regulatórias externas ou legais – por exemplo, restrições de moeda.

(v) **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 suas controladas ou no valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno financeiro dos empreendimentos.

A Administração da Companhia e suas controladas não efetuam investimentos em ativos financeiros que possam gerar oscilações relevantes nos seus preços de mercado. A Companhia e suas controladas possuem no exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e 2023 operações financeiras atreladas à moeda estrangeira por meio de contratos cambiais a termo com a finalidade única de proteção contra exposição a variações cambiais advinda de contratos de fornecimento de equipamentos em projetos em construção (“hedge cambial”).

As dívidas apresentadas nas notas 10 e 11 possuem riscos de mercado associados à volatilidade do IPCA e do CDI.

Análise de sensibilidade (Consolidado)

Descrição	Saldo 31/12/2024	Risco	Cenário 25%	Cenário 50%
Fundos de investimentos - restrito	1.101.604	Baixa do CDI	1.070.612	1.041.159
Efeito no resultado	115.168		84.176	54.723
Aplicações financeiras	91.820	Baixa do CDI	89.753	87.770
Efeito no resultado	7.784		5.717	3.734
Aplicações financeiras vinculadas	471.774	Baixa do CDI	462.261	453.099
Efeito no resultado	36.026		26.513	17.351
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(8.022.395)	Alta do IPCA e do CDI	(8.213.779)	(8.405.162)
Efeito no resultado	(703.792)		(895.176)	(1.086.559)
Ações preferenciais resgatáveis	(576.322)	Alta do CDI	(586.941)	(597.560)
Efeito no resultado	(39.737)		(50.356)	(60.975)

Risco cambial (Consolidado)

Descrição	Saldo 31/12/2024	Câmbio 31/12/2024	Risco	Cenário 25%	Cenário 50%
	6.217	6,1923	Baixa do Dólar	2.402	148
	8.613		Americano	4.798	2.544
Derivativos financeiros (Ativo)	9.401	0,8483	Baixa do Yuan	5.641	3.134
Efeito no resultado	9.401		Chinês	5.641	3.134
	13.442	6,4363	Baixa do Euro	8.065	4.481
	13.442		Europeu	8.065	4.481
	1.369	0,0724	Baixa da Rupia	821	456
	1.369		Indiana	821	456
Derivativos financeiros (Passivo)	(27.155)	6,1923	Alta do Dólar	(51.568)	(75.980)
Efeito no resultado	(39.677)		Americano	(64.090)	(88.502)
Aquisição de projetos	(234.938)	6,1923	Alta do Dólar	(244.691)	(254.444)
Efeito no resultado	(34.071)		Americano	(43.824)	(53.577)

4 Caixa e equivalentes de caixa

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Caixa	8	7	1	4
Bancos conta movimento	191.032	9.910	12	17
Aplicações financeiras	88.900	18.087	-	-
Fundos de investimentos – restrito (a)	890.029	661.646	208.041	113.909
Total	1.169.969	689.650	208.054	113.930

- (a) A Companhia e suas controladas possuíam aplicações alocadas em fundos de investimentos restritos, constituídos para realizar a gestão de caixa disponível das operações, possuindo liquidez diária e baixo risco de crédito, disponíveis para resgate a qualquer momento. A remuneração é baseada na variação do CDI e a rentabilidade em 31 de dezembro de 2024 foi de 11,25% (13,32% a.a. em 31 de dezembro de 2023).

5 Aplicações financeiras (Consolidado)

a. Composição do saldo

Descrição	31/12/2024	31/12/2023
Aplicações financeiras	2.920	65.716
Fundos de investimentos – restrito (a)	211.575	206.455
Aplicações vinculadas – Contas Reservas BNDES (b)	208.961	118.273
Aplicações vinculadas – Contas Reservas FDNE (b)	20.380	14.126
Aplicações vinculadas – Contas Reservas Debêntures (b)	114.157	3.524
Aplicações vinculadas – Contas Reservas O&M (b)	28.120	21.211
Aplicações vinculadas – Fundo de liquidez BNB (c)	100.156	89.648
Total	686.269	518.953
Ativo circulante	248.413	272.172
Ativo não circulante	437.856	246.781

- (a) A Companhia e suas controladas possuem aplicações alocadas em fundos de investimentos restritos, constituídos para realizar a gestão de caixa disponível das operações, possuindo liquidez diária, disponíveis para resgate a qualquer momento. A remuneração é baseada na variação do CDI e apresentaram rentabilidade acumulada de 11,25% a.a. em 31 de dezembro de 2024 (13,32% a.a. em 31 de dezembro de 2023). Classifica-se os respectivos montantes em aplicações financeiras pois os valores serão utilizados exclusivamente para investimento nos empreendimentos em fase de construção.
- (b) Conforme contratos de financiamentos firmados por certas controladas da Companhia com BNDES e FDNE, e conforme as Escrituras de Debêntures emitidas, deve-se manter valores em

conta reserva como garantia ao cumprimento das obrigações assumidas. As aplicações financeiras de longo prazo destas contas reservas são mantidas no Banco Citibank Brasil S.A. conforme estabelecido nos Contratos de Cessão Fiduciária de Direitos dos projetos. Conforme contratos, as contas reservas serão mantidas por todo período do mesmo instrumento, sendo os valores dados em garantia e podendo ser utilizados pelo banco para pagamento de obrigações relacionadas. Os valores são aplicados em um fundo de investimento em renda fixa referenciado DI, e apresentaram rentabilidade de 10,50% a.a. em 31 de dezembro de 2024 (12,66% a.a. em 31 de dezembro de 2023).

- (c) Conforme contratos de financiamentos firmados por certas controladas da Companhia com o BNB, deve-se manter valores em conta reserva como garantia ao cumprimento das obrigações assumidas nos referidos contratos. Conforme contratos, as contas reservas serão mantidas por todo período dos mesmos instrumentos, sendo dados em garantia e podendo ser utilizados pelo banco para pagamento de obrigações relacionadas. Os valores são aplicados em um fundo de investimento em renda fixa referenciado DI e apresentaram rentabilidade de 10,12% a.a. em 31 de dezembro de 2024 (12,09% a.a. em 31 de dezembro de 2023).

b. Movimentação do saldo

Descrição	31/12/2024	31/12/2023
Saldo inicial	518.953	882.463
Rendimentos de aplicações financeiras	40.446	20.211
Capitalização de rendimentos de aplicações financeiras	17.201	38.905
Retenção de imposto de renda sobre rendimentos	(8.477)	(4.143)
Baixa por perda de controle (nota 2.16)	(3)	-
Aplicações financeiras	1.634.254	1.493.053
Resgate de aplicações financeiras	(1.516.105)	(1.911.536)
Saldo final	686.269	518.953
Ativo circulante	248.413	272.172
Ativo não circulante	437.856	246.781

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

Descrição	31/12/2024	31/12/2023
Venda de energia elétrica – terceiros (a)	402.199	218.652
Venda de energia elétrica – partes relacionadas (nota 18)	5.664	7.279
Total	407.863	225.931

O aumento no contas a receber em 31 de dezembro de 2024 está principalmente relacionado à expansão da carteira de clientes da CDV Comercializadora e a entrada em operação comercial plena do projeto eólico Umari.

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, a Administração considera não ser necessária a constituição de provisão para perdas com o valor recuperável de contas a receber, pois por regra estabelecida pela Câmara De Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE"), todos os títulos a receber são liquidados no mês subsequente ao fornecimento da energia. Adicionalmente, em análise retrospectiva, não se identifica perdas históricas, bem como expectativa de perdas em toda a carteira de recebíveis.

As controladas não apresentavam títulos vencidos em 31 de dezembro de 2024 e 2023.

7 Investimentos (Controladora)

a. Composição do saldo

Investimentos diretos	31/12/2024	31/12/2023
Projeto Babilônia Sul	339.285	323.616
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	68.264	64.025
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	67.376	63.052
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	65.913	66.449
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	67.085	61.092
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	70.647	68.998
Projeto Folha Larga Sul	5.562	164.767
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	1.817	56.318
Ventos de São Bento Holding S.A.	1.617	51.756
Ventos de São Galvão Holding S.A.	2.128	56.693
Projeto Rio do Vento	6.430	550.276
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	-	72.512
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	9	56.440
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	-	76.611
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	2.781	55.812
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	55	59.622
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	1.026	78.268
Ventos de São Felipe Holding S.A.	-	73.098
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	2.559	77.913
Projeto Rio do Vento Expansão	519.774	484.091
RDVE Subholding S.A.	243.026	220.718
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	70.777	66.587
Ventos de São Lucio I Energias Renováveis S.A.	74.885	71.992
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	66.276	63.114
Ventos de São Luis Energias Renováveis S.A.	64.810	61.680
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul	50.798	1.245
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	24.902	672
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	25.896	573
Projeto Solar Rio do Vento	1.247	1.032
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	563	536
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	684	496
Projeto Solar Rio do Vento Expansão	1.453	876
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	725	416
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	728	460
Projeto Umari	251.888	272.293
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	74.117	74.360
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	38.498	47.589
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	64.352	72.312
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	74.921	78.032
Projeto Serra do Tigre	1.664.991	598.186
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	1.664.991	598.186

Investimentos diretos

31/12/2024 31/12/2023

Projeto Solar Babilônia Centro	-	2.598
BBC Solar Subholding S.A.	-	2.598
Projeto Solar Rio Brilhante	19.344	816
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	3.330	300
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	2.868	1
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	2.869	1
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	2.869	1
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	2.869	1
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	2.817	511
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	1.722	1
Projeto Tianguá III	2.903	-
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	2.457	-
Ventos de Santo Agapito Energias Renováveis S.A.	94	-
Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.	94	-
Ventos de Santo Inocência Energias Renováveis S.A.	86	-
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	86	-
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	86	-
Projeto Híbrido Dom Inocência IV	2.523	-
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	1.597	-
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	925	-
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	1	-
Projeto Dom Inocência Sul	2.402	-
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis Ltda.	2.402	-
Comercializadora	126.332	87.463
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	126.332	87.463
FLS RDV Subholding	115.332	-
FLS RDV Subholding S.A.	115.332	-
Projeto Solar Seriemas	21.590	-
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas SPE S.A.	21.457	-
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	19	-
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	19	-
Fótons de Santa Debora Energias Renováveis S.A.	19	-
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	19	-
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	19	-
Fótons de Santa Heloisa Energias Renováveis S.A.	19	-
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	19	-
Projeto Getulina II Solar	7	-
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	1	-
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	1	-
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	1	-
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	1	-
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	1	-
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	1	-
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	1	-

Investimentos diretos

31/12/2024 31/12/2023

SPEs Diversas	12.465	7.392
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	286	278
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	153	216
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	112	105
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	1.222	1.418
Ventos de São Paulo Energias Renováveis S.A. (nota 1.1.e)	-	1.310
Ventos de São Salomão Energias Renováveis S.A. (nota 1.1.e)	-	2.986
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	172	207
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	172	274
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	144	1
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	36	(13)
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	36	1
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	36	1
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	23	1
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	1	(5)
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	1	(11)
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	37	1
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	2	1
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	40	1
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	44	2
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	44	1
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	37	1
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	36	1
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	1	1
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	33	1
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	53	53
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	69	53
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	37	1
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	17	1
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	16	1
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	23	1
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	24	1
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	104	103
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	51	36
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	36	36
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	36	36
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	51	36
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	51	36
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	160	204
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	23	1
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	23	1
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	37	1
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	37	1
Ventos de São Pôncio Energias Renováveis S.A.	37	1
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	1	1
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	37	1
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	37	1
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	44	1
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	36	1
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	36	1
CDV Pecém I S.A.	8.417	-

Investimentos diretos	31/12/2024	31/12/2023
Ventos de Santa Silvia Energias Renováveis Ltda.	1	-
CDV DC I S.A.	262	-
Ventos de São Marcos Energias Renováveis Ltda.	1	-
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	37	1
Total – investimentos diretos	3.144.326	2.494.651
Projeto Babilônia Centro		
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	385.085	388.369
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro		
BBC Solar Subholding S.A. (nota 1.1.e)	52.381	-
Total – joint venture, controle em conjunto	437.466	388.369
Mais valia na aquisição de investimentos	467.072	6.294
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	11.383	11.360
Total investimentos	4.060.247	2.900.674

b. Movimentação do saldo

Controladora

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aportes de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Projeto Babilônia Sul	323.616	-	16.515	(4.058)	-	-	-	3.212	339.285
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	64.025	-	1.357	(330)	-	-	-	3.212	68.264
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	63.052	-	5.671	(1.347)	-	-	-	-	67.376
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	66.449	-	(536)	-	-	-	-	-	65.913
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	61.092	-	7.860	(1.867)	-	-	-	-	67.085
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	68.998	-	2.163	(514)	-	-	-	-	70.647
Projeto Folha Larga Sul	164.767	(2.710)	(4.502)	(1.914)	-	-	(150.079)	-	5.562
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	56.318	(1.017)	(3.321)	(23)	-	-	(50.140)	-	1.817
Ventos de São Bento Holding S.A.	51.756	(935)	2.233	(1.857)	-	-	(49.580)	-	1.617
Ventos de São Galvão Holding S.A.	56.693	(758)	(3.414)	(34)	-	-	(50.359)	-	2.128
Projeto Rio do Vento	550.276	(70.608)	21.466	(35.306)	-	-	(456.745)	(2.653)	6.430
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	72.512	(22.492)	5.199	(6.413)	-	-	(48.806)	-	-
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	56.440	-	467	-	-	-	(56.932)	34	9
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	76.611	(17.571)	3.516	(6.785)	-	-	(55.771)	-	-
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	55.812	-	713	(127)	-	-	(53.617)	-	2.781
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	59.622	-	(1.569)	(7.978)	-	-	(50.021)	1	55
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	78.268	-	4.654	(50)	-	-	(79.158)	(2.688)	1.026
Ventos de São Felipe Holding S.A.	73.098	(15.816)	3.985	(7.124)	-	-	(54.143)	-	-
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	77.913	(14.729)	4.501	(6.829)	-	-	(58.297)	-	2.559
Projeto Rio do Vento Expansão	484.091	(1.638)	47.894	(11.371)	-	-	-	798	519.774
RDVE Subholding S.A.	220.718	(1.638)	30.353	(7.205)	-	-	-	798	243.026
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	66.587	-	5.495	(1.305)	-	-	-	-	70.777
Ventos de São Lucio I Energias Renováveis S.A.	71.992	-	3.794	(901)	-	-	-	-	74.885
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	63.114	-	4.147	(985)	-	-	-	-	66.276
Ventos de São Luis Energias Renováveis S.A.	61.680	-	4.105	(975)	-	-	-	-	64.810

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aportes de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Projeto Umari	272.293	(13.191)	(19.360)	-	12.146	-	-	-	251.888
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	74.360	(3.564)	(4.439)	-	7.760	-	-	-	74.117
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	47.589	(2.243)	(6.848)	-	-	-	-	-	38.498
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	72.312	(4.046)	(3.914)	-	-	-	-	-	64.352
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	78.032	(3.338)	(4.159)	-	4.386	-	-	-	74.921
Projeto Serra do Tigre	598.186	-	(18.262)	-	1.085.067	-	-	-	1.664.991
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	598.186	-	(18.262)	-	1.085.067	-	-	-	1.664.991
Projeto Babilônia Centro	388.369	-	(3.284)	-	-	-	-	-	385.085
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	388.369	-	(3.284)	-	-	-	-	-	385.085
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento	1.032	-	(864)	-	1.079	-	-	-	1.247
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	536	-	(471)	-	498	-	-	-	563
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	496	-	(393)	-	581	-	-	-	684
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão	876	-	(887)	-	1.464	-	-	-	1.453
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	416	-	(389)	-	698	-	-	-	725
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	460	-	(498)	-	766	-	-	-	728
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul	1.245	(1.337)	(1.405)	-	52.295	-	-	-	50.798
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	672	-	(779)	-	25.009	-	-	-	24.902
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	573	(1.337)	(626)	-	27.286	-	-	-	25.896
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro	2.598	244	(5.136)	-	54.675	-	-	-	52.381
BBC Solar Subholding S.A.	2.598	244	(5.136)	-	54.675	-	-	-	52.381
Projeto Solar Rio Brilhante	816	-	(1.593)	-	20.121	-	-	-	19.344
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	300	-	(234)	-	3.264	-	-	-	3.330
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	1	-	(234)	-	3.101	-	-	-	2.868
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	1	-	(234)	-	3.102	-	-	-	2.869
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	1	-	(235)	-	3.103	-	-	-	2.869
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	1	-	(233)	-	3.101	-	-	-	2.869
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	511	-	(275)	-	2.581	-	-	-	2.817
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	1	-	(148)	-	1.869	-	-	-	1.722

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aportes de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Projeto Tianguá III	-	-	(1.504)	-	1.627	80	-	2.700	2.903
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	-	-	(1.464)	-	1.221	-	-	2.700	2.457
Ventos de Santo Agapito Energias Renováveis S.A.	-	-	(3)	-	87	10	-	-	94
Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.	-	-	(4)	-	86	12	-	-	94
Ventos de Santo Inocêncio Energias Renováveis S.A.	-	-	(11)	-	79	18	-	-	86
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	-	-	(11)	-	77	20	-	-	86
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	-	-	(11)	-	77	20	-	-	86
Projeto Híbrido Dom Inocêncio IV	-	-	(1.401)	-	1.233	2.691	-	-	2.523
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	-	-	(1.232)	-	827	2.002	-	-	1.597
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	-	-	(153)	-	389	689	-	-	925
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Ventos de Santa Noemi Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de São Salomé Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de São Jonas Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de São Josué Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	-	-	(1)	-	1	-	-	-	-
Projeto Dom Inocêncio Sul	-	-	(204)	-	120	2.486	-	-	2.402
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	-	-	(204)	-	120	2.486	-	-	2.402
Comercializadora	87.463	-	11.191	(2.658)	29.900	-	-	436	126.332
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	87.463	-	11.191	(2.658)	29.900	-	-	436	126.332

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aportes de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
FLS RDV Subholding	-	-	90.156	(21.412)	37.002	-	6.897	2.689	115.332
FLS RDV Subholding S.A.	-	-	90.156	(21.412)	37.002	-	6.897	2.689	115.332
Projeto Solar Seriemas	-	-	(1.569)	-	23.159	-	-	-	21.590
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas SPE S.A.	-	-	(1.513)	-	22.970	-	-	-	21.457
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	-	-	(8)	-	27	-	-	-	19
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	-	-	(8)	-	27	-	-	-	19
Fótons de Santa Debora Energias Renováveis S.A.	-	-	(8)	-	27	-	-	-	19
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	-	-	(8)	-	27	-	-	-	19
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	-	-	(8)	-	27	-	-	-	19
Fótons de Santa Heloisa Energias Renováveis S.A.	-	-	(8)	-	27	-	-	-	19
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	-	-	(8)	-	27	-	-	-	19
Projeto Getulina II Solar	-	-	-	-	7	-	-	-	7
Fótons de Santa Adriele Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Fótons de Santo Áquila Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Fótons de Santo Aquiles Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Fótons de Santo Eliseu Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Fótons de Santa Estela Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Fótons de Santa Miriam Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Fótons de Santa Tabita Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
SPEs Diversas	7.392	(3.203)	(3.672)	-	11.948	-	-	-	12.465
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	278	-	(93)	-	101	-	-	-	286
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	216	-	(77)	-	14	-	-	-	153
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	105	-	(67)	-	74	-	-	-	112
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	1.418	-	(222)	-	26	-	-	-	1.222
Ventos de São Paulo Energias Renováveis S.A.	1.310	(695)	(718)	-	103	-	-	-	-
Ventos de São Salomão Energias Renováveis S.A.	2.986	(2.508)	(1.423)	-	945	-	-	-	-
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	207	-	(132)	-	97	-	-	-	172
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	274	-	(102)	-	-	-	-	-	172
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	1	-	(42)	-	185	-	-	-	144
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	(13)	-	(18)	-	67	-	-	-	36
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	52	-	-	-	36
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	52	-	-	-	36

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aportes de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	1	-	(12)	-	34	-	-	-	23
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	(5)	-	(4)	-	10	-	-	-	1
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	(11)	-	(4)	-	16	-	-	-	1
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	1	-	(3)	-	3	-	-	-	1
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	1	-	(3)	-	3	-	-	-	1
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	53	-	-	-	37
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	1	-	(3)	-	4	-	-	-	2
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	1	-	(18)	-	57	-	-	-	40
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	2	-	(20)	-	62	-	-	-	44
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	1	-	(20)	-	63	-	-	-	44
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	1	-	(18)	-	54	-	-	-	37
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	1	-	(18)	-	53	-	-	-	36
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	1	-	(3)	-	3	-	-	-	1
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	1	-	(12)	-	44	-	-	-	33
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	53	-	(8)	-	8	-	-	-	53
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	53	-	(17)	-	33	-	-	-	69
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	53	-	-	-	37
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	1	-	(12)	-	28	-	-	-	17
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	1	-	(12)	-	27	-	-	-	16
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	39	-	-	-	23
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	1	-	(12)	-	35	-	-	-	24
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	103	-	(11)	-	12	-	-	-	104
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	36	-	(15)	-	30	-	-	-	51
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	36	-	(6)	-	6	-	-	-	36
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	36	-	(6)	-	6	-	-	-	36
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	36	-	(15)	-	30	-	-	-	51
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	36	-	(15)	-	30	-	-	-	51
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	204	-	(228)	-	184	-	-	-	160
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	1	-	(12)	-	34	-	-	-	23
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	1	-	(12)	-	34	-	-	-	23
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	53	-	-	-	37
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	53	-	-	-	37
Ventos de São Pôncio Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	53	-	-	-	37
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	1	-	(3)	-	3	-	-	-	1
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	1	-	(3)	-	3	-	-	-	1
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	53	-	-	-	37

Descrição	31/12/2023	Redução de participação (c)	Equivalência patrimonial	Distribuição de lucros (e)	Aportes de capital (a)	Aquisição de investimentos (b)	Transferências (d)	Outras	31/12/2024
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	53	-	-	-	37
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	1	-	(20)	-	63	-	-	-	44
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	52	-	-	-	36
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	52	-	-	-	36
CDV Pecém I S.A.	-	-	(10)	-	8.427	-	-	-	8.417
Ventos de Santa Silvia Energias Renováveis Ltda.	-	-	(1)	-	2	-	-	-	1
CDV Pecém II S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDV DC I S.A.	-	-	(1)	-	263	-	-	-	262
Ventos de São Marcos Energias Renováveis S.A.	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	1	-	(17)	-	53	-	-	-	37
Total	2.883.020	(92.443)	123.579	(76.719)	1.331.843	5.257	(599.927)	7.182	3.581.792
Mais valia na aquisição de investimentos	6.294	-	-	-	-	460.778	-	-	467.072
Ágio na aquisição de investimentos	11.360	-	-	-	-	23	-	-	11.383
Total	2.900.674	(92.443)	123.579	(76.719)	1.331.843	466.058	(599.927)	7.182	4.060.247

- (a) Além do montante de R\$ 1.331.847 divulgado na movimentação acima a título de aportes de capital em investimentos, a Companhia realizou a integralização de R\$ 22.500 na investida Santo Antônio mediante pagamento do passivo com investimentos, conforme na nota 18.c, totalizando o montante de R\$ 1.354.347 em aporte de capital com impacto caixa no exercício de 2024.
- (b) Durante o exercício de 2024 a Companhia realizou a aquisição de novos projetos, totalizando o montante de R\$ 466.058 (vide nota 2.16). Desse montante, R\$ 205.288 apresentou efeito caixa no exercício, R\$ 204.952 líquidos do caixa adquirido no consolidado.
- (c) Durante o exercício de 2024, a Companhia realizou vendas de participação dos investimentos nos projetos Folha Larga Sul, Umari, Rio do Vento Expansão, Solar-Híbrido Babilônia Sul, Solar-Híbrido Babilônia Centro e nas SPEs Ventos de São Paulo e Ventos de São Salomão (vide notas 1.1.a e 1.1.e). Em 30 de janeiro de 2024 aprovou-se em AGE a redução de capital em investimentos do projeto eólico Rio do Vento no montante de R\$ 99.810, sendo R\$ 70.608 em favor da Companhia e R\$ 29.202 em favor dos acionistas não controladores, com efeito caixa no exercício.
- (d) Em 13 de maio de 2024 por meio de AGE a Companhia realizou a transferência de ativos de investimento dos projetos Rio do Vento e Folha Larga Sul nos montantes de R\$ 456.745 e R\$ 150.079, respectivamente, ativos de contratos de mútuos no montante de R\$ 2.674 e passivo com Notas Comerciais no montante de R\$ 602.601, para a controlada FLS RDV Subholding S.A., resultando no impacto líquido de R\$ 6.897 a título de aumento de capital na investida, sem efeito caixa (nota 1.2.c).
- (e) Durante o exercício a Companhia recebeu dividendos no montante de R\$ 84.134 de seus investimentos.

Descrição	31/12/2022	Aumento de capital em controladas	Equivalência patrimonial	Redução de participação (b)	Distribuição de lucros (a)	Incorporações	Transferências	31/12/2023
Projeto Babilônia Sul	283.768	2.576	48.753	(6.749)	(8.223)	-	-	320.125
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	59.030	288	8.787	(2.567)	(1.513)	-	-	64.025
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	52.867	-	12.616	(1.786)	(1.982)	-	-	61.715
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	58.449	2.288	6.407	-	(746)	-	-	66.398
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	54.617	-	9.115	(2.396)	(1.573)	-	-	59.763
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	58.805	-	11.828	-	(2.409)	-	-	68.224
Projeto Folha Larga Sul	196.291	-	17.880	-	(49.404)	-	-	164.767
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	66.903	-	6.377	-	(16.962)	-	-	56.318
Ventos de São Bento Holding S.A.	61.917	-	4.347	-	(14.508)	-	-	51.756
Ventos de São Galvão Holding S.A.	67.471	-	7.156	-	(17.934)	-	-	56.693
Projeto Rio do Vento	529.404	-	149.195	(4.632)	(126.409)	-	-	547.558
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	77.831	-	21.743	-	(27.062)	-	-	72.512
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	44.525	-	16.483	(671)	(3.897)	-	-	56.440
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	80.794	-	22.639	-	(26.822)	-	-	76.611
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	46.509	-	12.201	-	(2.898)	-	-	55.812
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	53.656	-	8.510	(525)	(2.019)	-	-	59.622
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	64.110	-	19.452	(3.436)	(4.576)	-	-	75.550
Ventos de São Felipe Holding S.A.	78.792	-	24.707	-	(30.401)	-	-	73.098
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	83.187	-	23.460	-	(28.734)	-	-	77.913
Projeto Rio do Vento Expansão	367.312	58.899	80.286	(8.588)	(18.102)	-	-	479.807
RDVE Subholding S.A.	174.030	16.840	42.073	(2.245)	(9.980)	-	-	220.718
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	56.431	-	15.286	(2.188)	(3.491)	-	-	66.038
Ventos de São Lucio I Energias Renováveis S.A.	23.742	42.059	4.546	-	(478)	-	-	69.869
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	56.693	-	9.669	(2.083)	(2.213)	-	-	62.066
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	56.416	-	8.712	(2.072)	(1.940)	-	-	61.116
Projeto Umari	78.734	200.551	(15.997)	-	-	-	-	263.288
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	22.206	54.058	(3.901)	-	-	-	-	72.363
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	7.967	40.723	(3.460)	-	-	-	-	45.230
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	26.169	48.300	(4.511)	-	-	-	-	69.958
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	22.392	57.470	(4.125)	-	-	-	-	75.737

Descrição	31/12/2022	Aumento de capital em controladas	Equivalência patrimonial	Redução de participação (b)	Distribuição de lucros (a)	Incorporações	Transferências	31/12/2023
Projeto Serra do Tigre	8.327	598.854	(8.995)	-	-	-	-	598.186
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	8.327	598.854	(8.995)	-	-	-	-	598.186
Projeto Babilônia Centro	1.036	387.620	(287)	-	-	-	-	388.369
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	1.036	387.620	(287)	-	-	-	-	388.369
Projeto Solar-Híbrido Rio do vento	643	1.077	(688)	-	-	-	-	1.032
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	339	597	(400)	-	-	-	-	536
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	304	480	(288)	-	-	-	-	496
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão	236	1.148	(508)	-	-	-	-	876
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	112	480	(176)	-	-	-	-	416
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	124	668	(332)	-	-	-	-	460
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul	781	1.850	(1.386)	-	-	-	-	1.245
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	464	1.087	(879)	-	-	-	-	672
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	317	763	(507)	-	-	-	-	573
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro	-	1.411	(776)	-	-	1.963	-	2.598
BBC Solar Subholding S.A.	-	1.411	(776)	-	-	1.963	-	2.598
Projeto Solar Rio Brilhante	518	492	(195)	-	-	1	-	816
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	-	311	(11)	-	-	-	-	300
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	-	7	(6)	-	-	-	-	1
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	-	8	(7)	-	-	-	-	1
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	-	7	(6)	-	-	-	-	1
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	-	7	(6)	-	-	-	-	1
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	518	150	(157)	-	-	-	-	511
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Comercializadora	130.760	31.800	1.836	-	(76.933)	-	-	87.463
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	130.760	31.800	1.836	-	(76.933)	-	-	87.463

Descrição	31/12/2022	Aumento de capital em controladas	Equivalência patrimonial	Redução de participação (b)	Distribuição de lucros (a)	Incorporações	Transferências	31/12/2023
SPEs Diversas	7.734	5.674	(4.052)	-	-	(1.964)	-	7.392
Fótons de Santa Larissa Energias Renováveis S.A.	381	658	(238)	-	-	(801)	-	-
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	286	161	(169)	-	-	-	-	278
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	315	-	(99)	-	-	-	-	216
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	114	109	(118)	-	-	-	-	105
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	1.090	506	(178)	-	-	-	-	1.418
Ventos de Santo Ivo Energias Renováveis S.A.	691	1.249	(349)	-	-	(1.591)	-	-
Ventos de São Paulo Energias Renováveis S.A.	1.448	387	(525)	-	-	-	-	1.310
Ventos de São Salomão Energias Renováveis S.A.	2.742	1.820	(1.576)	-	-	-	-	2.986
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	349	-	(142)	-	-	-	-	207
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	318	459	(503)	-	-	-	-	274
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	-	2	(16)	-	-	1	-	(13)
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	-	2	(8)	-	-	1	-	(5)
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	-	2	(14)	-	-	1	-	(11)
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	-	3	(2)	-	-	1	-	2
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	-	4	(5)	-	-	54	-	53
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	-	5	(6)	-	-	54	-	53
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1

Descrição	31/12/2022	Aumento de capital em controladas	Equivalência patrimonial	Redução de participação (b)	Distribuição de lucros (a)	Incorporações	Transferências	31/12/2023
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	-	5	(8)	-	-	106	-	103
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	-	4	(4)	-	-	36	-	36
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	-	3	(4)	-	-	37	-	36
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	-	4	(4)	-	-	36	-	36
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	-	4	(4)	-	-	36	-	36
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	-	4	(4)	-	-	36	-	36
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	-	218	(12)	-	-	(2)	-	204
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Pôncio Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	-	3	(2)	-	-	-	-	1
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	-	2	(2)	-	-	1	-	1
Total	1.605.544	1.291.952	265.066	(19.969)	(279.071)	-	-	2.863.522
Mais valia na aquisição de investimentos	-	-	-	-	-	-	6.294	6.294
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	17.654	-	-	-	-	-	(6.294)	11.360
Total	1.623.198	1.291.952	265.066	(19.969)	(279.071)	-	-	2.881.176

- (a) Do montante de R\$ 279.071 declarado como distribuição de lucros no exercício por suas controladas diretas, (i) R\$ 192.216 foi recebido com impacto caixa nestas demonstrações financeiras, (ii) R\$ 76.497 foi liquidado por encontro de contas com a CDV Comercializadora para liquidação parcial de debêntures privada com a controlada, sem causar efeito caixa no exercício e (iii) R\$ 10.358 permaneceu em aberto em 31 de dezembro de 2023.
- (b) Durante exercício de 2023 a Companhia realizou a venda de participação minoritária em suas controladas, representando o montante de R\$ 19.969 de redução de participação. O valor de venda foi R\$ 60.124, dos quais R\$ 41.985 possui impacto caixa em 2023.
- (c) Durante o exercício a Companhia realizou aumento de capital na Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A. no montante de R\$ 387.620, sendo R\$ 195.177 mediante constituição de créditos a integralizar, que não gerou impacto caixa em 2023.

Consolidado

Descrição	31/12/2023	Redução de participação	Equivalência patrimonial	Aumento de capital em joint ventures (a)	Perda de controle	31/12/2024
Projeto Babilônia Centro	388.369	-	(3.284)	-	-	385.085
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A. (a)	388.369	-	(3.284)	-	-	385.085
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro	-	244	(168)	37.165	15.140	52.381
BBC Solar Subholding S.A.	-	244	(168)	37.165	15.140	52.381
Total	388.369	244	(3.452)	37.165	15.140	437.466

- (a) A Companhia realizou a integralização de R\$ 22.500 na investida Santo Antônio mediante amortização do passivo com investimentos, conforme na nota 18.c, totalizando aumento de capital em joint ventures o montante de R\$ 59.665.

Descrição	31/12/2022	Aumento de capital em joint venture (b)	Equivalência patrimonial	Constituição joint venture	31/12/2023
Projeto Babilônia Centro					
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	-	254.583	(309)	134.095	388.369
Total	-	254.583	(309)	134.095	388.369

- (b) Durante o exercício de 2023 a Companhia realizou aumento de capital na joint venture constituída através da Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A. no montante de R\$ 254.583, sendo R\$ 195.177 mediante constituição de créditos a integralizar, o qual não gerou efeito caixa no exercício (nota 18.c), e R\$ 59.406 integralizado em moeda corrente ao longo do ano de 2023.

c. Saldos individuais

Saldos dos investimentos em 31 de dezembro de 2024

Controle direto	Part. (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre aquisição até 31/12/2024
		31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024		
Projeto Babilônia Sul		2.042.680	1.609.780	432.898	21.580	-	-
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	80%	433.151	347.820	85.330	1.734	-	-
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	76,45%	413.984	325.857	88.127	7.417	-	-
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	80%	389.121	306.730	82.391	(671)	-	-
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	75,6%	417.610	328.869	88.741	10.397	-	-
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	80%	388.814	300.504	88.309	2.703	-	-
Projeto Folha Larga Sul		173.144	2.433	170.711	10.244	-	-
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	98,19%	59.452	744	58.708	3.134	-	-
Ventos de São Bento Holding S.A.	98,19%	53.022	745	52.278	3.134	-	-
Ventos de São Galvão Holding S.A.	98,66%	60.670	944	59.725	3.976	-	-
Projeto Rio do Vento		1.424.070	697.364	726.706	194.561	-	-
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	70,2%	77.912	-	77.912	32.173	-	-
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	74,85%	324.628	233.212	91.415	20.940	-	-
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	70,2%	86.135	-	86.135	25.774	-	-
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	74,25%	92.075	4.015	88.060	16.906	-	-
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	74,91%	302.632	223.064	79.568	13.932	-	-
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	74,95%	359.193	237.073	122.120	24.988	-	-
Ventos de São Felipe Holding S.A.	70,2%	86.114	-	86.115	30.592	-	-
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	72,88%	95.381	-	95.381	29.256	-	-
Projeto Rio do Vento Expansão		2.210.132	1.544.725	665.409	61.244	-	-
RDVE Subholding S.A.	78,5%	791.728	482.127	309.601	38.645	-	-
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	76,93%	363.172	271.168	92.004	7.143	-	-
Ventos de São Lucio I Energias Renováveis S.A.	80%	345.976	252.371	93.605	4.742	-	-
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	77,04%	354.918	268.885	86.033	5.383	-	-
Ventos de São Luis Energias Renováveis S.A.	77%	354.338	270.174	84.166	5.331	-	-

Controle direto	Part. (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre aquisição até
		31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	
Projeto Umari		1.321.783	943.219	378.563	(27.776)	-	-
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	66,84%	317.189	206.310	110.878	(6.435)	-	-
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	66,07%	294.004	235.736	58.268	(9.716)	-	-
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	65,88%	363.929	266.245	97.684	(5.619)	-	-
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	67,05%	346.661	234.928	111.733	(6.006)	-	-
Projeto Serra do Tigre		2.911.987	1.246.995	1.664.991	(18.262)	-	-
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	100%	2.911.987	1.246.995	1.664.991	(18.262)	-	-
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento		1.496	248	1.247	(864)	-	-
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	100%	698	134	563	(471)	-	-
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	100%	798	114	684	(393)	-	-
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão		1.736	283	1.454	(886)	-	-
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	100%	854	129	726	(388)	-	-
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	100%	882	154	728	(498)	-	-
Projeto Solar Rio Brilhante		20.340	991	19.345	(1.588)	-	-
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	100%	3.473	142	3.330	(234)	-	-
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	100%	3.005	136	2.868	(233)	-	-
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	100%	3.005	136	2.869	(233)	-	-
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	100%	3.006	136	2.870	(233)	-	-
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	100%	3.005	136	2.869	(233)	-	-
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	100%	3.009	191	2.817	(275)	-	-
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	100%	1.837	114	1.722	(147)	-	-
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul		234.350	182.218	52.132	(1.408)	-	-
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	100%	120.177	95.275	24.902	(779)	-	-
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	95,1%	114.173	86.943	27.230	(629)	-	-
Projeto Tianguá III		3.310	410	2.904	(1.586)	2.779	(1.504)
Ventos de Santa Rosália Energias Renováveis S.A.	100%	2.592	135	2.458	(1.521)	2.700	(1.463)
Ventos de Santo Agapito Energias Renováveis S.A.	100%	148	55	94	(13)	9	(4)
Ventos de Santo Ildefonso Energias Renováveis S.A.	100%	148	55	94	(13)	11	(4)
Ventos de Santo Inocêncio Energias Renováveis S.A.	100%	141	55	86	(13)	19	(11)
Ventos de São Silvestre Energias Renováveis S.A.	100%	140	55	86	(13)	20	(11)

Controle direto	Part. (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre aquisição até 31/12/2024
		31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024		
Ventos de São Torquato Energias Renováveis S.A.	100%	141	55	86	(13)	20	(11)
		-	-	-	-	-	-
Projeto Híbrido Dom Inocêncio IV		3.298	776	2.522	(1.693)	2.689	(1.385)
Ventos de Santo Elias Energias Renováveis S.A.	100%	1.602	678	925	(246)	689	(153)
Fótons de São Maurício Energias Renováveis S.A.	100%	1.695	98	1.596	(1.431)	2.000	(1.232)
Ventos de Santo Asafe Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de São Caleb Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de Santa Damares Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de Santo Manassés Energias Renováveis S.A.	99,9%	1	-	1	-	-	-
Ventos de Santa Noemí Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de Santa Rebeca Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de São Salomé Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de São Zaquel Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Fótons de São Danilo Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de Santo Ezequiel Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de Santo Ismael Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de São Jairo Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de São Jonas Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de São Josué Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de Santa Talita Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de Santa Tamar Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Ventos de Santa Tamara Energias Renováveis S.A.	99,9%	-	-	-	(1)	-	-
Projeto Dom Inocêncio Sul		4.100	1.698	2.403	(756)	2.486	(203)
Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	100%	4.100	1.698	2.403	(756)	2.486	(203)
Comercializadora		1.714.685	1.588.353	126.333	11.191	-	-
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	100%	1.714.685	1.588.353	126.333	11.191	-	-
		-	-	-	-	-	-
FLS RDV Subholding		713.070	597.739	115.332	90.156	-	-
FLS RDV Subholding S.A.	100%	713.070	597.739	115.332	90.156	-	-
Projeto Solar Seriemas		23.800	2.210	21.590	(1.569)	-	-
Usina de Energia Fotovoltaica Seriemas SPE S.A.	100%	22.190	733	21.457	(1.513)	-	-
Fótons de Santa Isabela Energias Renováveis S.A.	100%	230	211	19	(8)	-	-
Fótons de Santa Isadora Energias Renováveis S.A.	100%	230	211	19	(8)	-	-

Controle direto	Part. (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre aquisição até 31/12/2024
		31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024		
Fótons de Santa Debora Energias Renováveis S.A.	100%	230	211	19	(8)	-	-
Fótons de Santa Carolina Energias Renováveis S.A.	100%	230	211	19	(8)	-	-
Fótons de Santo Emiliano Energias Renováveis S.A.	100%	230	211	19	(8)	-	-
Fótons de Santa Heloisa Energias Renováveis S.A.	100%	230	211	19	(8)	-	-
Fótons de São Leonardo Energias Renováveis S.A.	100%	230	211	19	(8)	-	-
SPEs Diversas		16.303	3.837	12.463	(1.531)	-	-
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	100%	306	19	287	(93)	-	-
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	100%	241	88	153	(77)	-	-
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	100%	126	14	112	(67)	-	-
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	100%	1.255	33	1.222	(222)	-	-
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	100%	260	88	171	(132)	-	-
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	100%	240	67	172	(102)	-	-
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	100%	220	75	145	(42)	-	-
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	100%	150	114	35	(18)	-	-
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	100%	150	114	36	(17)	-	-
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	100%	150	114	36	(17)	-	-
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	100%	92	69	23	(12)	-	-
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	100%	1	-	1	(4)	-	-
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	100%	1	-	1	(4)	-	-
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	100%	1	-	2	(3)	-	-
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	100%	2	-	1	(3)	-	-
Ventos de Santo Aduino Energias Renováveis S.A.	100%	157	119	37	(17)	-	-
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	100%	2	-	1	(3)	-	-
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	100%	169	129	40	(18)	-	-
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	100%	184	141	43	(20)	-	-
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	100%	184	141	43	(20)	-	-
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	100%	150	114	36	(18)	-	-
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	100%	149	114	35	(18)	-	-
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	100%	2	-	1	(3)	-	-
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	100%	80	47	33	(12)	-	-
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	100%	55	1	54	(8)	-	-
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	100%	150	82	68	(17)	-	-
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	100%	156	119	37	(17)	-	-
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	100%	97	81	17	(12)	-	-
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	100%	97	81	16	(12)	-	-

Controle direto	Part. (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Patrimônio líquido adquirido	Resultado entre aquisição até 31/12/2024
		31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024		
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	100%	97	74	24	(17)	-	-
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	100%	97	74	24	(12)	-	-
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	100%	106	2	104	(11)	-	-
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	100%	129	78	51	(15)	-	-
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	100%	37	1	37	(6)	-	-
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	100%	37	1	37	(6)	-	-
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	100%	129	78	51	(15)	-	-
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	100%	129	78	51	(15)	-	-
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	100%	217	56	161	(228)	-	-
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	100%	93	69	23	(12)	-	-
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	100%	92	69	23	(12)	-	-
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	100%	156	119	37	(17)	-	-
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	100%	156	119	37	(17)	-	-
Ventos de São Pôncio Energias Renováveis S.A.	100%	156	119	37	(17)	-	-
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	100%	2	-	1	(3)	-	-
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	100%	1	-	1	(3)	-	-
Ventos de São Luís Gonzaga Energias Renováveis S.A.	100%	156	119	37	(17)	-	-
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	100%	156	119	37	(17)	-	-
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	100%	184	141	43	(20)	-	-
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	100%	153	117	36	(17)	-	-
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	100%	151	114	36	(17)	-	-
CDV Pecém I S.A.	100%	8.450	33	8.417	(9)	-	-
Ventos de Santa Silvia Energias Renováveis Ltda.	100%	-	-	-	(1)	-	-
CDV Pecém II S.A.	99,9%	40	40	-	(1)	-	-
CDV DC I S.A.	99,9%	395	134	262	(1)	-	-
Ventos de São Marcos Energias Renováveis Ltda.	99,9%	1	-	1	-	-	-
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	100%	156	119	37	(17)	-	-
Total		12.820.284	8.423.279	4.397.003	331.057	7.954	(3.092)

Controle compartilhado (<i>joint venture</i>)	Part. (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado	Resultado até
		31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	30/09/2024
Projeto Babilônia Centro						
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	45%	2.875.539	2.019.795	855.744	(7.298)	-
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro						
BBC Solar Subholding S.A.	45%	116.404	1	116.403	(5.339)	(4.969)
Total		2.991.943	2.019.796	972.147	(12.637)	(4.969)

Saldos dos investimentos em 31 de dezembro de 2023

Controle direto	% Participação	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado até
		31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023
Projeto Babilônia Sul					
		1.981.739	1.565.134	416.605	64.906
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	76,21%	413.641	329.632	84.009	11.606
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	76,45%	391.228	308.756	82.472	17.030
Ventos de São João XXIII Energias Renováveis S.A.	80%	390.884	307.823	80.061	8.073
Ventos de São Joaquim Energias Renováveis S.A.	75,6%	394.029	313.215	80.814	12.443
Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A.	80%	391.957	305.708	86.249	15.754
		-	-	-	-
Projeto Folha Larga Sul					
		172.222	7.456	164.768	17.880
Ventos de Santo Eloy Holding S.A.	100%	59.003	2.685	56.318	6.378
Ventos de São Bento Holding S.A.	100%	52.789	1.035	51.754	4.344
Ventos de São Galvão Holding S.A.	100%	60.430	3.736	56.696	7.158
Projeto Rio do Vento					
		1.470.534	713.802	756.732	205.793
Ventos de Santa Alice Holding S.A.	70,2%	103.294	-	103.294	30.973
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	74,85%	314.697	239.248	75.449	21.928
Ventos de Santa Sara Holding S.A.	70,2%	109.140	8	109.132	32.356
Ventos de Santa Sofia Holding S.A.	74,25%	79.079	3.910	75.169	16.430
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	74,91%	305.182	225.592	79.590	11.345
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	75,95%	348.093	245.025	103.068	25.376
Ventos de São Felipe Holding S.A.	70,2%	104.136	8	104.128	35.197
Ventos de São Mizaél Holding S.A.	72,88%	106.913	11	106.902	32.188

Controle direto	% Participação	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado até
		31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023
Projeto Rio do Vento Expansão		2.155.237	1.537.536	617.701	108.089
RDVE Subholding S.A.	79,07%	772.325	493.200	279.124	53.163
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	76,93%	350.125	263.567	86.558	20.555
Ventos de São Lucio I Energias Renováveis S.A.	80%	342.780	252.791	89.990	8.336
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	77,04%	345.164	263.236	81.928	13.934
Ventos de São Luis Energias Renováveis S.A.	77%	344.843	264.742	80.101	12.101
Projeto Umari		1.083.950	694.959	388.991	(11.407)
Ventos de São Canuto IV Energias Renováveis S.A.	70%	257.799	151.571	106.228	(3.177)
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	70%	246.313	178.328	67.985	(1.573)
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	70%	293.327	190.024	103.303	(3.576)
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	70%	286.511	175.036	111.475	(3.081)
Projeto Serra do Tigre		598.266	79	598.187	(8.994)
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	100%	598.266	79	598.187	(8.994)
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento		1.096	65	1.032	(687)
Fótons de São Quirino Energias Renováveis S.A.	100%	579	44	536	(400)
Fótons de São Gildas Energias Renováveis S.A.	100%	517	21	496	(287)
Projeto Solar-Híbrido Rio do Vento Expansão		1.069	193	876	(507)
Fótons de Santo Albino Energias Renováveis S.A.	100%	522	106	416	(175)
Fótons de Santo Oscar Energias Renováveis S.A.	100%	547	87	460	(332)
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Centro		2.597	-	2.598	(777)
BBC Solar Subholding S.A.	100%	2.597	-	2.598	(777)
Projeto Solar Rio Brilhante		861	47	812	(203)
Fótons de São George 01 Energias Renováveis S.A.	100%	310	9	299	(12)
Fótons de São George 02 Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	-	(7)
Fótons de São George 03 Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(7)
Fótons de São George 04 Energias Renováveis S.A.	100%	1	1	-	(7)
Fótons de São George 05 Energias Renováveis S.A.	100%	1	1	-	(7)
Fótons de São Paulino Energias Renováveis S.A.	100%	544	33	511	(157)
Fótons de São Jenaro Energias Renováveis S.A.	100%	1	1	1	(6)

Controle direto	% Participação	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado até
		31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023
Projeto Solar-Híbrido Babilônia Sul		1.999	754	1.245	(1.386)
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	100%	1.102	430	672	(879)
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	100%	897	324	573	(507)
Comercializadora		1.286.234	1.198.771	87.463	1.837
Casa dos Ventos Comercializadora de Energias S.A.	100%	1.286.234	1.198.771	87.463	1.837
SPEs Diversas		9.096	973	8.145	(4.393)
Fótons de Santa Larissa Energias Renováveis S.A.	100%	983	252	730	(695)
Fótons de Santa Conceição Energias Renováveis S.A.	100%	328	50	278	(169)
Fótons de Santa Laura Energias Renováveis S.A.	100%	230	14	216	(99)
Fótons de São Claus Energias Renováveis S.A.	100%	125	20	105	(117)
Ventos de São Hugo Energias Renováveis S.A.	100%	1.427	8	1.418	(178)
Ventos de São Paulo Energias Renováveis S.A.	100%	1.344	34	1.311	(524)
Ventos de São Salomão Energias Renováveis S.A.	100%	3.037	50	2.987	(1.547)
Fótons de Santa Rafaela Energias Renováveis S.A.	100%	227	20	207	(142)
Fótons de São Hilário Energias Renováveis S.A.	100%	707	433	274	(503)
Fótons de São Guido Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(6)
Ventos de São Leandro Energias Renováveis S.A.	100%	2	14	(12)	(19)
Ventos de São Levi Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Lino Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Fótons de São Gaspar Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(6)
Ventos de São Calisto I Energias Renováveis S.A.	100%	2	7	(4)	(11)
Ventos de São Casiano Energias Renováveis S.A.	100%	2	13	(11)	(18)
Ventos de São Cipriano Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(6)
Ventos de São Hipólito Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de Santo Adauto Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de Santa Adriana Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São João Eudes Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São João Gabriel Energias Renováveis S.A.	100%	3	1	3	(5)
Ventos de São Pio X Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Severo Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Remo Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Loreto Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Fótons de São Leocádio Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(6)
Fótons de Santa Luciana Energias Renováveis S.A.	100%	55	2	53	(18)
Fótons de Santa Manuela Energias Renováveis S.A.	100%	56	2	53	(19)

Controle direto	%	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado até
	Participação	31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023
Ventos de São João Damasceno Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Fótons de Santa Maria Vitória Energias Renováveis S.A.	100%	1	1	1	(10)
Fótons de Santa Maura Energias Renováveis S.A.	100%	1	1	-	(11)
Fótons de Santa Chiara Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(10)
Fótons de Santa Eliana Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(5)
Fótons de Santa Genna Energias Renováveis S.A.	100%	109	6	104	(14)
Fótons de Santa Gianna Energias Renováveis S.A.	100%	39	3	36	(11)
Fótons de Santa Hilda Energias Renováveis S.A.	100%	37	2	35	(11)
Fótons de Santa Imelda Energias Renováveis S.A.	100%	38	2	36	(11)
Fótons de Santa Jennifer Energias Renováveis S.A.	100%	38	2	36	(11)
Fótons de Santa Jezabel Energias Renováveis S.A.	100%	38	2	36	(11)
Fótons de São Baruc Energias Renováveis S.A.	100%	207	4	203	(76)
Fótons de Santa Catalina Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(6)
Fótons de São Godofredo Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(6)
Ventos de Santo Adino Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de Santo Alberto Magno Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Pôncio Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Gerard Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Gervásio Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Luis Gonzaga Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(6)
Ventos de São João de Lodi Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São João Maria Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São José Vaz Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Pantaleão Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	2	(5)
Ventos de São Lourenço Energias Renováveis S.A.	100%	2	1	1	(6)
Total		8.764.900	5.719.769	3.045.155	370.151

Controle compartilhado (joint venture)	%	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Resultado até
	Participação	31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023	31/12/2023
Projeto Babilônia Centro					
Ventos de Santo Antônio Comercializadora de Energia S.A.	45%	863.134	92	863.042	(702)
Total		863.134	92	863.042	(702)

8 Imobilizado (Consolidado)

a. Composição do saldo

Descrição	Taxa de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	31/12/2024	31/12/2023
Edificações	3,33% a 4%	594.069	(31.331)	562.738	434.918
Fazendas terras	-	7.025	-	7.025	1.815
Instalações	10,00%	118	(31)	87	71
Máquinas e equipamentos	1,85% a 16,67%	7.842.870	(679.386)	7.163.484	6.061.893
Equipamentos de processamento de dados	20,00%	4.834	(936)	3.898	2.002
Benfeitorias em bens de terceiros	3,33% a 4%	3.319	(533)	2.786	1.187
Veículos	20,00%	4.396	(1.807)	2.589	2.430
Móveis e utensílios	6,25%	3.576	(321)	3.255	1.923
Ferramentas	10,00%	121	(44)	77	89
Torres anemométricas	10,00%	13.632	(4.171)	9.461	11.357
Torres solarimétricas	10,00%	145	(36)	109	78
Contratos de aluguéis – salas comerciais	2,94% a 8,33%	60.941	(13.812)	47.129	17.921
Ativo de direito de uso terra	2,94% a 8,33%	5.800	(4.456)	1.344	1.340
Imobilizações em andamento	-	3.064.388	-	3.064.388	1.412.475
Provisão para desmobilização	2,86%	60.127	(2.490)	57.637	46.921
Custos de empréstimos	3,13%	-	-	-	293.247
Total		11.665.361	(739.354)	10.926.007	8.289.667

b. Movimentação do saldo

Descrição	31/12/2023	Adições	Transferências (a)	Baixas (c)	Depreciação	Adição por aquisição	Perda de controle (b)	Mais valia	31/12/2024
Edificações	434.918	9.151	155.324	(16.655)	(20.000)	-	-	-	562.738
Fazendas terras	1.815	5.210	-	-	-	-	-	-	7.025
Instalações	71	27	-	-	(11)	-	-	-	87
Máquinas e equipamentos	6.061.893	466.659	952.024	(9.464)	(307.892)	385	(121)	-	7.163.484
Equipamentos de processamento de dados	2.002	2.481	-	-	(585)	-	-	-	3.898
Benfeitorias em bens de terceiros	1.187	238	1.610	-	(397)	148	-	-	2.786
Veículos	2.430	965	-	(55)	(751)	-	-	-	2.589
Móveis e utensílios	1.923	1.498	39	-	(205)	-	-	-	3.255
Ferramentas	89	-	-	-	(12)	-	-	-	77
Torres anemométricas	11.357	836	-	(1.501)	(1.536)	2.065	(1.760)	-	9.461
Torres solarimétricas	78	36	-	-	(13)	19	(11)	-	109
Contratos de aluguéis – salas comerciais	17.921	36.448	-	-	(7.240)	-	-	-	47.129
Ativo de direito de uso terra	1.340	995	-	(89)	(902)	-	-	-	1.344
Imobilizações em andamento	1.412.475	2.254.868	(815.750)	-	-	4.669	(15.587)	223.713	3.064.388
Provisão para desmobilização	46.921	12.259	-	-	(1.543)	-	-	-	57.637
Custos de empréstimos	293.247	-	(293.247)	-	-	-	-	-	-
Total	8.289.667	2.791.671	-	(27.764)	(341.087)	7.286	(17.479)	223.713	10.926.007

Descrição	31/12/2022	Adições	Transferências (a)	Baixas	Depreciação	Perda de controle (b)	31/12/2023
Edificações	150.914	-	293.216	-	(9.212)	-	434.918
Fazendas terras	615	1.200	-	-	-	-	1.815
Instalações	57	11	11	-	(8)	-	71
Máquinas e equipamentos	3.681.516	4.153	2.582.289	(5.039)	(201.026)	-	6.061.893
Equipamentos de processamento de dados	253	2.093	-	(3)	(341)	-	2.002
Benfeitorias em bens de terceiros	1.241	-	-	-	(52)	(2)	1.187
Veículos	2.406	1.175	-	(129)	(619)	(403)	2.430
Móveis e utensílios	328	652	1.091	(79)	(69)	-	1.923
Ferramentas	100	1	-	-	(12)	-	89
Torres anemométricas	9.223	4.123	-	(630)	(1.359)	-	11.357
Torres solarimétricas	75	12	-	-	(9)	-	78
Contratos de aluguel – salas comerciais	1.521	22.842	-	-	(6.442)	-	17.921
Ativo de direito de uso terra	1.356	4.079	(397)	(1.851)	(1.359)	(488)	1.340
Imobilizações em andamento	491.860	443.387	774.895	(1.849)	-	(295.818)	1.412.475
Provisão para desmobilização	23.913	23.958	-	-	(950)	-	46.921
Custos de empréstimos	160.400	165.815	(31.119)	-	(1.849)	-	293.247
Adiantamento a fornecedores	1.146.134	2.473.852	(3.619.986)	-	-	-	-
Total	5.671.912	3.147.353	-	(9.580)	(223.307)	(296.711)	8.289.667

- (a) Em 2024 e 2023, os projetos eólicos BBS, RVE e Umari iniciaram a operação comercial plena dos aerogeradores, sendo Umari no exercício corrente. Em função disso, foi necessária a transferência dos saldos de classes de ativo relacionados a imobilizado em andamento para imobilizado em uso. A reclassificação ocorreu de forma antecipada em relação à emissão do laudo técnico de unitização, por meio de metodologia elaborada pela Administração da Companhia, e a emissão do documento fiscal pela Vestas Do Brasil Energia Eólica Ltda., principal fornecedora de Aerogeradores das controladas. Adicionalmente, em 2024 o saldo relativo a custos de empréstimos das SPEs foi transferido para as classes de ativos em uso, incorporando tais valores ao custo dos ativos em operação.
- (b) Decorrente da constituição das joint ventures com a AMB em 2024 e 2023, e a venda das SPEs São Paulo e São Salomão, a administração da Companhia realizou a baixa do saldo de imobilizado das respectivas empresas, de forma a apresentar os saldos consolidados em 31 de dezembro de 2024 e 2023 com o efeito da perda de controle, representando os montantes de R\$ 17.479 e R\$ 296.711 em 2024 e 2023, respectivamente.
- (c) No exercício de 2024, parte do valor baixado refere-se a um adiantamento a fornecedor de imobilizado que não cumpriu integralmente as especificações do contrato firmado com a Companhia, tornando necessária a baixa desse ativo. No entanto, durante o exercício, a Companhia recebeu um ressarcimento de R\$ 14.695, oriundo da apólice de seguros vinculada ao contrato, com efeito no caixa em 31 de dezembro de 2024. Adicionalmente, as controladas da Companhia apresentaram baixas de R\$ 8.530 que não apresentaram efeito caixa no exercício de 2024 e R\$ 4.539 com efeito no resultado.

Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia e suas controladas possuem valores em adições ao Ativo Imobilizado que somados representam R\$ 114.542 (R\$ 216.694 em 31 de dezembro de 2023) sem efeito no caixa no exercício, relativos a (a) custos de empréstimos – juros de empréstimos e rendimento de aplicações capitalizados, (b) arrendamento de salas comerciais e terrenos e (c) provisão de desmobilização.

9 Intangível (Consolidado)

a. Composição do saldo

Descrição	31/12/2024	31/12/2023
Softwares	481	298
Projetos e estudos	5.824	2.268
Servidão	5.549	2.050
Certificações	108	19
Ágio (a)	11.383	11.360
Mais valia – outorgas pré-operacionais	243.360	6.294
Total	266.705	22.289

- (a) Ágio por expectativa de rentabilidade futura sobre a aquisição de projetos híbridos e solares, sendo R\$ 23 referente ao projeto Tianguá III e R\$ 11.360 do projeto Rio Brillhante (SPEs Fótons de São George 01 a 05).

b. Movimentação do saldo

Descrição	31/12/2024	31/12/2023
Saldo inicial	22.289	20.786
Amortização	(225)	(677)
Aquisição de intangível	10.948	2.180
Baixas de intangível	(3.414)	-
Adição por aquisição	19	-
Adição de ágio (a)	23	-
Adição de mais valia – outorgas pré-operacionais (a)	237.065	-
Saldo final	266.705	22.289

- (a) Adição de ágio e mais valia dos projetos adquiridos durante o exercício de 2024 (vide nota 2.16) referentes a outorgas pré-operacionais. O ágio de R\$ 23 se refere a aquisição do projeto Tianguá III e a mais valia de R\$ 237.065 se refere a aquisição dos projetos Dom Inocêncio Sul e Seriemas, nos valores de R\$ 201.225 e R\$ 35.840, respectivamente.

10 Empréstimos, financiamentos e debêntures (Consolidado)

A Companhia e suas controladas celebraram contratos de empréstimos, financiamentos, debêntures e notas comerciais para captação de recursos destinados à implantação de seus empreendimentos. Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia e suas controladas possuem ativos os seguintes contratos de dívidas:

Empréstimos e financiamentos

Controlada	Banco	Data do contrato	1º pagamento	Vencimento	Valor contratado
Ventos de São Júlio I Energia Renováveis S.A.	BNDES	30/06/2022	15/01/2024	15/06/2046	291.000
Ventos de São Lúcio I Energia Renováveis S.A.	BNDES	30/11/2021	15/03/2024	15/01/2045	148.000
Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A.	BNDES	30/11/2021	15/03/2024	15/12/2045	242.036
Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A.	BNDES	30/11/2021	15/03/2024	15/12/2045	242.232
Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A.	BNDES	30/11/2021	15/03/2024	15/12/2045	242.032
Ventos de Santo Artur Energias Renováveis S.A.	BNDES	30/04/2021	15/07/2022	15/06/2041	216.712
Ventos de Santa Sofia Energias Renováveis S.A.	BNDES	24/06/2020	15/07/2022	15/06/2041	207.563
Ventos de Santo Abelardo Energias Renováveis S.A.	BNDES	29/12/2020	15/09/2022	15/06/2041	204.334
Ventos de Santa Amélia Energias Renováveis S.A.	BNDES	29/12/2020	15/07/2022	15/06/2041	212.691

Controlada	Banco	Data do contrato	1º pagamento	Vencimento	Valor contratado
Ventos de Santa Lívia Energias Renováveis S.A.	BNB	29/10/2021	15/06/2025	15/11/2045	150.970
Ventos de São Leão I Energias Renováveis S.A.	BNB	29/10/2021	15/06/2025	15/11/2045	144.005
Ventos de São Longino Energias Renováveis S.A.	BNB	29/10/2021	15/06/2025	15/11/2045	151.000
Ventos de São Ludgero Energias Renováveis S.A.	BNB	29/10/2021	15/06/2025	15/11/2045	154.002
Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A.	BNB	09/09/2022	15/10/2024	15/09/2046	300.000
Ventos de São João XXIII Energia Renováveis S.A.	BNDES	29/07/2022	15/01/2024	15/06/2046	175.800
Ventos de São Bento Energia Renováveis S.A.	BNB	30/11/2018	28/02/2021	15/12/2038	184.135
Ventos de Santo Eloy Energia Renováveis S.A.	BNB	30/11/2018	28/02/2021	15/12/2038	183.436
Ventos de São Galvão Energia Renováveis S.A.	BNB	30/11/2018	28/02/2021	15/12/2038	183.436
Ventos de São Joaquim Energia Renováveis S.A.	BNDES	30/08/2022	15/01/2024	15/06/2046	95.200
Ventos de São Joaquim Energia Renováveis S.A.	FDNE	29/07/2022	01/01/2025	01/07/2042	194.155
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	BNDES	30/08/2022	15/01/2024	15/06/2046	95.200
Ventos de Santa Justina Energias Renováveis S.A.	FDNE	29/07/2022	01/01/2025	01/07/2042	194.175
Ventos de Santa Alice Energias Renováveis S.A.	BNB	30/12/2019	15/08/2022	15/01/2041	166.830
Ventos de São Felipe Energias Renováveis S.A.	BNB	30/12/2019	15/08/2022	15/01/2039	166.830
Ventos de São Mizaél Energias Renováveis S.A.	BNB	30/12/2019	15/08/2022	15/01/2036	166.830
Ventos de Santa Sara Energias Renováveis S.A.	BNB	30/12/2019	15/08/2022	15/01/2042	177.861
Ventos de São Canuto Energias Renováveis S.A.	BNDES	27/12/2022	15/02/2025	15/12/2046	192.000
Ventos de São Guilherme Energias Renováveis S.A.	BNDES	27/12/2022	15/02/2025	15/12/2046	240.000
Ventos de São Jeremias Energias Renováveis S.A.	BNDES	27/12/2022	15/02/2025	15/12/2046	220.000
Ventos de São Galdino Energias Renováveis S.A.	BNDES	27/12/2022	15/02/2025	15/12/2046	224.000
Fótons de São Benjamim Energias Renováveis S.A.	BNB	30/04/2024	15/08/2026	15/07/2048	127.592
Fótons de São Cláudio Energias Renováveis S.A.	BNB	27/05/2024	15/08/2026	15/07/2048	122.500
Total contratado – empréstimos e financiamentos					6.016.557

Escrituras de Debêntures e Notas Comerciais

Controlada	Data do contrato	1º pagamento	Vencimento	Valor contratado
Ventos de São João XXIII Energia Renováveis S.A.	18/08/2022	15/07/2024	15/07/2042	109.500
Ventos de São Lúcio I Energias Renováveis S.A.	15/12/2021	15/07/2024	15/07/2041	77.500
RDVE Subholding S.A.	15/04/2022	15/10/2024	15/04/2038	430.000
Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A.	10/07/2024	05/07/2026	05/07/2026	2.500.000
Total contratado – escrituras de debêntures e notas comerciais				3.117.000

a. Composição do saldo

Descrição	Tipo	Encargos Anuais Médios	31/12/2024	31/12/2023
BNDES	FINEM	IPCA + 4,25% a 7,39%	3.579.570	3.293.355
BNB	FNE	IPCA + 1,15% a 4,3%	2.341.148	2.143.348
FDNE	FDNE	IPCA + 2,58%	443.722	412.593
Custos de captação			(284.443)	(215.644)
Total – empréstimos e financiamentos			6.079.997	5.633.652
Escrituras de Debêntures		IPCA + 7,04% a 8,08%	744.988	740.213
Notas Comerciais		CDI + 2,35%	1.253.868	-
Custos de captação			(56.458)	(38.763)
Total – escrituras de debêntures e notas comerciais			1.942.398	701.450
Total			8.022.395	6.335.102
Circulante			348.323	213.124
Não circulante			7.674.072	6.121.978

b. Movimentação do saldo

Descrição	BNDES	BNB	FDNE	Total Empréstimos	Notas Comerciais	Escrituras de Debêntures	Total Geral
Saldo final em 31 de dezembro de 2022	1.981.481	1.870.355	309.292	4.161.128	111.613	932.168	5.204.909
Captações	1.086.158	196.121	76.859	1.359.138	171.500	-	1.530.638
Amortizações de principal	(53.895)	(44.943)	-	(98.838)	(280.000)	(280.000)	(658.838)
Amortizações de juros	(42.335)	(79.694)	-	(122.029)	(27.634)	(31.537)	(181.200)
Juros incorridos	171.226	114.187	19.549	304.962	-	25.921	330.883
Custo de captação – incorrido no exercício	(62.053)	(26.975)	(7.659)	(96.687)	(87)	(7.186)	(103.960)
Transferência do custo de captação	843	(711)	-	132	413	1.610	2.155
Apropriação de custo de captação	1.943	3.488	-	5.431	-	364	5.795
Capitalização de imobilizado	83.114	30.408	6.893	120.415	24.195	60.110	204.720
Saldo final em 31 de dezembro de 2023	3.166.482	2.062.236	404.934	5.633.652	-	701.450	6.335.102
Captações	193.022	175.064	-	368.086	1.804.000	-	2.172.086
Amortizações de principal	(136.214)	(54.734)	-	(190.948)	(594.000)	(56.970)	(841.918)
Amortizações de juros	(140.469)	(78.227)	-	(218.696)	(13.286)	(28.190)	(260.172)
Juros incorridos	343.815	152.185	31.128	527.128	4.686	89.937	621.751
Custo de captação – incorrido no exercício (a)	(45.640)	(29.696)	-	(75.336)	(7.224)	(11.515)	(94.075)
Apropriação de custo de captação	6.022	4.666	-	10.688	-	1.042	11.730
Transferência do custo de captação	(3.988)	(162)	-	(4.150)	-	-	(4.150)
Capitalização de imobilizado	26.062	3.511	-	29.573	52.468	-	82.041
Saldo final em 31 de dezembro de 2024	3.409.092	2.234.843	436.062	6.079.997	1.246.644	695.754	8.022.395
Circulante	174.668	76.648	23.991	275.307	-	73.016	348.323
Não Circulante	3.234.424	2.158.195	412.071	5.804.690	1.246.644	622.738	7.674.072

- (a) Durante o exercício de 2024, a Companhia e suas controladas incorreram no pagamento de R\$ 103.392 em custos de captação, sendo R\$ 26.440 para debêntures e notas comerciais, e R\$ 76.952 para empréstimos e financiamentos – dos quais R\$ 94.075 estão apresentados na movimentação acima e R\$ 9.317 foram alocados temporariamente em conta de despesas antecipadas.

c. Cronograma de pagamentos das parcelas de longo prazo

(i) Empréstimos e financiamentos

Vencimento	31/12/2024		31/12/2023	
	Valor	%	Valor	%
2025	-	-	272.952	5%
2026	284.635	5%	262.556	5%
2027	290.627	5%	265.663	5%
2028	289.879	5%	265.135	5%
2029	293.596	5%	268.247	5%
2030	298.524	5%	273.106	5%
2031	305.360	5%	279.157	5%
2032	309.989	5%	282.395	5%
2033	314.347	5%	286.809	5%
2034	320.453	5%	291.486	5%
2035	322.345	5%	296.161	5%
2036	316.482	5%	288.489	5%
2037	331.701	5%	302.343	5%
2038	356.517	6%	324.851	6%
2039	319.417	5%	282.299	5%
2040	334.505	6%	291.093	5%
2041	298.901	5%	255.680	4%
2042	253.583	4%	209.118	4%
2043	252.981	4%	207.163	4%
2044	255.722	4%	208.938	4%
2045	199.645	2%	164.400	2%
2046	101.172	2%	71.923	1%
2047	14.778	1%	-	-
2048	8.995	1%	-	-
Total parcelas – longo prazo	6.074.154	100%	5.649.964	100%
(-) Custo de captação – longo prazo	(269.464)	-	(180.832)	-
Saldo contábil – longo prazo	5.804.690	-	5.469.132	-

(ii) Escrituras de Debêntures

Vencimento	31/12/2024		31/12/2023	
	Valor	%	Valor	%
2025	-	-	62.524	9%
2026	1.305.306	63%	48.319	7%
2027	47.186	2%	44.357	6%
2028	49.643	3%	46.646	7%
2029	49.812	3%	46.876	7%
2030	49.565	3%	46.561	7%
2031	49.076	3%	46.098	7%
2032	48.929	3%	45.959	7%
2033	48.173	3%	45.248	7%
2034	50.272	3%	47.205	7%
2035	54.085	3%	50.793	7%
2036	56.234	3%	52.800	8%
2037	44.054	2%	41.391	5%
2038	35.668	2%	33.534	5%
2039	8.813	1%	8.374	1%
2040	8.015	1%	7.618	1%
2041	8.586	1%	8.161	1%
2042	8.778	1%	8.345	1%
Total parcelas – longo prazo	1.922.195	100%	690.809	100%
(-) Custo de captação – longo prazo	(52.813)	-	(37.963)	-
Saldo contábil – longo prazo	1.869.382	-	652.846	-

d. Garantias e cláusulas restritivas (*covenants*)

Modalidade	Garantias
BNDES (a)	(i) Alienação fiduciária de ações das controladas; (ii) Alienação fiduciária dos aerogeradores das controladas; (iii) Cessão fiduciária de direitos creditórios de receitas e contratos e direitos emergentes das autorizações das controladas, e contas reserva; (iv) Fiança bancária correspondente a 100% do saldo devedor da dívida, até a conclusão físico-financeira do projeto.
FDNE (a)	(i) Alienação fiduciária ou penhor de ações das controladas; (ii) Alienação fiduciária ou penhor dos aerogeradores das controladas; (iii) Cessão fiduciária de direitos creditórios de receitas e contratos e direitos emergentes das autorizações das controladas, e contas reserva;
Escrituras de Debêntures (a)	(i) Alienação fiduciária de ações das controladas; (ii) Alienação fiduciária dos aerogeradores das controladas; (iii) Cessão fiduciária de direitos creditórios de receitas e contratos e direitos emergentes das autorizações das controladas, e contas reserva; (iv) Fiança bancária correspondente a 100% do saldo devedor da dívida, até a conclusão físico-financeira do projeto.
Notas Comerciais	(i) Garantia fidejussória (Aval) pela Companhia; e (ii) Alienação fiduciária de ações da Controlada São Rafael.
BNB (b)	(i) Garantias outorgadas ao BNB: fiança bancária correspondente ao valor total ou parcial do saldo devedor da dívida, até que determinadas condições sejam atingidas, e contas reservas em fundo de liquidez. No caso de fiança parcial (projeto FLS), foram adicionalmente outorgadas ao BNB garantias de penhor de ações e penhor de aerogeradores das controladas, e cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações das controladas; e (ii) Garantias outorgadas aos fiadores: alienação fiduciária de ações e das unidades geradoras de energia das controladas; e cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações das controladas.

- (a) As escrituras de debêntures e os contratos de financiamentos com o BNDES e FDNE contêm cláusulas restritivas (*covenants*) de Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (“ICSD”).
- (b) Os *covenants* dos contratos são aqueles usuais para operações de empréstimos de longo prazo contratados junto ao BNB. Para os financiamentos firmados entre as controladas do projeto FLS e o BNB, os contratos contêm *covenants* de ICSD e dívida líquida/EBITDA.

A Administração monitora mensalmente todas as *covenants* financeiros e não financeiros previstos nos contratos de financiamento. Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, determinadas controladas dos projetos RDV, FLS e BBS, cujos indicadores já eram passíveis de mensuração, estavam sendo cumpridos.

11 Ações preferenciais resgatáveis (Consolidado)

Em 06 de junho de 2024 a CDV, a FLS RDV Subholding e o Itaú celebraram acordo de investimento, por meio do qual acordou-se um aporte pelo Itaú no montante de R\$ 600.000, mediante a emissão de 12.728.045 ações preferenciais resgatáveis pela FLS RDV, todas nominativas, sem valor nominal, sem direito a voto, com prioridade no recebimento de dividendos fixos obrigatórios.

A remuneração das ações preferenciais resgatáveis será paga pela Investida no primeiro e no segundo semestre de cada exercício social, prioritárias, cumulativas e obrigatórias, equivalentes a 100% da taxa DI acrescida de 1,05% ao ano, de forma *pro rata temporis*, por dias úteis decorridos, apurada entre (a) a data de integralização e a primeira data de distribuição de proventos; (b) as datas de distribuição de proventos, em todos os casos sempre devidos sobre o valor atualizado do investimento.

A primeira distribuição de dividendos ocorreu no dia 03 de dezembro de 2024, com o pagamento aos detentores das ações preferenciais resgatáveis no montante de R\$ 34.201. Conforme cronograma pré-definido, os resgates das ações preferenciais resgatáveis deverão ocorrer entre os dias 1º de maio de 2026 a 30 de novembro de 2036.

Como resultado da transação, o Itaú passou a deter 22,48% das ações emitidas pela Investida, todavia, para fins de apresentação das demonstrações financeiras, a Companhia divulga a participação societária em 100% do capital social da investida, uma vez que as ações preferenciais resgatáveis se caracterizam como instrumento de dívida, de acordo com os termos do contrato vis a vis a norma contábil.

a. Composição do saldo

Modalidade	Encargos Anuais Médios	31/12/2024
Ações preferenciais resgatáveis	CDI + 1,05%	605.536
(-) Custos de captação		(29.214)
Total		576.322
Circulante		5.536
Não circulante		570.786

b. Movimentação do saldo

Descrição	31/12/2024
Saldos iniciais	-
Captações	600.000
Juros incorridos	39.737
Amortizações de juros	(34.201)
Custos de captação incorridos no exercício	(29.214)
Saldos finais	576.322

c. Cronograma de pagamentos das parcelas de longo prazo

Vencimento	31/12/2024	
	Valor	%
2026	22.121	4%
2027	26.300	4%
2028	31.680	5%
2029	36.700	6%
2030	40.120	7%
2031	43.400	8%
2032	67.100	11%
2033	73.100	12%
2034	73.350	12%
2035	78.590	13%
2036	107.539	18%
Total parcelas – longo prazo	600.000	100%
(-) Custo de captação – longo prazo	(29.214)	-
Saldo contábil – longo prazo	570.786	-

12 Patrimônio líquido

Em 31 de dezembro de 2024, o capital social integralizado é de R\$ 3.518.682 (R\$ 2.585.682 em 31 de dezembro de 2023) e está representado por 3.518.682.000 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

	31/12/2024			31/12/2023		
	Capital social (%)	Valor	Ações	Capital social (%)	Valor	Ações
Acionistas						
FIP Salus	66%	2.322.330	2.322.330.402	66%	1.706.550	1.706.550.402
TotalEnergies	34%	1.196.352	1.196.352.026	34%	879.132	879.132.026
Total	100%	3.518.682	3.518.682.428	100%	2.585.682	2.585.682.428

Aumento de capital

Em 17 de janeiro de 2024, de acordo com AGE, foi subscrito o montante de R\$ 1.076.700 pelos acionistas da Companhia, sendo integralizado R\$ 832.020 em moeda corrente no exercício e R\$ 100.980 mediante amortização de passivo oriundo da aquisição de investimentos (nota 2.16), totalizando R\$ 933.000 no exercício, conforme tabela abaixo:

Movimentação de capital	FIP Salus		TotalEnergies EP Brasil Ltda.		Capital social
	Capital subscrito	Capital a integralizar	Capital subscrito	Capital a integralizar	
SalDOS em 1º de janeiro	1.873.728	(167.178)	965.254	(86.122)	2.585.682
Subscrição de capital	710.622	(710.622)	366.078	(366.078)	-
Integralização de capital	-	615.780	-	317.220	933.000
SalDOS em 31 de dezembro	2.584.350	(262.020)	1.331.332	(134.980)	3.518.682

Dividendos mínimos obrigatórios

Dentre as principais determinações do Estatuto Social, estão destacadas: (i) em cada exercício será realizada distribuição de dividendos não inferior a 25% do lucro líquido, ajustado nos termos da lei, quando aplicável. Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia realizou a constituição dos dividendos obrigatórios no montante de R\$ 29.987 (R\$ 50.366 em 31 de dezembro de 2023).

Descrição	31/12/2024	31/12/2023
Lucro do exercício	126.261	201.462
(-) Reserva legal (5%)	(6.313)	(10.603)
Base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios	119.948	190.859
Dividendos propostos	29.987	50.366

Reserva legal

Será constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do Art. 193 da Lei 6.404/76, até o limite de 20% do capital social. Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia constituiu reserva legal no montante de R\$ 6.313 (R\$ 10.603 em 31 de dezembro de 2023), conforme tabela acima.

Reserva de lucros a distribuir

Em 31 de dezembro de 2024 foi constituído montante de reserva de lucros a distribuir na ordem de R\$ 89.961 (R\$ 164.455 em 31 de dezembro de 2023).

Transação de capital com acionistas

Durante o exercício de 2024, a Companhia realizou transações de venda de participação minoritária de seus investimentos no montante de R\$ 38.166, totalizando uma redução no capital social das investidas de R\$ 18.876 e um ganho na venda de participação de R\$ 19.290.

Não distribuição de dividendos aos acionistas controladores

Em 26 de abril de 2024, de acordo com AGE, foi deliberada a não distribuição de dividendos aos Acionistas, referente ao resultado de 31 de dezembro de 2023, correspondente ao montante de R\$ 50.366, no qual foram alocados em reserva de lucros para a realização de investimentos e aproveitamento das necessidades da Companhia.

Dividendos adicionais a acionistas não controladores

Durante o exercício de 2024, as controladas da Companhia realizaram a distribuição de dividendos a acionistas não controladores no montante de R\$ 42.593 (R\$ 88.581 em 31 de dezembro de 2023) com efeito caixa.

13 Receita líquida de vendas

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Venda de energia elétrica (a)	3.796.993	1.949.115	-	-
Consultoria empresarial	9.420	3.645	34.927	16.559
PIS e Cofins sobre vendas	(262.518)	(139.463)	(3.045)	(1.532)
ICMS e FECOP sobre vendas	(4.360)	(6.706)	-	-
ISS sobre vendas	(1.746)	(829)	(1.747)	(828)
Total	3.537.789	1.805.762	30.135	14.199

- (a) A variação no exercício se refere ao aumento na venda de energia, devido a entrada em operação comercial plena dos aerogeradores dos projetos BBS e RVE em abril e setembro de 2023, assim respectivamente, e Umari em maio de 2024, e a expansão da carteira de clientes e negociações da CDV Comercializadora.

14 Custos operacionais

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Energia comprada (a)	(2.082.642)	(674.042)	-	-
Depreciação	(328.291)	(211.964)	-	-
Custos com pessoal	(37.844)	(10.893)	(30.135)	(14.199)
Custos com manutenção (b)	(98.411)	(54.557)	-	-
Outros custos	(94.286)	(49.519)	-	-
Total	(2.641.474)	(1.000.975)	(30.135)	(14.199)

- (a) A variação no exercício se refere a expansão da carteira de clientes e negociações realizadas pela CDV Comercializadora, controlada da Companhia.

- (b) A variação no exercício se refere aos gastos com manutenção dos aerogeradores em operação comercial plena maiores em 2024, pois considera-se a ocorrência dos gastos incorridos nos projetos BBS, RVE e Umari. Ademais, à medida que os aerogeradores são operados para a geração de energia, maior será o volume de gastos com manutenção, o que corrobora com o aumento do saldo no exercício.

15 Despesas gerais ou administrativas

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Depreciação	(11.916)	(11.343)	(8.379)	(6.840)
Despesas com escritórios	(2.972)	(2.525)	(2.891)	(1.897)
Despesas com imóveis	(2.878)	(2.533)	(2.399)	(1.600)
Despesas com informática e telecomunicações	(4.766)	(7.190)	(4.291)	(5.045)
Despesas com pessoal	(77.306)	(98.702)	(60.237)	(74.681)
Despesas com viagens	(5.569)	(3.524)	(5.241)	(2.744)
Despesas legais	(1.243)	(1.257)	(695)	(226)
Seguros	(940)	(2.497)	(95)	(26)
Serviços tomados	(8.583)	(6.088)	(6.066)	(3.818)
Tributos e contribuições	(3.407)	(3.354)	(1.671)	(1.027)
Outras despesas gerais ou administrativas	(11.001)	(6.118)	(8.711)	(535)
Total	(130.581)	(145.131)	(100.676)	(98.439)

16 Outras receitas e despesas líquidas operacionais

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Outras receitas operacionais				
Compartilhamento de despesas (nota 18)	2.920	-	47.549	43.590
Recuperação de despesas	420	4.021	337	1
Outras receitas operacionais	3.703	2.246	3.878	-
Compra vantajosa (nota 2.16)	2.700	-	2.700	-
Subtotal	9.743	6.267	54.464	43.591
Outras despesas operacionais				
Doações	(4.713)	(169)	(7)	-
Compartilhamento de despesas	-	(173)	-	-
IRPJ e CSLL Extemporâneos	-	(1.156)	-	-
Outras despesas operacionais	-	-	(1)	(31)
Subtotal	(4.713)	(1.498)	(8)	(31)
Total	5.030	4.769	54.456	43.560

17 Resultado financeiro

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Receitas financeiras				
Rendimentos de aplicações (a)	127.300	96.410	22.330	12.835
Juros sobre mútuos recebidos	863	-	3.277	4.639
Ganhos com derivativos – não realizado	2.396	3.131	-	3.056
Ganhos com derivativos – realizado	73.690	29.449	71.933	-
Outras receitas financeiras	10.077	942	320	4
Total	214.326	129.932	97.860	20.534
Despesas financeiras				
Juros sobre financiamentos (a)	(527.128)	(304.962)	-	-
Juros sobre debêntures e notas comerciais (a)	(94.623)	(25.921)	-	(8.735)
Juros sobre APR	(39.737)	-	-	-
Apropriação custos de transação	(12.274)	(5.795)	-	-
Perdas com derivativos – não realizado	(39.677)	(7.810)	-	(7.810)
Perdas com derivativos – realizado	(5.353)	(490)	(4.141)	-
Varição cambial passiva	(34.071)	(45)	(34.061)	(30)
Apropriação AVP	(16.110)	-	(16.110)	-
Outras despesas financeiras	(10.759)	(14.620)	(2.202)	(959)
Total	(779.732)	(359.643)	(56.514)	(17.534)
Resultado financeiro líquido	(565.406)	(229.711)	41.346	3.000

- (a) Os rendimentos das aplicações financeiras, juros sobre empréstimos e debêntures que são vinculadas a construção dos ativos qualificáveis não transitam pelas contas de resultado, pois estão sendo capitalizados em conta de ativo imobilizado.

18 Partes relacionadas

Os principais saldos patrimoniais e de resultados em 31 de dezembro de 2024 e 2023, decorrentes de transações com partes relacionadas da Companhia e suas controladas, as quais estão descritas abaixo:

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ativo	7.557	9.948	63.673	65.252
Contas a receber de clientes				
Venda de energia elétrica (b)	5.664	7.279	-	-
Compartilhamento de despesas (a)	-	-	1.709	712
Dividendos a receber				
Dividendos a receber de controladas	-	-	39.756	48.412
Partes relacionadas - outros créditos				
Reembolso de despesas	-	2.336	148	713
Compartilhamento de despesas (a)	47	333	8.783	7.564
Adiantamento compra de projeto	1.846	-	1.846	-
Contrato de mútuos				
Mútuos concedidos a controladas (d)	-	-	11.431	7.851

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Passivo	421.273	264.070	412.148	246.913
Fornecedores	-	1.943	-	-
Compra de energia (b)	-	1.943	-	-
Dividendos a pagar	38.973	50.366	29.987	50.366
Acionista controlador	19.791	33.242	19.791	33.242
Acionistas não controladores	19.182	17.124	10.196	17.124
Contrato de mútuos	-	1.879	-	-
Mútuos concedidos a controladas	-	1.879	-	-
Partes relacionadas - outras contas a pagar	382.300	197.811	382.161	196.547
Capital a integralizar (c)	189.073	195.176	189.073	195.176
Aquisição de projetos (nota 2.16)	192.865	-	192.871	-
Outras contas a pagar	362	2.635	217	1.371
Resultado em 31 de dezembro de 2024 e 2023	48.939	27.328	83.661	62.428
Receita líquida operacional	42.456	45.307	30.135	14.199
Venda de energia (b)	42.456	45.307	-	-
Receita de consultoria empresarial (a)	-	-	30.135	14.199
Custo das vendas e revendas	-	(17.806)	-	-
Compra de energia (b)	-	(17.806)	-	-
Receitas financeiras	863	-	3.277	4.639
Juros sobre mútuos recebidos	863	-	3.277	4.639
Despesas gerais ou administrativas	-	(173)	-	-
Compartilhamento de despesas (a)	-	(173)	-	-
Outras receitas operacionais	5.620	-	50.249	43.590
Compartilhamento de despesas (a)	2.920	-	47.549	43.590
Compra vantajosa (nota 2.16)	2.700	-	2.700	-

- (a) Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, a Companhia possuía contrato de compartilhamento de despesas e de prestação de serviços com as empresas investidas e parte relacionadas do Grupo, ambos com a finalidade de suporte administrativo e operacional.
- (b) As controladas da Companhia possuíam operações de compra e venda de energia com empresas partes relacionadas.
- (c) A Companhia possuía contas a pagar nos valores de R\$ 172.676 e R\$ 16.397 referente a aumento de capital nas investidas Santo Antônio e BBC Solar, respectivamente, joint ventures constituídas junto à AMB, totalizando o saldo a pagar de R\$ 189.073. Conforme disposto em AGE, na medida que houver necessidade de aportes, a Companhia realizará a amortização do referido passivo. Durante o exercício a Companhia realizou aporte de R\$ 22.500 na Ventos de Santo Antônio.
- (d) Durante o exercício de 2024, a Companhia concedeu o montante de R\$ 113.350 (R\$ 118.192 em 31 de dezembro de 2023) para controladas via contratos de mútuos, restando R\$ 11.431 a receber em 31 de dezembro de 2024. Durante o exercício as controladas pagaram à Companhia o montante de R\$ 109.688 (R\$ 129.526 em 31 de dezembro de 2023).

O FIP Salus é o controlador final da Companhia.

Remuneração da Administração

A diretoria da Companhia é formada por membros eleitos como Diretores Estatutários que receberam o montante de R\$ 7.838 no exercício de 2024 (R\$ 7.518 em 31 de dezembro de 2023) pelo exercício do referido cargo. A Companhia não paga outros benefícios de longo prazo para seus Diretores Estatutários.

19 Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros contratados com terceiros discriminam-se como segue:

a. Valor justo dos instrumentos financeiros não derivativos

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos dos ativos e passivos financeiros, incluindo os seus níveis na hierarquia do valor justo.

Descrição	Hierarquia	Consolidado				Controladora			
		31/12/2024		31/12/2023		31/12/2024		31/12/2023	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Caixas e equivalentes de caixa		1.169.969	1.169.969	689.650	689.650	208.054	208.054	113.930	113.930
Aplicações financeiras		686.269	686.269	518.953	518.953	-	-	-	-
Contas a receber de clientes		407.863	407.863	225.931	225.931	1.708	1.708	-	-
Dividendos a receber		-	-	-	-	39.756	39.756	48.412	48.412
Contratos de mútuos		-	-	-	-	11.431	11.431	7.851	7.851
Partes relacionadas - outros créditos		1.893	1.893	2.669	2.669	10.777	10.777	8.277	8.277
Derivativos financeiros (ativo)		30.429	30.429	18.872	18.872	30.197	30.197	1.112	1.112
Fornecedores		(336.188)	(336.188)	(147.180)	(147.180)	(3.652)	(3.652)	(2.005)	(2.005)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	Nível 2	(8.022.395)	(8.318.666)	(6.335.102)	(6.610.039)	-	-	-	-
Ações preferenciais resgatáveis	Nível 2	(576.322)	(605.536)	-	-	-	-	-	-
Partes relacionadas - outras contas a pagar		(382.300)	(382.300)	(197.811)	(197.811)	(382.161)	(382.161)	(196.547)	(196.547)
Obrigações com arrendamentos		(51.015)	(51.015)	(19.661)	(19.661)	(49.632)	(49.632)	(18.499)	(18.499)
Derivativos financeiros (passivo)		(27.155)	(27.155)	(15.636)	(15.636)	-	-	(10.670)	(10.670)
Outras contas a pagar		(38.054)	(38.054)	(11.235)	(11.235)	(14.446)	(14.446)	-	-
Total		(7.137.006)	(7.462.491)	(5.270.550)	(5.545.487)	(147.968)	(147.968)	(48.139)	(48.139)

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023 a Companhia apresentava instrumentos financeiros derivativos, conforme seção abaixo. Os instrumentos financeiros são avaliados ao custo amortizado, exceto pelos instrumentos financeiros derivativos.

b. **Mensuração do valor justo**

A tabela abaixo apresenta a técnica de valoração utilizada na mensuração do valor justo de nível 2 para instrumentos financeiros no balanço patrimonial, assim como os inputs não observáveis significativos utilizados.

Tipo	Técnica de avaliação	Inputs significativos não observáveis	Relacionamento entre os inputs significativos não observáveis e mensuração do valor justo
Título de dívida – Empréstimos, financiamentos, notas comerciais e ações preferenciais resgatáveis.	O valor justo calculado considera: (i) o fluxo de pagamento de parcelas futuras previstas no contrato de dívida, com juros pós fixados (ii) menos o custo de captação embutido no saldo contábil da rubrica.	Não aplicável	Não aplicável
Título de dívida – Escrituras de debêntures	Técnica de comparação de mercado: O valor justo é estimado considerando os preços cotados atuais ou recentes para o mesmo título negociado em mercado secundário.	Não aplicável	Não aplicável

c. Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos

Descrição	Hierarquia	Consolidado		Controladora	
		31/12/2024		31/12/2024	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativo					
Contratos cambiais futuros (NDF)	Nível 2	30.197	30.197	30.197	30.197
Ganho temporária - Hedge (Swap + NDF)	Nível 2	232	232	-	-
Ganho temporária - Opção de compra	Nível 2	-	-	-	-
Passivo					
Contratos cambiais futuros (NDF)	Nível 2	-	-	-	-
Ganho temporária - Hedge (Swap + NDF)	Nível 2	(27.155)	(27.155)	-	-
Total		3.274	3.274	30.197	30.197

Descrição	Hierarquia	Consolidado		Controladora	
		31/12/2023		31/12/2023	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativo					
Contratos cambiais futuros (NDF)	Nível 2	1.112	1.112	1.112	1.112
Ganho temporária - Hedge (Swap + NDF)	Nível 2	17.760	17.760	-	-
Passivo					
Contratos cambiais futuros (NDF)	Nível 2	(10.670)	(10.670)	(10.670)	(10.670)
Ganho temporária - Hedge (Swap + NDF)	Nível 2	(4.966)	(4.966)	-	-
Total		3.236	3.236	(9.558)	(9.558)

A Companhia e suas controladas possuem em 31 de dezembro de 2024 e 2023 contratos cambiais a termo atrelado a moedas estrangeiras que podem variar ao final do contrato.

Os vencimentos das NDFs contratadas pela controladora ocorrerão nos dias 01 e 09 de janeiro de 2025. Nas controladas, os derivativos financeiros estão previstos para vencer entre os meses de janeiro de 2025 a janeiro de 2030.

Todos os instrumentos financeiros derivativos da Companhia e de suas controladas estão avaliados a valor justo, seguindo os níveis de hierarquia da nota 2.7.

d. Valor justo dos contratos de energia (Consolidado)

A controlada CDV Comercializadora opera no Ambiente de Contratação Livre e firmou contratos futuros de compra e venda de energia bilateralmente, cujas posições em 31 de dezembro de 2024 e 2023 são as seguintes:

Descrição	Hierarquia	31/12/2024	31/12/2023
Ativo circulante	Nível 2	816.935	494.148
Ativo não circulante	Nível 2	565.670	590.014
Passivo circulante	Nível 2	(728.173)	(394.398)
Passivo não circulante	Nível 2	(470.528)	(590.370)
Total		183.904	99.394

Movimentação do valor justo	31/12/2024	31/12/2023
Saldos em 1º de janeiro	99.394	143.914
Resultado do valor justo de contratos de energia	84.510	(44.520)
Saldos em 31 de dezembro	183.904	99.394
PIS e COFINS diferidos (provisão no exercício)	(17.011)	(9.194)
PIS e COFINS diferidos (reversão do exercício anterior)	9.194	9.194
Resultado do valor justo de contratos de energia, líquido do PIS e COFINS diferidos	76.693	(43.555)

O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros) pode variar substancialmente, uma vez que as marcações desses contratos foram feitas considerando a data base destas demonstrações financeiras. A controlada tem contratos futuros de energia com vencimento até dezembro de 2040. O valor justo dos contratos de energia estimados de ativos e passivos financeiros da controlada foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado.

20 Imposto de renda e contribuição social corrente

a. Composição do imposto de renda e contribuição social

A composição da despesa com imposto de renda e contribuição social é a seguinte:

	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Imposto de renda corrente	(66.263)	(54.189)	(8.786)	(819)
Contribuição social corrente	(30.006)	(24.090)	(3.171)	(303)
Total – impostos correntes	(96.269)	(78.279)	(11.957)	(1.122)
Imposto de renda diferido	5.492	3.400	14.329	-
Contribuição social diferido	2.046	1.216	5.184	-
Total – impostos diferidos	7.538	4.616	19.513	-
Imposto de renda e contribuição social, líquido do diferido	(88.731)	(73.663)	7.556	(1.122)

b. Apuração do imposto de renda e contribuição social

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

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Resultado antes do IRPJ e CSLL	278.599	390.850	118.705	226.546
(-) Resultado antes do IRPJ e CSLL (Lucro Presumido)	(264.150)	(439.490)	-	-
Resultado antes do IRPJ e CSLL (Lucro Real)	14.449	(48.640)	118.705	226.546
Alíquota vigente combinada de 34%	4.913	(16.538)	40.360	77.026
Diferenças temporárias/permanentes				
Equivalência patrimonial	1.174	105	(42.017)	(94.665)
Valor justo dos contratos de energia	(28.733)	15.137	-	-
Ganhos (Perdas) em operações com derivativos	12.676	1.591	-	-
PIS e COFINS diferidos sobre valor justo	2.658	(328)	-	-
Variação cambial passiva	11.584	15	11.584	10
Apropriação de AVP	5.477	-	5.477	-
Outros ajustes para apuração do IRPJ e CSLL efetivos	1.819	7.468	(3.444)	17.135

Descrição	Consolidado		Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
IRPJ e CSLL Lucro Real - correntes	(11.568)	(7.450)	(11.957)	(1.122)
IRPJ e CSLL Lucro Real - diferidos	7.538	4.616	19.513	-
IRPJ e CSLL Lucro Presumido - correntes	(84.701)	(70.829)	-	-
Total	(88.731)	(73.663)	7.556	(1.122)
Alíquota efetiva (%)	(31,8%)	(18,8%)	6,4%	(0,5%)

c. Movimentação do imposto de renda e contribuição social - diferidos

Passivo fiscal diferido	Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023
Saldos iniciais	44.945	49.342
PIS e COFINS sobre valor justo de contratos	7.817	(965)
PIS e COFINS sobre contratos derivativos não realizados	(1.030)	1.184
IRPJ e CSLL sobre contratos derivativos não realizados	9.765	-
Imposto de renda e contribuição social	(7.538)	(4.616)
Saldos finais	53.959	44.945
Ativo Não Circulante	8.343	-
Passivo Não Circulante	(62.302)	(44.945)

d. Movimentação do imposto de renda e contribuição social - correntes

Descrição	Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023
Saldos iniciais	17.097	9.589
Apuração de IR e CS no exercício	96.269	78.279
Impostos pagos sobre o lucro	(51.406)	(51.134)
Compensação de prejuízos fiscais	(40.964)	(19.637)
Saldos finais	20.996	17.097

21 Contingências

A Companhia e suas controladas, no curso normal de suas atividades, estão sujeitas aos processos judiciais de natureza tributária, previdenciárias, trabalhistas e cíveis.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a análise das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências atuais, as decisões mais recentes nos tribunais sobre cada tema, bem como a avaliação dos advogados externos. A Companhia e suas controladas revisam suas estimativas e premissas continuamente. A Administração, apoiada na opinião de seus assessores legais, não identificou nenhum processo avaliado como provável.

Contingências identificadas como perda remota não são contabilizadas, nem divulgadas; contingências identificadas como perda possível são apenas divulgadas; e contingências identificadas como perda provável são contabilizadas e divulgadas nas demonstrações financeiras.

Em 31 de dezembro de 2024, as contingências classificadas como perda possível resultou no montante de R\$ 3.160 (R\$ 2.980 em 31 de dezembro de 2023) e, dessa forma, não foram contabilizados nestas Demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

22 Eventos subsequentes

(a) Constituição de controladas

Em 07 de janeiro de 2025 a Companhia realizou a constituição de 6 SPEs, possuindo direta e indiretamente as proporções de 100% e 99,9% do capital social das empresas constituídas, respectivamente.

(b) Aportes de capital na controladora

Até a data de autorização destas demonstrações financeiras, os acionistas da Companhia realizaram aportes de capital no montante de R\$ 230.000, segregado entre R\$ 151.800 e R\$ 78.200 para os acionistas FIP Salus e TotalEnergies.

(c) Combinação de negócios

Em 11 de julho de 2024, foi celebrado com a América Holding Participações S.A. (“América Holding”) Contrato de Outorga de Opção de Compra de Quotas e Outras Avenças, por meio do qual garantiu o direito à CDV Comercializadora de adquirir 100% das quotas da América Comercializadora Varejista de Energia Ltda. (“América Varejista”). Em 27 de janeiro de 2025 a controlada cumpriu os atos pré-fechamento e na data da transação foi pago o valor total de R\$ 1.500, restando o valor residual de R\$ 500, com o pagamento condicionado a apuração de índice de endividamento da América Varejista, conforme acordado entre as partes. Essa aquisição não apresenta impacto significativo nas receitas e lucros da controlada no exercício. Até a data de autorização da emissão das Demonstrações Financeiras pela diretoria, não foi finalizado o processo de alocação do ágio (goodwill) aos ativos adquiridos e passivos assumidos dessa aquisição.

(d) Venda de participação minoritária

Em 12 de novembro de 2024 a Companhia celebrou com a Palmyra do Brasil Indústria e Comércio de Silício Metálico e Recursos Naturais (“Palmyra”) o terceiro aditivo ao Contrato de Outorga de Opção de Compra de Ações e Outras Avenças, por meio do qual garantiu à Palmyra uma nova Opção de Compra de Ações das controladas Ventos de São Leopoldo Energias Renováveis S.A. (“São Leopoldo”), Ventos de São Luís Energias Renováveis S.A. (“São Luís”) e Ventos de São Luigi Energias Renováveis S.A. (“São Luigi”). Em 20 de janeiro de 2025 a Palmyra exerceu o direito de opção de compra e cumpriu todos os atos pré-fechamento, adquirindo ações ordinárias classe B de emissão da Companhia, que representam nesta data: (i) 8.431.308 ações da São Leopoldo, representando 11,83% do total de ações e 1,18% do capital social, (ii) 8.225.125 ações da São Luís, representando 11,54% do total de ações e 1,15% do capital social e (iii) 8.144.545 ações da São Luigi, representando 1,14% do total de ações e 4,11% do capital social.

Em 31 de janeiro de 2025, foi celebrado com a Companhia Nacional de Cimento – CNC, Companhia de Cimento da Paraíba – CCP e Companhia de Cimento Campeão Alvorada – CCA (“Cimento Nacional”) Contrato de Outorga de Opção de Compra de Ações e Outras Avenças, por meio do qual garantiu o direito à Cimento Nacional de adquirir ações ordinárias classe B, nominativas e sem valor nominal. Nesta mesma data, a Cimento Nacional cumpriu todos os atos pré-fechamento e adquiriu da Companhia o total de 19.931.730 ações ordinárias classe B da controlada Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A., correspondendo a 49% do total de ações e 4,9% do capital social da investida, segregado entre (i) 11.032.081 ações, correspondente a 14,21% do total e 1,42% do capital social à CNC, (ii) 380.417 ações, correspondente a 0,49% do total e 0,05% do capital social à CCP e (iii) 26.629.162 ações, correspondente a 34,3% do total e 3,43% do capital social à CCA. Adicionalmente, nesta mesma data, a Companhia celebrou contratos de venda de energia para a Cimento Nacional, que terá início em 01 de março de 2025 e término em 31 de dezembro de 2040.

Em 11 de outubro de 2022, foi celebrado com a Mosaic o Contrato de Outorga de Opção de Compra de Ações e Outras Avenças, por meio do qual garantiu o direito à Mosaic de adquirir ações ordinárias classe B, nominativas e sem valor nominal da investida Ventos de São Canuto IV. Conforme citado na nota 1.1.b, no dia 25 de novembro de 2024 a Mosaic adquiriu 44.528.181 ações ordinárias classe B da investida. Em 28 de janeiro a Mosaic informou à Companhia que deseja realizar o exercício de Opção de Compra 2, indicando que adquirirá 5.911.510 ações ordinárias classe B, nominativas e sem valor nominal, equivalente a 4,83% do total das ações e 0,48% do capital social da investida. No dia 31 de janeiro de 2025, a Mosaic cumpriu todos os atos pré-fechamento.

(e) Contratos de opção de compra

Em 31 de janeiro de 2025 a Ventos de São Rafael Energias Renováveis S.A., controlada da Companhia, celebrou Contrato de Outorga de Opções de Compra de Ações e Outras Avenças com a Cimento Nacional, por meio do qual garantiu a compra de 49% do total de ações ordinárias classe B devido sobre a TGR Subholding 4 S.A., controlada indireta da Companhia. O fechamento da operação está condicionado a determinadas condições precedentes, conforme acordo entre as partes.

Em 03 de fevereiro de 2025 a Companhia celebrou Contrato de Outorga de Opções de Compra de Ações e Outras Avenças com a Oxiteno S.A. Indústria e Comércio e a Oleoquímica Indústria e Comércio de Produtos Químicos Ltda., por meio do qual garantiu a compra de 37,26% do total das ações ordinárias classe B e 2,04% do total das ações preferenciais de emissão da controlada Ventos de São Júlio I Energias Renováveis S.A. O fechamento da operação está condicionado a determinadas condições precedentes, conforme acordo entre as partes.

(f) Desembolsos e novos contratos de financiamentos

Em 23 de janeiro de 2025, ocorreu o desembolso de R\$ 900.000 do crédito contratado pela controlada Ventos de São Rafael via emissão de Notas Comerciais.

Em 19 de fevereiro de 2025, ocorreu o desembolso de R\$ 692.000 do crédito contratado pela investida Ventos de Santo Antônio junto ao BNDES, *joint venture* formada junto à AMB.

Em 29 de janeiro de 2025, a TGR 1 Subholding S.A., controlada indireta por meio da investida Ventos de São Rafael, celebrou contrato de financiamento com o BNDES no valor de R\$ 690.000, destinado à implantação do empreendimento.