



DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

31 de dezembro de 2025

Com relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Sumário

Relatório de Administração
Relatório de auditoria sobre as demonstrações financeiras

Demonstrações financeiras

Balancos patrimoniais	1
Demonstrações do resultado	2
Demonstrações do resultado abrangente	3
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	4
Demonstrações dos fluxos de caixa	5

Notas explicativas às demonstrações financeiras

1 Informações gerais	6
2 Apresentação das demonstrações financeiras	9
3 Gestão de risco	11
4 Instrumentos financeiros por categoria	15
5 Caixa e equivalentes de caixa e conta corrente restrita	17
6 Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	18
7 Contas a receber	18
8 Contas a receber e a pagar partes relacionadas	19
9 Tributos a recuperar	21
10 Estoques	21
11 Tributos diferidos	22
12 Imobilizado	23
13 Intangível	25
14 Fornecedores	25
15 Tributos a pagar	26
16 Provisões	26
17 Liminar excludente de responsabilidade	30
18 Patrimônio líquido	31
19 Receita líquida de vendas	31
20 Custo do serviço de energia elétrica	32
21 Despesas gerais e administrativas e Outros ganhos e (perdas), líquidos	33
22 Resultado financeiro	33
23 Imposto de renda e contribuição social	34
24 Lucro líquido (prejuízo) básico e diluído atribuível por ação	36
25 Compromissos	36
26 Atividade de investimento não envolvendo caixa	37
27 Cobertura de seguros	37

Relatório da Administração

Prezados Acionistas,

A Administração da Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A. (“Companhia” ou “Santa Joana I”) apresenta o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras, com o Relatório dos Auditores Independentes referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2025.

A Companhia

A Santa Joana I é uma sociedade anônima de capital fechado que faz parte do grupo Essentia Energia, cujo propósito é gerar negócios de alta rentabilidade no mercado de energia renovável, com eficiência na gestão, no desenvolvimento, na implantação, na operação e na comercialização de energia.

A Companhia é controlada pela Chapada do Piauí II Holding S.A. (“Chapada II”) que tem como objetivo social a estruturação, o desenvolvimento, a implantação e a exploração de empreendimentos de energia elétrica por fonte eólica.

Governança corporativa

A Companhia mantém o seu sistema de gestão baseado nas melhores práticas de governança, atuando assim de forma ética e com respeito para com seus acionistas e demais partes relacionadas.

Responsabilidade ambiental e social

A Santa Joana I trabalha em conformidade com a legislação brasileira, atendendo a todos os requisitos de meio ambiente e exigências de saúde, higiene, segurança e medicina do trabalho.

A Companhia possui Políticas de Sustentabilidade que contemplam os aspectos ambientais, sociais e de saúde e segurança do trabalho. O cumprimento da legislação vigente e a preservação do meio ambiente, assim como a preservação da saúde de todos os seus colaboradores e de quem atua em seu nome são princípios primordiais e prioridades da Companhia.

Recursos humanos

O capital humano é extremamente relevante para a Santa Joana I, sendo a Companhia conduzida por profissionais altamente qualificados e com larga experiência no setor de energia.

A adoção de regras consoantes com as orientações recomendadas pelos órgãos de saúde e pelas autoridades públicas competentes refletem as medidas tomadas para garantir a saúde dos colaboradores e nas práticas perpetuadas pela Companhia, quais sejam: comunicação ativa, ações de higienização de espaços e áreas de circulação, flexibilização de jornadas e adoção do teletrabalho, entre outros.

Agradecimentos

A Companhia registra os seus agradecimentos aos membros da Diretoria e do seu Conselho de Administração pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da Companhia. Especiais reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional. A Companhia também deixa consignado seu agradecimento aos prestadores de serviços, usuários, entidades financeiras, seguradoras, demais agentes do Setor Elétrico e a todos que direta ou indiretamente colaboraram para o êxito das atividades da Companhia no exercício de 2025.

A Administração.



Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

**Aos Administradores e Acionistas da
Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.
São Paulo - SP**

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 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 da Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A. em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, 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, aplicáveis a auditorias de demonstrações financeiras no Brasil, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outros assuntos

Demonstrações financeiras do período anterior auditadas por auditor independente antecessor:

As demonstrações financeiras da Companhia para o exercício encerrado em 31 de Dezembro 2024 foram auditadas por outro auditor, que expressou uma opinião não modificada sobre essas demonstrações financeiras em 28 de Abril de 2025.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório dos auditores

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com o nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

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

Na elaboração das demonstrações financeiras, 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 ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, 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, 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 nas circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de

continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.


- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela administração 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.

São Paulo, 24 de Abril de 2026

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC 2SP014428/O-6



Daniel A. da S. Fukumori

Contador CRC 1SP245014/O-2

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Balancos Patrimoniais

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



Ativos	Nota	31/12/2025	31/12/2024	Passivo e Patrimônio Líquido	Nota	31/12/2025	31/12/2024
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	11	733	Fornecedores	14	273	1.165
Conta corrente restrita	5	383	491	Contas a pagar a partes relacionadas	8	17.914	17.323
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	6	262	-	Tributos a pagar	15	265	862
Contas a receber	7	4.031	3.962	IRPJ e CSLL corrente		353	-
Contas a receber de partes relacionadas	8	207	-	Provisão de ressarcimento	16 (a)	22.202	20.436
Tributos a recuperar	9	884	814	Liminar excludente de responsabilidade	17	4.212	4.101
Despesas antecipadas		-	306	Outras contas a pagar		1	-
Estoques	10	225	389	Total do passivo circulante		45.220	43.887
Outras contas a receber		11	133				
Total do ativo circulante		6.014	6.828	Não circulante			
				Contas a pagar a partes relacionadas	8	25.421	37.752
Não circulante				Tributos diferidos	11	5	-
Realizável a longo prazo				Provisão de ressarcimento	16 (a)	7.310	3.512
Tributos a recuperar	9	267	128	Provisão para desmobilização	16 (b)	1.221	1.028
Depósitos judiciais	16 (c)	25	19	Provisão para causas judiciais	16 (c)	163	-
Tributos diferidos	11	909	738	Total do passivo não circulante		34.120	42.292
		1.201	885				
				Total do passivo		79.340	86.179
Imobilizado	12	110.838	114.668	Patrimônio líquido			
Intangível	13	258	287	Capital social	18	72.866	70.961
Total do ativo não circulante		112.297	115.840	Prejuízos acumulados		(33.895)	(34.472)
				Total do patrimônio líquido		38.971	36.489
Total do ativo		118.311	122.668	Total do passivo e Patrimônio líquido		118.311	122.668

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

Ventos de Santa Joana | Energias Renováveis S.A.

Demonstrações do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



	Nota	31/12/2025	31/12/2024
Receita líquida de vendas	19	25.273	25.074
Custo de venda de energia elétrica	20	(13.926)	(12.433)
Lucro bruto		11.347	12.641
Despesas gerais e administrativas	21	(822)	(1.647)
Outros ganhos e (perdas), líquidos	21	(1.924)	(2.093)
Lucro operacional		8.601	8.901
Receitas financeiras		146	319
Despesas financeiras		(7.363)	(11.364)
Resultado financeiro	22	(7.217)	(11.045)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social		1.384	(2.144)
Imposto de renda e contribuição social	23	(807)	(880)
Lucro líquido (prejuízo) do exercício		577	(3.024)
Resultado básico e diluído atribuível por ação R\$	24	0,01	(0,04)

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

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Demonstrações do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	577	(3.024)
Outros componentes do resultado abrangente	-	-
Total do resultado abrangente	<u>577</u>	<u>(3.024)</u>

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

Ventos de Santa Joana | Energias Renováveis S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



	Nota	Capital social	Prejuízos acumulados	Total do Patrimônio líquido
Em 01 de janeiro de 2024		65.361	(31.448)	33.913
Aumento de capital		5.600		5.600
Prejuízo do exercício		-	(3.024)	(3.024)
Saldos em 31 de dezembro de 2024		70.961	(34.472)	36.489
Aumento de capital	1.5 (a)	1.905	-	1.905
Lucro líquido do exercício		-	577	577
Saldos em 31 de dezembro de 2025		72.866	(33.895)	38.971

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

Ventos de Santa Joana | Energias Renováveis S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



	Nota	31/12/2025	31/12/2024
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social		1.384	(2.144)
Ajustes de receitas e despesas			
Amortização e depreciação	20	6.118	5.871
Baixa de ativo imobilizado	21	1.987	2.467
Atualização financeira de liminar excludente de responsabilidade	22	111	286
Atualização financeira de provisão de desmobilização	22	117	108
Provisão e atualização financeira de ressarcimento		6.966	5.309
Provisão para contingência e atualizações		163	-
Juros partes relacionadas	22	6.288	10.417
Variações nos ativos operacionais			
Contas a receber		(69)	(3.445)
Contas a receber de partes relacionadas		(207)	-
Tributos a recuperar		(380)	35
Estoques		164	32
Despesas antecipadas		306	49
Depósitos judiciais		(6)	(1)
Outras contas a receber		122	(38)
Variações nos passivos operacionais			
Fornecedores		23	(258)
Contas a pagar a partes relacionadas		(117)	421
Tributos a pagar		(51)	(146)
Provisão de ressarcimento		(1.402)	(6.003)
Outras contas a pagar		1	-
Caixa gerado pelas operações		21.518	12.960
Partes relacionadas - pagamento de juros cessão de recebíveis		(11.623)	(10.417)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(995)	(314)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais		8.900	2.229
Fluxos de caixa das atividades de investimento			
Aquisições de bens do ativo imobilizado		(5.085)	(7.950)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		(5.085)	(7.950)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento			
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas		(262)	-
Conta corrente restrita		108	(491)
Recursos provenientes de aporte de capital de acionistas		1.905	5.600
Partes relacionadas - pagamento de cessão de recebível		(6.288)	(5.740)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		(4.537)	(631)
Redução de caixa e equivalentes de caixa, líquidos		(722)	(6.352)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		733	7.085
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício		11	733

As transações das atividades de investimento que não impactaram caixa estão apresentadas na Nota 24.

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

1 Informações gerais

1.1 Contexto operacional

A Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A. (“Companhia” ou “Santa Joana I”) é uma sociedade por ações de capital fechado com sede e foro na cidade e estado de São Paulo, na Rua Campos Bicudo, n.º 98, 4º andar, Jardim Europa, constituída em 2014 através da cisão parcial da Ventos de Santa Joana Energias Renováveis S.A.

A Companhia tem por objeto social a estruturação, o desenvolvimento, a implantação e a exploração de empreendimentos de energia elétrica por fonte eólica.

A Companhia é controlada pela Chapada do Piauí II Holding S.A. (“Controladora” ou “Chapada II”) que detém 100% das ações da Companhia. Em última instância a Companhia é controlada pelo Pátria Infraestrutura IV Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia (“Pátria”).

1.2 Outorga de geração

Em 18 de março de 2014, o consórcio formado pelos acionistas da Companhia venceu o Leilão de Energia Nova A-3/2013, referente à contratação de energia de reserva proveniente de novos empreendimentos de geração, a partir de fonte eólica, no ambiente de contratação regulada, organizado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”), em conformidade às regras emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), expostas no edital Leilão no 09/2013, cujo início de suprimento é 1º de janeiro de 2016.

A Companhia possui outorga de geração emitida pelo Ministério de Minas e Energia – MME conforme listado abaixo:

<u>SPE</u>	<u>Portaria MME</u>	<u>Término das outorgas</u>	<u>Capacidade instalada (MW)</u>	<u>Energia assegurada MWh/Ano</u>
Santa Joana I	Portaria nº 272, de 09 de junho de 2014	Junho de 2049	28,90	131.400

1.3 Contrato de energia

Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (“CCEAR”)

A Companhia firmou Contratos de Comercialização no Ambiente Regulado - CCEARs, na modalidade disponibilidade de energia elétrica com 28 empresas distribuidoras de energia elétrica no 17º Leilão de Energia Nova promovido em 18 de novembro de 2013.

A Companhia compromete-se a vender a totalidade de sua energia gerada às distribuidoras, pelo prazo de 20 anos, a contar de 01 de janeiro de 2016 ao preço médio de R\$ 132,56 por megawatt-hora (“MWh”), a serem atualizados anualmente pelo IPCA, sendo o preço médio dos CCEARs em 31 de dezembro de 2025 igual a R\$ 248,14 por MWh.

Os limites operacionais contratuais aceitáveis sem cobrança de penalidades ou pagamentos de bônus estão nas faixas que variam de 90% a 130% da energia contratada no 1º ano, 90% a 120% no 2º ano, 90% a 110% no 3º ano e 90% a 100% no 4º ano, e apurada ao final de cada ano. Ao final de cada quadriênio apura-se a entrega de ao menos 100% do volume contratado para o período. Nesses casos, os desvios superiores ou inferiores entre os volumes de energia contratados e aqueles efetivamente gerados são reconhecidos no Ativo ou Passivo, respectivamente, mediante a aplicação dos fatores de penalidades ou bônus sobre o MWh a ser entregue.

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



Eventuais diferenças entre a geração e a entrega de energia elétrica prevista em contrato serão compensadas em 12 parcelas pelo ressarcimento anual e/ou quadriênio, sendo que o segundo quadriênio se encerrou em 31 de dezembro de 2023 e o próximo se encerrará em 31 de dezembro de 2027.

Os contratos de *Power Purchase Agreement* (“PPA”) supracitados possuem as seguintes características:

Eólica	Volume PPA MWh/Ano	Início	Término
Santa Joana I	128.772	jan/16	dez/35

1.4 Contas de ressarcimentos

A conta de ressarcimento com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE reflete as diferenças entre a energia efetivamente gerada e a energia contratada, quando ultrapassados os limites de tolerância regulatórios, resultando no reconhecimento, por estimativa, de ativos ou passivos contratuais. A administração entende que a análise do atendimento a estes limites é uma estimativa significativa.

Os eventos de *curtailment*, caracterizados por restrições de geração determinadas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (“ONS”), afetam diretamente a capacidade de entrega de energia do Grupo. Tais eventos tornaram-se mais frequentes no Brasil a partir de agosto de 2023, quando ocorreu um apagão nacional afetando 25 estados e o Distrito Federal, e interrompendo cerca de 31% da carga do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Em 24 de novembro de 2025, foi publicada a Lei nº 15.269/2025, que estabeleceu disposições específicas para o tratamento dos cortes de geração e instituiu mecanismos administrativos para eventual compensação parcial dos impactos retroativos, condicionados à apuração pelo ONS, cálculo pela CCEE e à formalização de termo de compromisso com o poder concedente. Até a data de emissão das demonstrações financeiras, a regulamentação definitiva ainda não foi concluída e os critérios técnicos e jurídicos para apuração de eventual compensação permanecem em discussão. Dessa forma, considerando o estágio atual do processo regulatório e a ausência de definição quanto aos parâmetros aplicáveis e à efetiva materialização do direito à compensação, a Companhia não reconheceu quaisquer efeitos contábeis relacionados a esse tema nas demonstrações financeiras de 2025, permanecendo no aguardo do posicionamento final das autoridades competentes para concluir suas análises.

(a) Ressarcimento

Ressarcimento anual: Caso a energia fornecida seja inferior a 90% da energia contratada anualmente, o valor do ressarcimento será equivalente à aplicação do máximo entre o preço contratual vigente e o preço de liquidação das diferenças (“PLD”) médio do ano na região Nordeste, sobre o montante em MWh que for inferior aos 90% da energia contratada. Caso a energia fornecida seja maior que os limites máximos anuais (130% no primeiro, 120% no segundo, 110% no terceiro e 100% no quarto ano) da energia contratada, o Grupo receberá o valor equivalente a aplicação do PLD da região Nordeste sobre o montante em MWh que extrapolar os limites estabelecidos para cada ano. No caso de ressarcimento em decorrência de energia fornecida ser inferior a 90%, o acerto financeiro ocorre em 12 parcelas mensais após a conclusão de todo o processo de apuração no próximo ano contratual, mediante liquidação das faturas mensais emitidas.

Ressarcimento quadriênio: Caso a energia gerada no período seja inferior a 100% da energia contratada no final de cada quadriênio, o valor do ressarcimento será equivalente à aplicação do máximo valor entre o preço contratual vigente ajustado por um valor de penalidade de 6%, ou o PLD médio do quadriênio na região Nordeste sobre o montante em MWh que for inferior aos 100% e superior a 90% do montante contratado (lembrando que o ressarcimento anual captura os desvios inferiores a 90%). Caso a energia fornecida seja superior a 100% da energia contratada, o Grupo receberá o valor equivalente a aplicação do PLD no Nordeste sobre o montante em MWh. No caso de ressarcimento em decorrência de energia fornecida ser inferior a 100% do volume contratado para o período, o acerto financeiro ocorre em 12 parcelas mensais a partir do primeiro mês seguindo o final do último ano contratual do quadriênio, mediante liquidação das faturas mensais emitidas pelo Grupo. O segundo quadriênio encerrou-se em 31 de dezembro de 2023 e o próximo se encerrará em 31 de dezembro de 2027.

1.5 Principais eventos ocorridos no exercício de 2025

(a) Integralização de capital

Em 2025 a Companhia, recebeu aumento de capital no montante de R\$ 1.905.

(b) Suspensão dos pagamentos dos ressarcimentos

Em 2025, seguindo o cronograma de liquidação da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE"), a Companhia pagou o valor de R\$ 1.402, que se refere a parte dos saldos das contas de ressarcimento ("Conta Ressarcimento") que reflete os efeitos sobre a geração de energia fora dos limites de tolerância estabelecidos nos seus CCEAR e que haviam sido suspensos pela ANEEL por força do despacho nº 2.303/2019.

Novo comunicado ao mercado foi publicado pela CCEE em 15 de dezembro de 2025, novamente suspendendo os pagamentos referentes ao passivo dos ressarcimentos contratuais no ACR – Ambiente de Contratação Regulada, que serão tratados posteriormente conforme instrução regulatória e serão informados ao mercado em comunicação específica.

1.6 Situação financeira

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Total do ativo circulante	6.014	6.828
Total do passivo circulante	<u>(45.220)</u>	<u>(43.887)</u>
Capital circulante líquido	<u>(39.206)</u>	<u>(37.059)</u>

O Capital Circulante Líquido (CCL) da Companhia, que representa a diferença entre o ativo circulante e o passivo circulante, apresentou, em 31 de dezembro de 2025, valor negativo de R\$ 39.206 (comparado a R\$ 37.059 negativo em 31 de dezembro de 2024).

O CCL negativo decorre, substancialmente, do reconhecimento contábil da provisão de ressarcimento. Embora represente valores relevantes no passivo circulante, sua liquidação está contratualmente condicionada aos mecanismos previstos nos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado ("CCEAR"), não configurando exigibilidade imediata e integral.

Nos termos dos CCEAR, os ressarcimentos anuais e quadriennais são deduzidos do faturamento mensal da Companhia, estando sua execução limitada ao montante da receita bruta auferida no período. Dessa forma, a liquidação ocorre de maneira parcelada e condicionada ao faturamento mensal da Companhia, conforme previsto contratualmente, sendo realizada sucessivamente até a quitação integral dos valores devidos. Considerando a elevada previsibilidade do faturamento decorrente dos CCEAR, a Administração entende que o mecanismo contratual reduz o risco de pressão imediata sobre o fluxo de caixa.

A Administração monitora continuamente a posição de caixa e as projeções de fluxo de caixa para os próximos 12 meses e concluiu que a Companhia dispõe de liquidez suficiente para honrar integralmente suas obrigações de curto prazo e manter a continuidade de suas operações, por meio de recursos gerados pelas atividades operacionais ou, se necessário, por aportes de capital dos acionistas.

2 Apresentação das demonstrações financeiras

2.1 Base de elaboração e apresentação

Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”) e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações financeiras foram elaboradas no pressuposto de continuidade normal dos negócios. A Administração efetua uma avaliação da capacidade da Companhia em dar continuidade às suas atividades durante a elaboração das demonstrações financeiras.

A emissão destas demonstrações financeiras foi autorizada pela Administração em 24 de abril de .2026.

2.2 Principais políticas contábeis materiais

As políticas contábeis materiais aplicadas na elaboração das demonstrações financeiras estão descritas juntamente com suas respectivas notas explicativas. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados, salvo disposição em contrário.

2.3 Adoção de normas contábeis – Novas e revisadas

Revisadas e vigentes

	Novas normas ou alterações	Alterações	Vigência
CPC 02	Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis	Classificação de Passivos como Circulante ou Não Circulante	01.01.2025

A Administração da Companhia avaliou os pronunciamentos acima e não foram identificados impactos relevantes nas demonstrações financeiras.

Revisadas e não vigentes

	Normas	Alterações	Vigência
CPC 40	Instrumentos Financeiros: Evidenciação	Alterações à Classificação e Mensuração de Instrumentos Financeiros	01.01.2026
CPC 48	Instrumentos Financeiros	Contratos que fazem referência à eletricidade cuja geração depende de condições naturais	01.01.2026
CPC 51	Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Contábeis	Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras	01.01.2027

A Administração da Companhia adotará essas normas e interpretações novas e alteradas, se aplicáveis, quando entrarem em vigor.

2.4 Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, as quais estão condizentes com as utilizadas pela administração em sua gestão.

2.5 Conversão de moeda estrangeira

(a) Moeda funcional e de apresentação

A moeda funcional e de apresentação da Companhia é o Real. Os ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira, são convertidos para a moeda funcional usando-se a taxa de câmbio vigente na data dos respectivos balanços patrimoniais. Os ganhos e perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos verificados entre a taxa de câmbio vigente na data da transação e os encerramentos dos exercícios são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado.

(b) Transações e saldos

Em 31 de dezembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024, a Companhia não possuía ativos e passivos mensurados em moedas estrangeiras.

2.6 Uso de estimativas e julgamentos críticos

A preparação das demonstrações financeiras da Companhia exige o uso de estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamentos por parte da Administração. Esse processo envolve a aplicação das políticas contábeis materiais da Companhia em áreas que requerem maior nível de julgamento, caracterizadas por sua complexidade. Adicionalmente, são destacadas as áreas onde as premissas e estimativas possuem impacto significativo na elaboração das demonstrações financeiras.

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias.

Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. As estimativas e premissas da Companhia não apresentam riscos significativos, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos para o próximo exercício.

As principais estimativas e julgamentos relacionados às demonstrações financeiras estão apresentadas nas seguintes notas explicativas:

Nota explicativa 12 – Imobilizado, depreciação: Aplicação das vidas úteis definidas e taxa de depreciação;

Nota explicativa 13 - Intangível: Aplicação das vidas úteis definidas e taxa de amortização;

Nota explicativa 16 (a) - Provisão de ressarcimento sobre a receita: Os saldos são avaliados e sujeitos a estimativas e premissas relacionada ao contrato de venda de energia proveniente de energia de reserva. Suas premissas e estimativas estão coerentes com as faixas para apuração da receita, cujos limites operacionais contratuais aceitáveis, sem cobrança de penalidades ou recebimentos de bônus, estão nas faixas que variam de 90% a 130% da energia contratada conforme cada ano contratual.

Nota explicativa 16 (b) - Provisão para desmobilização: Os custos de desmobilização de ativos de geração são provisionados com base em estimativas e premissas, considerando as taxas de desconto NTN-B+IPCA e o valor presente dos custos previstos para a desmobilização e remoção dos ativos ao término do prazo de autorização das usinas. Esses custos são reconhecidos contra o ativo correspondente;

Nota explicativa 16 (c) - Provisão para causas judiciais: O reconhecimento e a mensuração de provisão para processos judiciais têm como principais premissas a probabilidade e a magnitude das saídas de recursos.

3 Gestão de risco

3.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia estão expostas a fatores de riscos financeiros: a) risco de mercado, b) risco de crédito; e c) risco de liquidez. O programa de gestão de risco da Companhia concentra-se na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro. A Companhia não usa instrumentos financeiros derivativos para proteger certas exposições a risco.

A gestão de risco é realizada pelo departamento de Tesouraria, seguindo as políticas da Companhia. A Tesouraria identifica, avalia e recomenda ações contra eventuais riscos financeiros em cooperação com a Administração.

O quadro a seguir sumariza a natureza e a extensão dos riscos decorrentes de instrumentos financeiros e como a Administração da Companhia gerencia sua exposição.

Risco	Exposição	Metodologia utilizada para mensuração do impacto	Gestão
Risco de mercado – Variação monetária e taxa de juros	Empréstimos – Cessão de recebíveis	Análise de sensibilidade	Projeção do serviço da dívida da Controladora Cenários de rating de crédito (cenários de estresse)
Risco de crédito	Caixa e equivalentes de	Análise de vencimento	Gestão de caixa através de instituições financeiras de primeira linha, definição de limites de concentração/exposição máxima, monitoramento dos ratings pelas principais agências.
	caixa, contas a receber de clientes	Avaliação de crédito	
Risco de liquidez	Empréstimos – Cessão de recebíveis e outros passivos	Previsões de fluxo de caixa	Manutenção de caixa mínimo, monitoramento dos fluxos previstos e realizados, manutenção de aplicações financeiras com liquidez conforme necessário.

(a) Risco de mercado

(i) Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado com taxa de juros

Os objetivos da Companhia na gestão de seu capital consistem em assegurar a continuidade operacional de suas atividades, prover retornos aos acionistas e gerar benefícios às demais partes interessadas.

A Companhia possui contratos de financiamento indexados à TJLP. Tal exposição a taxas variáveis representa um risco de fluxo de caixa para a Companhia. Com o intuito de gerir a liquidez em moeda funcional, a Administração monitora periodicamente sua exposição a esses indexadores e avalia a necessidade de cobertura ou não do risco, considerando as perspectivas macroeconômicas.

Com base em variações razoavelmente possíveis nas taxas de juros, a Companhia mensura o impacto potencial no resultado. Essas análises de cenário são elaboradas para os passivos financeiros que representam as posições mais relevantes sujeitas a encargos.

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, a Companhia não possuía contratos de instrumentos financeiros derivativos ou de *swap* de taxa de juros.

Ventos de Santa Joana | Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



(b) Risco de crédito

O risco de crédito é administrado de forma centralizada pela Companhia. Esse risco decorre de caixa e equivalentes de caixa, depósitos em bancos e outras instituições financeiras, bem como de exposições de crédito a clientes, incluindo contas a receber em aberto.

Para mitigar o risco associado às instituições financeiras, a Companhia mantém relacionamento com múltiplos bancos, diversificando suas operações. Os investimentos relacionados a sobras de caixa só podem ser realizados em instituições ou fundos que apresentem patrimônio líquido mínimo adequado, com liquidez diária e classificados como baixo risco segundo o mercado local.

Não foram ultrapassados limites de crédito durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024, e a Administração não espera perdas decorrentes de inadimplência em seus ativos financeiros com instituições financeiras.

Em 31 de dezembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024, não existiam aplicações financeiras com saldos vencidos ou *impaired*, e a totalidade dos saldos de caixa e equivalentes de caixa e de ativos financeiros estava aplicada em instituições consideradas de primeira linha pela Administração.

A Companhia avaliou seu histórico de recebimentos de contas a receber e identificou que não está exposto a um elevado risco de crédito, uma vez que eventuais saldos vencidos e não recebidos são mitigados por contratos de garantias financeiras firmados no âmbito dos leilões de energia e na formalização de contratos bilaterais. Adicionalmente, os montantes a receber de energia de curto prazo são liquidados via CCEE, o que reduz o risco de crédito nas transações realizadas.

(c) Risco de liquidez

A previsão de fluxo de caixa é elaborada pelo departamento de Tesouraria, que monitora, os níveis esperados de entradas e saídas de caixa, de forma a assegurar a disponibilidade adequada de recursos para cada operação. A Tesouraria também acompanha as cláusulas contratuais do financiamento, bem como monitora o cumprimento de cláusulas restritivas (*covenants*), quando aplicável, com o objetivo de evitar o descumprimento de limites e obrigações previstos nos documentos dessas operações.

Os excedentes de caixa são aplicados pela Tesouraria em Certificados de Depósito Bancário (CDBs), priorizando instrumentos com baixo risco, vencimentos compatíveis e liquidez diária, conforme as projeções mencionadas acima.

Na data-base, a Companhia mantinha CDBs e caixa disponível no montante de R\$ 11 (R\$ 733 em 31 de dezembro de 2024). Esses saldos, com liquidez diária, podem ser prontamente acessados para fins de gestão do risco de liquidez, quando necessário.

	Vencimentos (i)				Total Geral
	Até 12 meses	13 a 24 meses	25 a 60 meses	Acima de 61 meses	
Em 31 de dezembro de 2025					
Fornecedores	273	-	-	-	273
Contas a pagar a partes relacionadas	17.914	4.237	12.711	8.473	43.335
Liminar excludente de responsabilidade	4.212	-	-	-	4.212
Provisão de ressarcimento	22.202	211	7.099	-	29.512
Outras contas a pagar	1	-	-	-	1
Em 31 de dezembro de 2024					
Fornecedores	1.165	-	-	-	1.165
Contas a pagar a partes relacionadas	17.323	3.775	11.326	22.651	55.075
Liminar excludente de responsabilidade	4.101	-	-	-	4.101
Provisão de ressarcimento	20.436	114	3.398	-	23.948

(i) As faixas de vencimento apresentadas não são determinadas pela norma, e sim baseadas nos vencimentos contratuais remanescentes.

A Companhia adotou a premissa de não considerar os efeitos de atualizações monetárias baseadas em projeções macroeconômicas futuras para elaboração dos fluxos de caixa não descontados das rubricas de Fornecedores, Provisão de ressarcimento, partes relacionadas, Liminar excludente de responsabilidade e outras contas a pagar.

A análise dos vencimentos aplica-se somente aos instrumentos financeiros e, portanto, não estão incluídas as obrigações decorrentes de legislação.

3.2 Gestão de capital

Os objetivos da Companhia na gestão de seu capital consistem em assegurar a continuidade operacional de seus negócios, visando prover retorno aos acionistas e benefícios às demais partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital otimizada para reduzir o seu custo.

Para manter ou ajustar a estrutura de capital, a Administração realiza ou propõe — conforme as alçadas de aprovação dos acionistas — a revisão da política de pagamento de dividendos, a restituição de capital ou, ainda, a emissão de novas ações para, por exemplo, reduzir o nível de endividamento.

Condizentes com as práticas das companhias do setor, a Companhia monitora seu capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, compreende o saldo total de cessão de recebíveis, deduzido do montante de caixa e equivalentes de caixa, conta corrente restrita e das aplicações financeiras vinculadas a essas operações que podem ser movimentadas.

O capital total é calculado por meio da soma do patrimônio líquido, conforme apresentado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira podem ser assim sumarizados:

	Nota	31/12/2025	31/12/2024
Total de empréstimo - cessão de recebíveis (partes relacionadas)	8	42.816	54.439
(-) Caixa e equivalente de caixa	5	(11)	(733)
(-) Conta corrente restrita	5	(383)	(491)
(-) Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	6	(262)	-
Dívida líquida		42.160	53.215
Total do patrimônio líquido		38.971	36.489
Total do capital (patrimônio líquido e dívida líquida)		81.131	89.704
Índice de alavancagem financeira - %		52%	59%

3.3 Outros riscos considerados relevantes

(a) Risco regulatório

As atividades da Companhia, assim como as de seus concorrentes, são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”). Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as operações da Companhia.

O risco de *curtailment* no setor de energia refere-se à limitação ou corte forçado da geração por decisão do Operador Nacional do Sistema Elétrico (“ONS”), mesmo que haja recurso natural disponível para geração, causado por excesso de produção e/ou falta de demanda em determinados dias e horários de pico (sol forte, ventos intensos), congestionamento da rede de transmissão ou falhas em equipamento do sistema de transmissão.

Embora seja um risco inerente ao setor, tornou-se mais relevante a partir de agosto de 2023, atingindo percentuais elevados, sobretudo na região Nordeste. Esse aumento foi motivado principalmente por restrições na infraestrutura de transmissão e por uma política operativa mais conservadora do ONS após o apagão ocorrido em 15 de agosto de 2023.

Tal situação gera prejuízos e afeta a viabilidade de investimentos em renováveis, levando à busca por soluções estruturais, como melhorias na rede de transmissão, ações de incentivo, regulamentação de armazenamento e compensações financeiras, visando mitigar os impactos financeiros sobre os geradores, além de compensações financeiras aos geradores afetados.

(b) Risco de alteração da legislação tributária no Brasil

Alterações na legislação tributária podem gerar eventuais impactos na Companhia, como mudanças nas alíquotas dos tributos vigentes, instituição de novos tributos e supressão de benefícios fiscais.

Em 20 de dezembro de 2023, foi promulgada a Emenda Constitucional ("EC") nº 132, que estabelece a Reforma Tributária ("Reforma") sobre o consumo e em 16 de janeiro de 2025 foi sancionada a Lei Complementar nº 214/25 que regulamenta a Reforma, no entanto, vários temas, inclusive as alíquotas dos novos tributos, ainda estão pendentes de regulamentação por Leis Complementares ("LC").

O modelo da Reforma está baseado em IVA repartido ("IVA dual") em duas competências, uma federal (Contribuição sobre Bens e Serviços - CBS) e uma subnacional (Imposto sobre Bens e Serviços - IBS), que substituirá os tributos PIS, COFINS, ICMS e ISS. Foi também instituído o Imposto Seletivo ("IS"), de competência federal, incidente sobre bens e serviços prejudiciais à saúde e ao meio ambiente, nos termos de futura regulamentação.

Haverá um período de transição de 2026 até 2033, em que os dois sistemas tributários – antigo e novo – coexistirão. Os impactos da Reforma na apuração dos tributos mencionados somente poderão ser mensurados após a conclusão da regulamentação dos temas pendentes por LC. Consequentemente, não há qualquer efeito da Reforma nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2025.

(c) Mudanças climáticas

Os parques eólicos da Companhia, por essência, já são grandes contribuintes para a redução das emissões de Gases de Efeito Estufa ("GEE"), que são os principais causadores do aquecimento global e das mudanças climáticas. Ao gerar energia por fonte renovável, ou seja, sem a queima de combustíveis fósseis, a Companhia não só fornece energia limpa para o crescimento econômico do país, como contribui para que o Brasil seja cada vez menos dependente do petróleo.

Em se tratando das consequências das mudanças climáticas e possíveis impactos sobre os negócios da Companhia, os principais riscos operacionais para os negócios são: incêndios, tempestades, com danos à infraestrutura (Linhas de transmissão, Subestações, acessos internos) com consequente interrupção de operação. Entretanto, não foram identificados riscos climáticos relevantes, exceto pela variação do recurso eólico que impacta na geração de energia. A Companhia monitora constantemente e atualiza seus estudos de recurso eólico para avaliar eventuais impactos em sua produção de energia futura.

(d) Riscos de liquidação de ressarcimentos

Em 2025, a CCEE retomou os descontos dos valores da Conta Ressarcimento relativos aos CCEAR, referentes ao período de outubro de 2021 a outubro de 2022, cujo cronograma foi concluído em dezembro de 2025. A Companhia aguarda a divulgação de novo cronograma para as demais parcelas. O saldo estimado a ser descontado nos próximos 12 meses é de R\$ 22.202, o que deverá impactar de forma relevante os recebimentos provenientes de CCEAR.

(e) Risco de *impairment*

A Companhia avalia na data de cada balanço se há evidência objetiva de que um ativo ou grupo de ativos está deteriorado. Um ativo ou grupo de ativos está deteriorado e as perdas por *impairment* são reconhecidas somente se há evidência objetiva de *impairment* como resultado de um ou mais eventos ocorridos após o reconhecimento inicial dos ativos (um "evento de perda") e aquele evento (ou eventos) de perda tem um impacto nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo ou grupo de ativos que pode ser estimado de maneira confiável.

Em 31 de dezembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024, a Companhia não identificou indicativo de perda por *impairment* para um ativo ou grupo de ativo.

4 Instrumentos financeiros por categoria

(a) Reconhecimento e mensuração inicial

As contas a receber de clientes e os títulos de dívida emitidos são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente quando a Companhia se tornar parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro (a menos que seja uma conta a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, acrescido, para um item não mensurado ao valor justo por meio do resultado, 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.

(b) Classificação e mensuração subsequente

Ativos financeiros

No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como mensurado: ao custo amortizado; ou ao valor justo por meio do resultado ("VJR"). Não há ativos financeiros classificados ao valor justo por meio do resultado abrangente ("VJORA").

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude 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:

- (i) é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- (ii) 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.

Mensuração subsequente de ganhos e perdas

VJR - Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado.

Ativos financeiros a custo amortizado - Esses ativos são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. 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.

Passivos financeiros

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJR. Um passivo financeiro é classificado como mensurado ao VJR caso for classificado como mantido para negociação, for um derivativo ou for 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.

(c) Desreconhecimento

Ativos financeiros

A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere 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 nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro.

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

Passivos financeiros

A Companhia desreconhece um passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retirada, cancelada ou expira. A Companhia também desreconhece um passivo financeiro quando os termos são modificados e os fluxos de caixa do passivo modificado são substancialmente diferentes, caso em que um novo passivo financeiro baseado nos termos modificados é reconhecido a valor justo.

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.

(d) Compensação de instrumentos financeiros

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito de compensar os valores reconhecidos e há uma intenção de liquidá-los numa base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente. Não foram compensados instrumentos financeiros em nenhum dos exercícios apresentados.

(e) Impairment de ativos financeiros

A Companhia avalia na data de cada balanço se há evidência objetiva de que um ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros está deteriorado. Um ativo ou grupo de ativos financeiros está deteriorado e as perdas por *impairment* são reconhecidas somente se há evidência objetiva de *impairment* como resultado de um ou mais eventos ocorridos após o reconhecimento inicial dos ativos (um "evento de perda") e aquele evento (ou eventos) de perda tem um impacto nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros que pode ser estimado de maneira confiável.

Em 31 de dezembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024 a Companhia não identificou evidências de perda por *impairment* para um ativo ou grupo de ativos financeiros.

(f) Instrumentos financeiros mensurados a custo amortizado

Ativos financeiros

Os ativos financeiros ao custo amortizado são ativos financeiros não derivativos, com pagamentos fixos ou determináveis, que não são cotados em um mercado ativo. São apresentados como ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço (estes são classificados como ativos não circulantes).

Em 31 de dezembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024 a Companhia não identificou evidências de perda por *impairment* para um ativo ou grupo de ativos financeiros.

Ventos de Santa Joana | Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



Passivos financeiros

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado. Os passivos financeiros são 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.

Não houve mudança na classificação dos ativos e passivos financeiros entre os métodos de avaliação durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024.

Os ativos e passivos financeiros ao custo amortizado conforme o balanço da Companhia estão apresentados abaixo:

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Ativos, conforme o balanço patrimonial			
Caixa e equivalentes de caixa	5	11	733
Conta corrente restrita	5	383	491
Contas a receber	7	4.031	3.962
Contas a receber de partes relacionadas	8	207	-
Outras contas a receber		11	133
Ao custo amortizado		4.643	5.319
Passivo, conforme o balanço patrimonial			
Contas a pagar a partes relacionadas	8	43.335	55.075
Fornecedores	14	273	1.165
Provisão de ressarcimento		-	152.060
Liminar excludente de responsabilidade	17	4.212	4.101
Outras contas a pagar		1	-
Ao custo amortizado		47.821	212.401

Para os instrumentos classificados no não circulante, a Administração entende que o valor contábil representa uma aproximação razoável do respectivo valor justo na data do balanço, considerando que são remunerados substancialmente por taxas pós-fixadas indexadas a indicadores econômicos e mensurados ao custo amortizado pelo método da taxa efetiva de juros. Não foi elaborada estimativa específica de valor justo.

5 Caixa e equivalentes de caixa e conta corrente restrita

Política contábil

Incluem os saldos de caixa, depósitos bancários e aplicações financeiras com liquidez imediata, registradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data do balanço.

As aplicações financeiras são reconhecidas e mensuradas pelo custo amortizado e os resultados financeiros auferidos nessas operações são alocados diretamente ao resultado na Companhia.

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo.

Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Recursos em banco e em caixa	3	14
Recursos em aplicações financeiras	8	719
	11	733

As aplicações financeiras em 31 de dezembro de 2025 referiam-se a CDBs atrelados à taxa DI, remunerados a uma taxa de 97% do CDI com liquidez imediata (99% do CDI em 31 de dezembro 2024), com liquidez imediata.

Conta corrente restrita

Contas correntes não movimentáveis, constituídas exclusivamente para receber os recursos, com o objetivo de realizar o pagamento do recurso derivados do contrato de cessão de recebíveis decorrentes dos instrumentos de financiamento. O saldo dessas contas em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 383 e em 31 de dezembro de 2024 R\$ 491.

6 Aplicações financeiras vinculadas às dívidas

Conta Centralizadora

Aplicação financeira de titularidade da Companhia, constituídas exclusivamente para receberem os recursos derivados dos contratos de cessão de recebíveis, por qualquer meio legal e contabilmente permitido, com o intuito de realizar o pagamento do serviço da dívida da controladora decorrente do instrumento de financiamento com BNDES.

O montante da conta supracitada é aplicado em fundos de investimentos pelo banco administrador. Em 31 de dezembro de 2025 o saldo é de R\$ 262 e em 31 de dezembro de 2024 não havia saldo.

7 Contas a receber

Política contábil

As contas a receber de clientes correspondem aos valores a receber pela geração de energia elétrica no curso normal das atividades da Companhia. Se o prazo de recebimento é equivalente a um ano ou menos, as contas a receber são classificadas no ativo circulante. Caso contrário, estão apresentadas no ativo não circulante.

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

A Administração efetua análise criteriosa no contas a receber de clientes e de acordo com a abordagem simplificada. Quando necessário, é constituída uma provisão para perdas esperadas para cobrir eventuais perdas desses ativos em sua realização.

A Companhia avalia seu histórico de recebimentos do contas a receber e identificou que não está exposta a um elevado risco de crédito, uma vez que eventuais saldos vencidos e não recebidos são mitigados por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia e na formalização de contratos bilaterais. Ademais, os montantes a receber de energia de curto prazo são administrados pela CCEE, diminuindo o risco de crédito nas transações realizadas. Portanto, após as devidas análises, a Administração não julgou necessário o reconhecimento de provisão para perdas esperadas e por esse motivo não há índice de perda estimadas de créditos para as contas a receber de clientes. O saldo é composto conforme disposto abaixo:

Em 31 de dezembro de 2025 o saldo de contas a receber é de R\$ 4.031 (R\$ 3.962 em 31 de dezembro de 2024). Nas referidas datas não havia títulos vencidos no contas a receber.

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



8 Contas a receber e a pagar partes relacionadas

Política contábil

Os saldos de ativos e passivos, assim como as transações que influenciaram o resultado do exercício, relativas às operações com partes relacionadas e compartilhamento de custos e despesas, decorrem de transações com a Companhia, os quais foram realizadas em condições acordadas entre as partes para os respectivos tipos de operações.

Composição

Empresas	31/12/2025			31/12/2024	
	Ativo circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante
Chapada Branca	-	103	-	259	-
Asa Branca VII Energias Renováveis S.A.	-	2	-	-	-
Ventos de Santa Joana V Energias Renováveis S.A.	-	5	-	-	-
Ventos de Santa Joana XV Energias Renováveis S.A.	-	30	-	26	-
Natureza – custos e despesas compartilhados	-	140	-	285	-
Chapada do Piauí II	-	17.395	25.421	16.687	37.752
Natureza - cessão de recebíveis	-	17.395	25.421	16.687	37.752
Invenergy Serviços Brasil Ltda.	207	-	-	-	-
Natureza - outras contas a receber	207	-	-	-	-
Invenergy Serviços Brasil Ltda.	-	379	-	351	-
Natureza - fornecedores	-	379	-	351	-
Total	207	17.914	25.421	17.323	37.752

Impacto no resultado

	31/12/2025	31/12/2024
	Resultado	Resultado
Chapada do Piauí II	(6.288)	(10.417)
Natureza - juros cessão de recebíveis	(6.288)	(10.417)
Chapada Branca	(967)	(672)
Natureza - custos e despesas compartilhados	(967)	(672)

Compartilhamento de custos e despesas

Em 31 de dezembro 2025, a Companhia mantinha contratos de compartilhamentos de custos com partes relacionadas, a saber:

(i) Compartilhamento de custos e despesas complexo de Chapadas

A Companhia mantém contratos de compartilhamento de custos e despesas entre as empresas do complexo de Chapada do Piauí I Holding S.A., Chapada do Piauí II Holding S.A. e Chapada do Piauí III Holding S.A., esses contratos têm por objeto o rateio, entre as empresas, dos custos e despesas incorridos na administração, operação e manutenção das usinas, desde que tais gastos gerem benefícios para as partes envolvidas.

(ii) Compartilhamento de despesas do escritório de São Paulo – SP

A Companhia e as controladas indiretas da Chapada Branca Holding S.A. mantém contrato de compartilhamento de despesas com suas subsidiárias, com o objetivo de compartilhar, substancialmente, despesas com pessoal, gerais e administrativas. Essas despesas são repassadas com base em critério de rateio definido em contrato firmado entre as partes.

(iii) Compartilhamento de custos e despesas do escritório de Natal – RN

Além dos contratos de compartilhamento de custos supracitados, a controladora indireta Chapada Branca Holding S.A. mantém contrato referente aos custos do Centro de Operação de Geração (“COG”) em Natal - RN, com a Companhia.

O COG monitora as operações das usinas eólicas dos complexos de Chapadas, Asa Branca e Essentia PCHs nesse sentido, os custos incorridos nessa filial, são compartilhados de acordo com a potência instalada das usinas beneficiadas.

Fornecedores

O saldo de fornecedores compreende os passivos constituídos em virtude dos contratos de operação e manutenção dos parques geradores. Os serviços atrelados a estes contratos foram prestados por entidades vinculadas ao grupo do acionista minoritário da controladora indireta da Companhia Chapada Branca Holding S.A.

Outras contas a receber

O saldo de outras contas a receber decorre do mecanismo de garantia de disponibilidade previsto no contrato de operação e manutenção. Quando a disponibilidade dos parques fica abaixo do nível garantido, a prestadora de serviços deve pagar valores compensatórios à Companhia.

Remuneração do pessoal chave da Administração

Em 31 de dezembro de 2025, não houve valores de remuneração atribuídos ao pessoal-chave da Administração, uma vez que as despesas relacionadas passaram a ser centralizadas por outra empresa controlada pelo Pátria. O montante total, incluindo encargos e benefícios, corresponde a R\$ 9.078. Em 31 de dezembro de 2024, o valor pago a título de remuneração ao pessoal-chave da Administração foi de R\$ 19.

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



9 Tributos a recuperar

Política contábil

Os tributos a recuperar são mantidos no ativo principalmente com a finalidade de reconhecer no balanço patrimonial da Companhia os valores contábeis que serão objeto de futura recuperação.

Composição

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
PIS/COFINS sobre ressarcimento (i)	810	746
IRPJ, CSLL, PIS, COFINS e IRRF retido na fonte	-	68
Outros tributos a recuperar	77	-
	<u>884</u>	<u>814</u>
Não Circulante		
PIS/COFINS sobre ressarcimento (i)	267	128
	<u>267</u>	<u>128</u>
	<u>1.151</u>	<u>942</u>

(i) PIS, COFINS, sobre provisão de ressarcimento que representa a quantidade de energia faturada, mas não gerada no ambiente dos contratos de venda de energia valorado pelo preço dos contratos.

10 Estoques

Política contábil

Os estoques são compostos preponderantemente por peças de reposição e materiais de consumo utilizados na manutenção das atividades das usinas.

Os estoques são inicialmente reconhecidos ao custo de aquisição e, posteriormente, mensurados com base no custo médio. Quando ocorre a baixa de itens destinados à manutenção das usinas, esses itens são baixados pelo custo médio, com contrapartida registrada na rubrica de custos de manutenção no resultado.

Em 31 de dezembro de 2025, o saldo de estoques é de R\$ 225 (R\$ 389 em 31 de dezembro de 2024).

11 Tributos diferidos

Política contábil

Os tributos diferidos ativos são constituídos com base nas diferenças temporárias entre as bases contábil e fiscal, decorrentes dos desvios apurados entre a energia gerada e a efetivamente faturada pela Companhia, uma vez que o reconhecimento contábil ocorre por competência, enquanto a apuração fiscal ocorre por caixa, no momento da sua liquidação financeira, considera as alíquotas aplicáveis sob o regime de tributação do lucro presumido. A expectativa de realização desses montantes está alinhada aos ciclos de liquidação anuais e quadrienais dos ressarcimentos previstos nos contratos de comercialização de energia.

Os tributos diferidos passivos são referentes ao imposto de renda e contribuição social que foram constituídos com base nas diferenças temporárias existentes entre a receita financeira de aplicação financeira competência registrada na contabilidade e a receita financeira de aplicação financeira caixa utilizada como base para tributação do fiscal. Os impostos diferidos foram calculados utilizando como forma de tributação o lucro presumido.

Composição

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Ativo de imposto diferido sobre a provisão de ressarcimento		
IRPJ e CSLL	684	629
Ativo de imposto diferido a ser recuperado em até 12 meses	684	629
IRPJ e CSLL	225	109
Ativo de imposto diferido a ser recuperado depois de mais de 12 meses	225	109
	909	738

Em 31 de dezembro de 2025, o saldo de tributos diferidos passivos é de R\$ 5.

12 Imobilizado

Política contábil

O imobilizado é mensurado pelo seu custo histórico, menos depreciação acumulada. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis à aquisição dos itens. O custo histórico também inclui os custos de financiamento relacionados com a aquisição de ativos qualificados.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que fluam benefícios econômicos futuros associados a esses custos e que possam ser mensurados com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídos é baixado. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

A Companhia reconhece uma obrigação para desmobilização de ativos (nota explicativa 16 (b)) no período em que elas ocorrem, com contrapartida registrada no respectivo ativo imobilizado.

A depreciação de outros ativos é calculada usando o método linear considerando os seus custos e seus valores residuais durante a vida útil estimada.

As taxas anuais de depreciação dos bens vinculados ao setor elétrico estabelecidas no Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, deverão ser adotadas pelas concessionárias e permissionárias do serviço público de geração, transmissão e distribuição. Os outorgados, cujo ato de outorga não prevê indenização dos bens ao término do prazo contratual, devem amortizar esses bens pelo prazo da autorização.

Os valores residuais e a vida útil dos ativos são revisados e ajustados, se apropriado, ao final de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso. Sempre que um bem sofrer um reparo, reforma ou transformação que resulte na alteração de sua vida útil, este valor poderá ser imobilizado em adição ao valor residual do ativo. A contagem da vida útil do bem deverá ser reiniciada, de acordo com as taxas de depreciação regulatórias vigentes.

O valor contábil de um ativo é imediatamente baixado ao seu valor recuperável quando o valor contábil do ativo é maior do que seu valor recuperável estimado. Os ganhos e as perdas de alienações são determinados pela comparação dos resultados com o seu valor contábil e são reconhecidos em "Outros ganhos e (perdas), líquidos" na demonstração do resultado.

As taxas de depreciação utilizadas na Companhia são baseadas nas premissas dispostas na resolução normativa Nº 674/2015 de 11 de agosto de 2015 da ANEEL, limitado ao prazo de autorização.

Teste de redução ao valor recuperável

A Companhia avalia anualmente ou sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem possível perda no valor recuperável de seus ativos, a necessidade de realização de teste de *impairment*.

A administração não identificou indícios de perda no valor recuperável dos ativos, não sendo necessária a realização de testes de *impairment* no exercício.

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



	Imobilizado em andamento	Máquinas, equipamentos e outros	Edificações, obras civis e benfeitorias	Provisão de desmobilização	Total
Em 01 de janeiro de 2024	1	115.824	598	273	116.696
Adição	4.351	2.057	-	-	6.408
Depreciação	-	(5.801)	(27)	(14)	(5.842)
Baixa imobilizado	-	(3.348)	-	(127)	(3.475)
Baixa depreciação	-	881	-	-	881
Transferência	(1.967)	1.967	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2024	2.385	111.580	571	132	114.668
Custo	2.385	159.443	814	268	162.910
Depreciação acumulada	-	(47.863)	(243)	(136)	(48.242)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	2.385	111.580	571	132	114.668
Adição	1.276	2.895	-	76	4.247
Depreciação	-	(6.048)	(27)	(14)	(6.089)
Baixa imobilizado	-	(2.992)	-	-	(2.992)
Baixa depreciação	-	1.004	-	-	1.004
Transferência	(3.410)	3.410	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2025	251	109.849	544	194	110.838
Custo	251	162.756	814	344	164.165
Depreciação acumulada	-	(52.907)	(270)	(150)	(53.327)
Saldos em 31 de dezembro de 2025	251	109.849	544	194	110.838
Taxa média anual de depreciação		4%	3%	4%	

(a) Aquisições

As adições ao imobilizado referem-se substancialmente aos investimentos no parque eólico, que consiste na substituição de peças e partes dos aerogeradores, com o objetivo de aumentar as margens de segurança e eliminar defeitos provenientes de falhas de manufatura.

(b) Bens em garantia

Conforme contrato de financiamento junto ao BNDES, a Companhia dá ao banco a propriedade fiduciária dos aerogeradores, que estão substancialmente alocados na rubrica de máquinas, equipamentos e outros.

13 Intangível

Direito de uso de servidão

Inclui os direitos que tenham por objeto bens incorpóreos destinados à manutenção da entidade ou exercidos com essa finalidade, como servidões de passagem. Esses direitos referem-se, em geral, à passagem para linhas de transmissão associadas à geração de energia na área das usinas do Grupo e em áreas urbanas e rurais particulares, constituídos por indenização em favor do proprietário do imóvel.

Estes ativos intangíveis são de vida útil definida e serão amortizados em 30 anos.

	Direito de uso de servidão	Total
Em 01 de janeiro de 2024	316	316
Amortização	(29)	(29)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	287	287
Custo	542	580
Amortização acumulada	(255)	(293)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	287	287
Amortização	(29)	(29)
Saldos em 31 de dezembro de 2025	258	258
Custo	542	580
Amortização acumulada	(284)	(322)
Saldos em 31 de dezembro de 2025	258	258
Taxa média anual de amortização	5%	

14 Fornecedores

Política contábil

O saldo de fornecedores representa as obrigações a pagar por bens ou serviços adquiridos no curso normal das atividades da Companhia. Essas obrigações são classificadas como passivos circulantes se o vencimento ocorrer em até doze meses; caso contrário, são apresentadas no passivo não circulante.

Tais passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, acrescido de eventuais custos de transação diretamente atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, são mensurados pelo custo amortizado, utilizando-se o método da taxa efetiva de juros.

Ventos de Santa Joana | Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



Composição

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Materiais e serviços	60	44
Aquisições de ativos imobilizados	84	998
Custo de transmissão	119	114
Taxa de fiscalização Aneel	10	9
	<u>273</u>	<u>1.165</u>

15 Tributos a pagar

Política contábil

Os tributos a pagar são mantidos no passivo com a finalidade de reconhecer no balanço patrimonial do Grupo os valores contábeis que serão objeto de pagamento futuro.

Composição

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
ICMS	1	185
IRPJ / CSLL (i)	-	399
PIS / COFINS	261	269
Tributos retido	3	9
	<u>265</u>	<u>862</u>

(i) No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, o montante provisionado a título de IRPJ e CSLL foi segregado em rubrica específica no balanço patrimonial.

16 Provisões

Política contábil

As provisões são compostas substancialmente por provisões de ressarcimento, desmobilização e causas judiciais civil que são reconhecidas quando:

Caso a Companhia tenha uma obrigação presente ou não formalizada (*constructive obligation*) como resultado de eventos já ocorridos;

É provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação; e

O valor puder ser estimado com segurança.

Quando houver uma série de obrigações similares, a probabilidade de liquidá-las é determinada levando-se em consideração a classe de obrigações como um todo. Uma provisão é reconhecida quando a probabilidade de liquidação relacionada com qualquer item individual incluído na mesma classe de obrigações seja provável.

As provisões são mensuradas pelo valor presente dos gastos que devem ser necessários para liquidar a obrigação, usando uma taxa antes dos efeitos tributários, a qual reflita as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e dos riscos específicos da obrigação. O aumento da obrigação em decorrência da passagem do tempo é reconhecido como despesa financeira.

(a) Provisão para ressarcimento

As Contas Ressarcimentos (nota explicativa 1.4) com a CCEE refletem os efeitos sobre a geração de energia fora dos limites de tolerância estabelecidos (ou seja, a diferença entre a energia efetivamente gerada e a energia contratada). Tais variações fora dos limites implicam no registro por estimativa de ativos ou passivos contratuais. A administração da Companhia entende que a análise do atendimento a estes limites é uma estimativa significativa.

Composição

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
Provisão de ressarcimento (i)	2.432	2.485
Provisão de despacho (ii)	19.770	17.951
	<u>22.202</u>	<u>20.436</u>
Não circulante		
Provisão de ressarcimento (i)	7.310	3.512
	<u>7.310</u>	<u>3.512</u>
Total	<u>29.512</u>	<u>23.948</u>

(i) A provisão para ressarcimento está apresentada sem os efeitos do Despacho ANEEL nº 2.303/2019. Os valores reconhecidos encontram-se líquidos dos montantes relacionados a eventos de *curtailment* (cortes de geração), determinados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, decorrentes de limitações do sistema de transmissão ou requisitos operacionais. Em conformidade com a Resolução Normativa ANEEL nº 1.030/2022, que revogou a Resolução Normativa nº 927/2021, os volumes de energia não gerados em razão desses eventos foram reconhecidos como redutores da provisão de ressarcimento no exercício.

(ii) O Despacho ANEEL nº 2.303/2019 suspendeu temporariamente os ressarcimentos no âmbito do Ambiente de Contratação Regulada e da Energia de Reserva, para fins de análise e regulamentação dos eventos de *curtailment* de usinas eólicas. Tal suspensão vigorou até a conclusão da Audiência Pública nº 034/2019, que resultou na edição da Resolução Normativa nº 927/2021, posteriormente substituída pela Resolução Normativa nº 1.030/2022, atualmente vigente.

Tal regulamentação definiu metodologias distintas para apuração da energia não fornecida em decorrência dos eventos de *curtailment*, aplicáveis àqueles ocorridos até setembro de 2021 e àqueles posteriores. A operacionalização dos cálculos e reapurações dos ressarcimentos pela CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica; foi condicionada a ajustes sistêmicos e validações com o ONS, conforme comunicados ao mercado. Em dezembro de 2022, a CCEE divulgou cronograma de reapurações referente ao período de janeiro de 2018 a setembro de 2021, cujas liquidações tiveram início em junho de 2023.

Já a apuração dos eventos ocorridos de outubro de 2021 em diante, dependia da finalização da Consulta Pública ANEEL nº 22/2022, que tratou dos aprimoramentos das Regras de Comercialização em atendimento à Resolução Normativa ANEEL nº 927/2021, posteriormente convertida na Resolução Normativa ANEEL nº 1.030/2022. Assim, em dezembro de 2024, foi emitida a Resolução Normativa ANEEL nº 1.109/2024, que aprovou tais Regras viabilizando, portanto, a continuidade das reapurações para o período.

Em maio de 2025, através do comunicado CO 372/25, novo cronograma para as reapurações referentes ao período de outubro de 2021 em diante foi divulgado, e as liquidações tiveram início em julho de 2025.

No entanto, em decorrência da publicação da Lei 15.269/2025, que expande o volume de eventos de *curtailment* compensáveis ao gerador ocorridos desde 1º de setembro de 2023, anulando limites impostos pela Resolução Normativa ANEEL nº 1.030/2022, novo comunicado ao mercado foi publicado pela CCEE em 15 de dezembro de 2025, novamente suspendendo os pagamentos referentes ao passivo dos ressarcimentos contratuais no ACR – Ambiente de Contratação Regulada, que serão tratados posteriormente conforme instrução regulatória e serão informados ao mercado em comunicação específica.

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



Movimentação

	Passivo circulante			Passivo não circulante	
	Provisão de ressarcimento	Provisão de despacho	Total	Provisão de ressarcimento	Total
Saldos em 01 de janeiro de 2024	13.692	9.722	23.414	1.228	1.228
Provisão	1.276	3.283	4.559	3.512	3.512
Pagamento	-	(9.286)	(9.286)	-	-
Atualização financeira	-	521	521	-	-
Transferência	(12.483)	13.711	1.228	(1.228)	(1.228)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	2.485	17.951	20.436	3.512	3.512
Provisão	2.432	-	2.432	3.699	3.699
Pagamento	-	(1.402)	(1.402)	-	-
Atualização financeira	-	835	835	-	-
Transferência	(2.485)	2.386	(99)	99	99
Saldos em 31 de dezembro de 2025	2.432	19.770	22.202	7.310	7.310

(b) Provisão para desmobilização de ativos

A mensuração das obrigações para desmobilização de ativos envolve julgamento sobre diversas premissas. Sob o ponto de vista ambiental, refere-se às obrigações futuras de restaurar e recuperar o meio ambiente para condições ecologicamente similares às existentes antes do início do projeto ou atividade, ou de realizar medidas compensatórias acordadas com os órgãos competentes, em virtude da impossibilidade de retorno a essas condições pré-existentes. Essas obrigações surgem a partir do início da degradação ambiental.

As provisões para desmobilização de ativos consideram que os parques eólicos com contratos de arrendamentos dos terrenos, assumiram obrigações de retirada de ativos ao final do prazo do contrato. As provisões foram inicialmente mensuradas ao seu valor justo e, posteriormente, são ajustadas ao valor presente e a mudanças nos valores ou tempestividades dos fluxos de caixa estimados. Os custos de desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo imobilizado e serão depreciados pelo prazo de autorização do parque eólico.

O valor da provisão de desmobilização, foi contabilizado com base em estimativa do custo total de desmontagem das plantas da Companhia, conforme laudo técnico efetuado por consultor externo especialista do mercado de energia eólica. O laudo, efetuado em 2023, considera as obrigações de desmobilização existentes em função dos contratos regulatórios, ambientais e de arrendamentos dos terrenos da Companhia, tendo como contrapartida o ativo imobilizado. Os valores do laudo, com data-base de 2023, foram projetados até o término dos contratos de arrendamento dos terrenos aplicando uma taxa de inflação de 3,50% ao ano em 2025 (3,90% ao ano em 2024) e atualizados a valor presente com uma taxa de desconto de Nota do Tesouro Nacional – Série B (“NTN-B”) mais IPCA de 10,66% ao ano em 2025 (11,36% ao ano em 2024).

Composição

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Não circulante		
Desmobilização	1.221	1.028
Total	<u><u>1.221</u></u>	<u><u>1.028</u></u>

Movimentação

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Saldo inicial	1.028	1.047
Adição, (reversão) de AVP	76	(127)
Atualização financeira	117	108
	<u><u>1.221</u></u>	<u><u>1.028</u></u>

(c) Provisão para causas judiciais

A Companhia está envolvido em várias ações judiciais que se encontram em instâncias diversas.

As perdas classificadas como possíveis não são reconhecidas contabilmente, sendo divulgadas nas notas explicativas. As contingências cujas perdas são classificadas como remotas não são provisionadas nem divulgadas, exceto quando, em virtude de visibilidade do processo a Companhia considere sua divulgação seja relevante. As classificações das perdas, baseiam-se nas avaliações e opiniões dos consultores jurídicos da Companhia.

As provisões são mensuradas pelo valor presente dos gastos que devem ser necessários para liquidar a obrigação, o qual reflete as avaliações atuais de mercado do valor temporal do dinheiro e dos riscos específicos da obrigação, essas variações são reconhecidas no resultado do exercício.

Cíveis

Referem-se às ações de natureza comercial e indenizatória, movidas por pessoas físicas e jurídicas, envolvendo repetição de indébito, danos materiais, danos morais entre outros.

(i) Contingências prováveis

No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, consta R\$163 referente processos com probabilidade de perda avaliada como provável de natureza regulatória nas quais a Companhia está envolvido.

(ii) Depósitos judiciais ativos

A Companhia possui depósitos judiciais referente às questões em andamento R\$25 (R\$ 19 em 31 de dezembro de 2024)

(iii) Causas possíveis

No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, a companhia apresentava causas com probabilidade de perda avaliada como possível, de natureza cível, no montante de R\$ 459, as quais não foram constituídas provisões (R\$ 4.388 em 31 de dezembro de 2024).

17 Liminar excludente de responsabilidade

Política contábil

Conforme determinou a Portaria nº 226, de 5 de julho de 2013 do Ministério de Minas e Energia, os empreendimentos negociados no Leilão de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão "A-3" de 2013, ocorrido em 18 de novembro de 2013, deveriam ter seu suprimento de energia elétrica iniciado em 1º de janeiro de 2016. Nesse sentido, o Grupo através de seus consultores externos, entrou com o processo judicial contra a ANEEL, a fim de reconhecer seu direito de não ser penalizada em virtude do atraso na implementação das usinas eólicas, alegando a ocorrência de causas excludentes de responsabilidade do Grupo pelos fatores que ocasionaram os atrasos no cronograma de obras das usinas, tais como: embargo ilegal realizado por órgão ambiental incompetente – ICM-Bio; queda de linha de transmissão de outras empresas sobre as linhas de transmissão das usinas do Grupo.

As contas a pagar foram calculadas com base nos possíveis efeitos financeiros relacionados a venda de energia durante o período pré-operacional dos parques, em função do atraso no início das operações, considerando uma eventual revogação da atual liminar. As contas a pagar estão reconhecidas no passivo circulante pelo fato da liminar se tratar de uma tutela provisória que pode ser revogada a qualquer momento em caso de sentença desfavorável ao Grupo.

Tais efeitos são calculados de acordo com os dados contabilizados na CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica à época das liminares e atualizados mensalmente pelo IGPM - Índice Geral de Preços do Mercado e IPCA - Índice Nacional de Preço ao Consumidor Amplo

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



Composição

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
Liminar excludente de responsabilidade	4.212	4.101
Total	<u>4.212</u>	<u>4.101</u>

Movimentação

	<u>Liminar excludente</u>	<u>Total</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2024	<u>3.815</u>	<u>3.815</u>
Atualização financeira	286	286
Saldos em 31 de dezembro de 2024	<u>4.101</u>	<u>4.101</u>
Atualização financeira	111	111
Saldos em 31 de dezembro de 2025	<u>4.212</u>	<u>4.212</u>

18 Patrimônio líquido

Capital social

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, o capital social subscrito da Companhia totalizava de R\$ 77.000 correspondente a 77.000.000 ações. Desse montante, R\$ 72.866 (R\$ 70.961 em 31 de dezembro de 2024), correspondentes a 72.865.828 ações (70.960.828 em 31 de dezembro de 2024), encontram-se totalmente subscritos e integralizados. O saldo remanescente, de R\$ 4.134, correspondente a 4.134.172 ações, permanece a integralizar.

Conforme deliberado em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 18 de outubro de 2024, o capital social será aportado em até cinco anos, contados a partir da data da referida Assembleia.

O Grupo não possui ações autorizadas. Abaixo segue a composição do capital social subscrito e integralizado por ações ordinárias:

Acionistas	%	<u>31/12/2025</u>		<u>31/12/2024</u>	
		<u>Quantidade de ações</u>	<u>Capital social integralizado</u>	<u>Quantidade de ações</u>	<u>Capital social integralizado</u>
Chapada II	100	72.865.828	72.866	70.960.828	70.961
		<u>72.865.828</u>	<u>72.866</u>	<u>70.960.828</u>	<u>70.961</u>

19 Receita líquida de vendas

Política contábil

A receita é reconhecida quando o controle dos bens é transferido para o cliente por um valor que reflita a contraprestação à da Companhia esperam ter direito por esses bens. A receita é mensurada pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é composta pela receita ocorrida pela venda de energia elétrica (faturada ou não faturada).

Os registros das operações de compra e venda de energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE") estão reconhecidos pelo regime de competência de acordo com informações divulgadas por aquela entidade ou por estimativa da Administração.

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



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

	31/12/2025		31/12/2024	
	MWh	Valor	MWh	Valor
Receita com contrato de energia (CCEAR)	758.616	32.063	758.616	30.581
(-) Provisão de ressarcimento		(6.131)		(4.788)
Receita bruta mercado regulado		25.932		25.793
Venda de energia no mercado bilateral	1.944	158	-	-
Venda de energia partes relacionadas	587	269	-	-
Compensação CCEE	-	-	-	353
Receita bruta mercado livre		427		353
Total receita bruta		26.359		26.146
(-) Impostos sobre vendas		(961)		(954)
(-) TFSEE		(125)		(118)
		25.273		25.074

20 Custo do serviço de energia elétrica

	31/12/2025	31/12/2024
Energia elétrica comprada para revenda (i)	(391)	(362)
Encargos de uso do sistema de conexão e transmissão	(1.438)	(1.374)
Custo de operação (a)	(12.097)	(10.697)
	(13.926)	(12.433)

(i) A compra de energia está relacionada a duas operações: (a) necessidade compra de lastro para cobertura da redução de garantia física das usinas do complexo; (b) recomposição do lastro da média móvel de 12 meses.

(a) Custo de operação

	31/12/2025	31/12/2024
Pessoal	(546)	(398)
Operação e Manutenções (i)	(3.552)	(3.948)
Materiais, serviços de terceiros e outros (i)	(891)	(476)
Gestão ambiental (ii)	(64)	-
Aluguel (iii)	(505)	-
Seguro (iv)	(290)	(4)
Taxas de Licenças, permissões e associações (ii)	(25)	-
Água, luz, esgoto e telecomunicação (ii)	(19)	-
Despesas Tributárias (ii)	(71)	-
Viagens (iii)	(13)	-
Depreciações e amortizações	(6.118)	(5.871)
Outras despesas (iii)	(3)	-
	(12.097)	(10.697)

(i) Em 31 de dezembro de 2024, a rubrica de Operações e manutenções e Materiais, serviços de terceiros e outros ficou apresentado invertido.

(ii) Em 31 de dezembro de 2024, as rubricas de Taxas de licenças, permissões e associações, Água, luz, esgoto e telecomunicação, Despesas tributárias e Gestão ambiental foram apresentadas em conjunto com a rubrica de Operações e manutenções.

(iii) Em 31 de dezembro de 2024, as rubricas de Aluguel, Viagem e Outras despesas foram apresentadas em conjunto com a rubrica de Operação e Manutenções.

(iv) Em 31 de dezembro de 2024, os gastos com Seguros eram contabilizados como despesas.

21 Despesas gerais e administrativas e Outros ganhos e (perdas), líquidos

	31/12/2025	31/12/2024
Serviços de terceiros	(218)	(413)
Materiais, manutenção e Veículos (i)	(4)	-
Aluguéis	(6)	(4)
Seguros	-	(362)
Água, luz, esgoto e telecomunicação	(1)	(11)
Viagens	(17)	(18)
Despesas tributárias	(4)	(20)
Pessoal (ii)	(394)	-
Outras receitas (despesas) operacionais	24	(147)
Provisão contingências	(130)	-
Taxas de Licenças, permissões e associações	(72)	-
Despesas compartilhadas (iii)	-	(672)
Outros ganhos e (perdas), líquidos (iv)	-	(2.093)
Perda na baixa do imobilizado (v)	(1.987)	-
Outros ganhos (v)	63	-
	(2.746)	(3.740)

(i) Em 31 de dezembro de 2024, as rubricas Materiais, manutenção e veículos; Taxas de licenças permissões e associações; e Provisão contingências foram apresentadas em conjunto com a rubrica de outras receitas (despesas) operacionais.

(ii) Em 31 de dezembro de 2024, a rubrica Pessoal foi apresentada em conjunto com a rubrica de Despesas compartilhadas.

(iii) Em 31 de dezembro de 2024, a rubrica Despesas compartilhadas era apresentada pelo valor total consolidado das despesas compartilhadas. Já em 31 de dezembro de 2025, essas despesas passaram a ser apresentadas de forma detalhada, com contabilização segregada por rubrica de despesa ou por custo, conforme aplicável.

(iv) Em 31 de dezembro de 2024 a rubrica Outros ganhos e (perdas) foi apresentada fechada.

(v) A soma destas duas rubricas corresponde a rubrica Outros ganhos e (perdas). Líquidos da DRE.

As baixas de imobilizado referem-se à campanha de manutenção da Companhia, na qual são realizadas substituições de grandes componentes dos aerogeradores.

22 Resultado financeiro**Política contábil**

As receitas financeiras decorrentes de aplicações financeiras são reconhecidas com base na taxa de juros pactuada contratualmente. Os juros são apropriados ao valor dos ativos financeiros, em contrapartida de receitas financeiras.

As receitas financeiras sobre contas a receber vencidas são reconhecidas pelo critério *pro rata temporis*, utilizando-se a taxa de juros prevista em contrato. Tais encargos são incorporados ao saldo das contas a receber, com registro em receitas financeiras.

Ventos de Santa Joana | Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



Não foram efetuadas compensações entre receitas e despesas financeiras.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Receitas financeiras		
Receitas de aplicações financeiras	113	198
Variações cambiais	-	101
Outras receitas financeiras	33	20
	<u>146</u>	<u>319</u>
Despesas financeiras		
Juros sobre cessão de recebíveis	(6.288)	(10.417)
Comissões bancárias	(33)	(32)
Multas, juros, tarifas e taxas	(2)	-
Atualização financeira de desmobilização	(117)	(108)
Atualização financeira de ressarcimento (i)	(805)	(502)
Atualização financeira de liminar excludente de responsabilidade	(111)	(286)
Outras despesas financeiras	(7)	(19)
	<u>(7.363)</u>	<u>(11.364)</u>
Resultado financeiro	<u>(7.217)</u>	<u>(11.045)</u>

(i) A atualização financeira da provisão do ressarcimento está apresentada líquida dos efeitos de PIS e COFINS.

23 Imposto de renda e contribuição social

A tributação do imposto de renda e contribuição social é feita tendo como base o lucro presumido da receita, onde a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota de 9%.

Os tributos diferidos são reconhecidos com base nas diferenças temporárias entre as bases contábil e fiscal, decorrentes dos desvios apurados entre a energia gerada e a efetivamente faturada uma vez que o reconhecimento contábil ocorre por competência, enquanto a apuração fiscal ocorre por caixa, no momento da sua liquidação financeira, considera as alíquotas aplicáveis sob o regime de tributação do lucro presumido. A expectativa de realização desses montantes está alinhada aos ciclos de liquidação anuais e quadrienais dos ressarcimentos previstos nos contratos de comercialização de energia. Os tributos diferidos passivos são constituídos com base nas diferenças temporárias das receitas financeiras de aplicações financeiras.

Ventos de Santa Joana I Energias Renováveis S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma



	31/12/2025	31/12/2024
Receita com energia	30.661	21.295
Receita de energia	31.887	30.439
Desconto concedido	(1.402)	(9.286)
Provisão de receita de energia	176	142
Provisão de ressarcimento	(4.956)	4.498
Provisão de ressarcimento	(6.358)	(4.788)
Desconto concedido	1.402	9.286
Receita Gerada	25.705	25.793
Receitas financeiras	64	305
Outras receitas	6	19
Bases de cálculo		
Receitas		
IRPJ	2.509	2.016
Adicional IRPJ	2.309	2.016
CSLL	3.728	2.862
Provisões		
IRPJ	(382)	360
CSLL	(574)	557
Cálculo dos impostos		
Receitas	(943)	(762)
IRPJ – 15%	(376)	(302)
IRPJ adicional – 10%	(231)	(202)
CSLL – 9%	(336)	(258)
Provisões	136	(118)
IRPJ – 15%	57	(54)
IRPJ adicional – 10%	38	(36)
CSLL – 9%	52	(50)
Ajustes atualização despacho nº 2.303/2019	(11)	22
Corrente	(943)	(762)
Diferido	136	(118)
Despesa IRPJ e CSLL - lucro presumido	(807)	(880)

24 Lucro líquido (prejuízo) básico e diluído atribuível por ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do lucro líquido e/ou prejuízo do exercício atribuível aos acionistas da Companhia e à média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo exercício. O resultado por ação diluído é calculado por meio da referida média das ações em circulação, ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações, com efeito diluidor, nos exercícios apresentados. A Companhia não possui potenciais instrumentos conversíveis em ações nem instrumentos financeiros ou contratos que possam resultar na emissão de ações ordinárias como debêntures conversíveis, bônus de subscrição, opções de compra de ações, planos de remuneração baseada em ações ou ações ordinárias potenciais. Dessa forma, não houve diluição no exercício e, portanto, o resultado por ação diluído é idêntico ao resultado por ação básico.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas da companhia	577	(3.024)
Quantidade média ponderada de ações	72.039	67.916
Resultado básico e diluído atribuível por ação R\$	<u>0,01</u>	<u>(0,04)</u>

25 Compromissos

	<u>Até 1 ano</u>	<u>Entre 2 e 5 anos</u>	<u>Acima de 5 anos</u>	<u>Total</u>
Arrendamento (i)	149	372	1.390	1.911
Contrato de manutenção (ii)	1.330	5.615	6.668	13.613
Contrato de transmissão (iii)	1.518	8.406	9.745	19.669
	<u>2.997</u>	<u>14.393</u>	<u>17.803</u>	<u>35.193</u>

(i) Arrendamento de terrenos

Contratos firmados com os proprietários das terras onde os parques eólicos são instalados e preveem prazo de locação de até 49 anos.

Os contratos de arrendamento de terrenos preveem pagamentos integralmente variáveis, vinculados ao faturamento da Companhia. Dessa forma, conforme o CPC 06 (R2) / IFRS 16, esses contratos não compõem a mensuração do passivo de arrendamento e do ativo de direito de uso, sendo reconhecidos diretamente no resultado do exercício à medida que são incorridos.

(ii) Contrato de manutenção

Contratos de longo prazo firmados com o fornecedor de serviços e equipamentos de cada parque eólico para manutenção.

(iii) Contrato de transmissão

São os contratos de longo prazo junto com as empresas de transmissão para envio da energia gerada em cada parque eólico.

26 Atividade de investimento não envolvendo caixa

A atividade de investimento descrita abaixo não tem impacto direto sobre os fluxos de caixa correntes, muito embora afete a estrutura de capital e de ativos da Companhia.

De acordo com o CPC 03 (R2), a exclusão de transações que não envolvem caixa ou equivalentes de caixa da demonstração dos fluxos de caixa é consistente com o objetivo da referida demonstração, visto que tais itens não envolvem fluxos de caixa no período corrente.

Principal transação que não afeta o caixa	31/12/2025	31/12/2024
Aquisições de bens do ativo imobilizado - a prazo	84	998
Em atividades de investimentos	84	998

27 Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. As premissas de riscos, adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria de demonstração financeira, conseqüentemente não foram examinadas pelos nossos auditores independentes.

As modalidades de seguros contratados pela Companhia referem-se principalmente a riscos operacionais com cobertura de danos materiais e lucros cessantes e responsabilidade civil.

* * *

Francisco Moya Reina

Diretor Presidente

Gabriel Marinho de Farias

Diretor Financeiro e de Relação com Investidores

Rodrigo Cesar de Moraes

Controller

Cristiano Soares Pavane

Contador

CRC 1SP271178/O-8