



RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO E DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS 2025

Usina de Energia Eólica Jangada S.A.

CNPJ Nº 21.957.722/0001-09

Subsidiária Integral da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.

www.copel.com copel@copel.com

Estrada RN 120, Fazenda Juremal I - São Bento do Norte - RN CEP 59590-000

SUMÁRIO

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO	3
1. A COMPANHIA.....	4
2. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO.....	4
3. POLÍTICA DE EQUIDADE.....	4
DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS	6
Balanço Patrimonial.....	6
Demonstração de Resultado.....	7
Demonstração do Resultado Abrangente.....	8
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido.....	8
Demonstração dos Fluxos de Caixa.....	9
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS	10
1. Contexto Operacional.....	10
2. Base de Preparação.....	10
3. Políticas Contábeis Materiais.....	11
4. Caixa e Equivalentes de Caixa.....	13
5. Clientes.....	14
6. Títulos e Valores Mobiliários.....	14
7. Partes Relacionadas.....	14
8. Imobilizado.....	14
9. Fornecedores.....	15
10. Obrigação pela não Performance de Geração de Energia.....	15
11. Outras contas a pagar.....	16
12. Provisões para litígios e passivos contingentes.....	16
13. Patrimônio Líquido.....	16
14. Receita Operacional Líquida.....	17
15. Custos e Despesas Operacionais.....	17
16. Resultado Financeiro.....	17
17. Imposto de Renda e Contribuição Social.....	18
18. Instrumentos Financeiros.....	18
19. Seguros.....	21
20. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa.....	21
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES	22
RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE	23

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

À ACIONISTA

A Usina de Energia Eólica Jangada S.A. (Companhia ou Eol Jangada), em atendimento aos compromissos societários e às boas práticas de governança corporativa, apresenta o relatório da administração e as demonstrações financeiras da Companhia relativos ao exercício de 2025, acompanhadas do relatório do auditor independente. A Diretoria da Companhia está à disposição para prestar os esclarecimentos adicionais que eventualmente se tornem necessários.

Curitiba, 23 de março de 2026

**MARCOS PAULO BOAVENTURA SEVERINO
REZENDE**
Diretor Técnico

ADRIANO FEDALTO
Diretor Administrativo-Financeiro

1. A COMPANHIA

A Eol Jangada é uma Sociedade de Propósito Específico - SPE, subsidiária integral da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. e controlada indireta da Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT) e da Companhia Paranaense de Energia (Copel). Atua na implantação, operação e exploração comercial como Produtor Independente de geração de energia elétrica por fonte eólica.

Está localizada no Município de São Bento do Norte, Estado do Rio Grande do Norte e sagrou-se vencedora no 6º Leilão de Energia de Reserva, promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, realizado em 31.10.2014.

A seguir são apresentadas as principais informações do parque gerador e da energia produzida:

Empreendimento	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW médios)	Geração (GWh) (1)	Preço/MWh (2)	Início de Operação Comercial	Vencimento de Outorga
Usina de Energia Eólica Jangada S.A.	27,3	10,3	73,8	266,22	29.12.2018	05.01.2042

(1) Valores referentes ao total bruto gerado em 2025.

(2) Preço atualizado até dezembro/2025.

2. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Em R\$ mil (exceto quando indicado de outra forma)	2025	2024	variação %
Indicadores Contábeis			
Ativo total	165.052	174.008	(5,1)
Caixa e equivalentes de caixa	35.757	27.014	32,4
Títulos e valores mobiliários - garantias de contratos de dívidas	170	151	12,6
Receita operacional bruta	22.351	21.984	1,7
Deduções da receita	(839)	(802)	4,6
Receita operacional líquida (ROL)	21.512	21.182	1,6
Custos e despesas operacionais	(15.530)	(16.803)	(7,6)
Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos	5.982	4.379	36,6
Ebitda ou Lajida (a)	15.444	13.866	11,4
Resultado financeiro	3.971	3.524	12,7
IRPJ/CSLL	(2.082)	(1.561)	33,4
Lucro operacional	9.953	7.903	25,9
Lucro líquido do exercício	7.871	6.342	24,1
Patrimônio líquido	151.593	168.786	(10,2)
Indicadores Econômico-Financeiros			
Liquidez corrente (índice)	4,0	11,3	(64,6)
Liquidez geral (índice)	3,7	9,3	(60,2)
Margem do Ebitda ou Lajida (Ebitda ou Lajida/ROL) (%)	71,8	65,5	9,6
Margem operacional (lucro operacional/ROL) (%)	46,3	37,3	24,1
Margem líquida (lucro líquido/ROL) (%)	36,6	29,9	22,4
Participação de capital de terceiros (%)	8,2	3,0	173,3
Rentabilidade do patrimônio líquido (%) (b)	5,2	3,8	36,8

(a) Ebitda ou Lajida - Lucros antes dos juros, impostos, depreciação e amortização

(b) Lucro Líquido ÷ Patrimônio Líquido

3. POLÍTICA DE EQUIDADE

A Copel defende a equidade como o tratamento justo e isonômico a ser dispensado a cada uma das partes interessadas (conforme as suas especificidades e demandas), sempre baseado em respeito, diversidade, inclusão e igualdade de direitos e oportunidades. A equidade estimula a competitividade e constrói um ambiente que viabiliza decisões mais assertivas e justas, com atenção especial a grupos vulneráveis e sujeitos à discriminação.

Para a Copel, o compromisso com a equidade de gênero e com o papel da mulher no Brasil e no mundo são uma missão de todos. Por isso, constitui pilar fundamental dentre as suas diretrizes estratégicas e está refletido nos seus documentos empresariais, em especial no Código de Conduta e nas Políticas de Sustentabilidade, de Governança Corporativa, de Gestão de Pessoas e de Indicação, Remuneração e Avaliação Anual de Desempenho.

A Companhia, adota as políticas de sua controladora e possui dois diretores responsáveis pela tomada de decisões, não dispondo de empregados próprios nem de conselho de administração constituído, sendo que as matérias relevantes são submetidas à deliberação da Assembleia Geral.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Balança Patrimonial

em 31 de dezembro de 2025 e de 2024
(Em milhares de reais)

ATIVO	NE nº	31.12.2025	31.12.2024
CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	4	35.757	27.014
Clientes	5	1.988	1.890
Imposto de renda e contribuição social		1.077	503
Despesas antecipadas		271	84
		39.093	29.491
NÃO CIRCULANTE			
Realizável a Longo Prazo			
Títulos e valores mobiliários	6	170	151
Outros tributos a recuperar		9	6
Partes relacionadas	7	10.318	18.676
		10.497	18.833
Imobilizado	8	115.371	125.660
Intangível		91	24
		125.959	144.517
TOTAL DO ATIVO		165.052	174.008

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

PASSIVO	NE nº	31.12.2025	31.12.2024
CIRCULANTE			
Partes relacionadas	7	92	116
Fornecedores	9	820	647
Imposto de renda e contribuição social		190	211
Outras obrigações fiscais		122	120
Dividendos a pagar	7	7.895	1.506
Obrigação pela não performance de geração de energia	10	279	—
Outras contas a pagar	11	318	9
		9.716	2.609
NÃO CIRCULANTE			
Imposto de renda e contribuição social diferidos		2.309	1.024
Obrigação pela não performance de geração de energia	10	346	—
Outras contas a pagar	11	1.088	1.589
		3.743	2.613
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social	13.1	142.010	160.686
Reserva legal	13.2	1.383	989
Reserva de retenção de lucros	13.2	2.592	2.592
Dividendo adicional proposto	13.3	5.608	4.519
		151.593	168.786
TOTAL DO PASSIVO		165.052	174.008

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstração de Resultado

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e de 2024
 (Em milhares de reais)

	NE nº	31.12.2025	31.12.2024
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	14	21.512	21.182
Custos Operacionais	15	(14.811)	(15.319)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		6.701	5.863
Outras Receitas (Despesas) Operacionais			
Despesas gerais e administrativas	15	(408)	(579)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	15	(311)	(905)
		(719)	(1.484)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		5.982	4.379
Resultado Financeiro	16		
Receitas financeiras		4.100	3.644
Despesas financeiras		(129)	(120)
		3.971	3.524
LUCRO OPERACIONAL		9.953	7.903
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	17		
Imposto de renda e contribuição social		(798)	(1.696)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(1.284)	135
		(2.082)	(1.561)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		7.871	6.342
RESULTADO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO - em reais	13.4		
Ações ordinárias		0,05299	0,03947

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstração do Resultado Abrangente

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e de 2024
(Em milhares de reais)

	31.12.2025	31.12.2024
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	7.871	6.342
Outros resultados abrangentes	—	—
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	7.871	6.342

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e de 2024
(Em milhares de reais)

	NE nº	Capital social	Reservas de Lucros			Lucros/Prejuízos acumulados	Total
			Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendo adicional proposto		
Saldo em 1º de janeiro de 2024		160.686	672	2.592	4.585	—	168.535
Lucro do exercício		—	—	—	—	6.342	6.342
Deliberação do Dividendo Adicional proposto		—	—	—	(4.585)	—	(4.585)
Destinação proposta à A.G.O.:							
Reserva Legal	13.2	—	317	—	—	(317)	—
Dividendos	13.3	—	—	—	—	(1.506)	(1.506)
Dividendo adicional proposto	13.3	—	—	—	4.519	(4.519)	—
Saldo em 31 de dezembro de 2024		160.686	989	2.592	4.519	—	168.786
Lucro do exercício		—	—	—	—	7.871	7.871
Redução de Capital		(18.676)	—	—	—	—	(18.676)
Deliberação do Dividendo Adicional proposto		—	—	—	(4.519)	—	(4.519)
Destinação proposta à A.G.O.:							
Reserva Legal	13.2	—	394	—	—	(394)	—
Dividendos	13.3	—	—	—	—	(1.869)	(1.869)
Dividendo adicional proposto	13.3	—	—	—	5.608	(5.608)	—
Saldo em 31 de dezembro de 2025		142.010	1.383	2.592	5.608	—	151.593

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Demonstração dos Fluxos de Caixa

dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e de 2024
(Em milhares de reais)

	NE nº	31.12.2025	31.12.2024
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Lucro líquido do exercício		7.871	6.342
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do exercício com a geração de caixa das atividades operacionais			
Encargos e variações monetárias não realizadas - líquidas		195	(15)
Imposto de renda e contribuição social	17	798	1.696
Imposto de renda e contribuição social diferidos	17	1.284	(135)
Depreciação		9.462	9.487
Provisão de não performance de geração de energia e ressarcimento do curtailment	10	560	—
Resultado das baixas de imobilizado	8,1	198	—
		20.368	17.375
Redução (aumento) dos ativos			
Clientes		(98)	(61)
Imposto de renda e contribuição social		(574)	79
Outros tributos a recuperar		(3)	(2)
Despesas antecipadas		(187)	38
Partes relacionadas		(10.318)	(9.291)
		(11.180)	(9.237)
Aumento (redução) dos passivos			
Partes relacionadas		(24)	(77)
Fornecedores		173	(245)
Outras obrigações fiscais		2	(15)
Outras contas a pagar		309	(60)
		460	(397)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		9.648	7.741
Imposto de renda e contribuição social pagos		(819)	(1.721)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		8.829	6.020
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO			
Aplicações financeiras		(19)	—
Aquisições de intangível		(67)	(15)
Aquisições de imobilizado	8.1	—	(498)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		(86)	(513)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO			
Dividendos pagos		—	(6.113)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		—	(6.113)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		8.743	(606)
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	4	27.014	27.620
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	4	35.757	27.014
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		8.743	(606)

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 31 de dezembro de 2025
(Em milhares de reais)

1. Contexto Operacional

A Usina de Energia Eólica Jangada S.A. (Companhia ou Eol Jangada) com sede em São Bento do Norte, Estado do Rio Grande do Norte, constituída em 11.02.2015, é uma sociedade anônima, de capital fechado, subsidiária integral da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. (Cutia) e controlada indireta da Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT) e da Companhia Paranaense de Energia (Copel). Tem como objeto social a exploração da central geradora eólica EOL Jangada, por meio da REA nº 3.257/2011. A entrada em operação comercial foi em 29.12.2018 e a data de vencimento da autorização é 05.01.2042.

2. Base de Preparação

2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil incluindo os pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e as normas contábeis internacionais (IFRS® Accounting Standards), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), incluindo as interpretações emitidas pelo IFRS Interpretations Committee (IFRIC® Interpretations) ou pelo seu órgão antecessor, Standing Interpretations Committee (SIC® Interpretations) 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.

A emissão destas demonstrações financeiras foi autorizada pela Administração da Companhia em 23.03.2026

2.2. Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, com exceção de determinados instrumentos financeiros, conforme descrito nas respectivas práticas contábeis e notas explicativas.

2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras são apresentadas em real, que é a moeda funcional da Companhia. As informações financeiras foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.4. Estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações financeiras a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis da Copel e de suas controladas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas, as quais são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. As áreas que requerem maior nível de julgamento e tem maior complexidade, bem como aquelas nas quais as premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras individuais e consolidadas são as seguintes:

- NEs nº 3.2 e 8 – Imobilizado: previsão de vida útil dos ativos;
- NEs nº 3.3 e 8.1 - Redução ao valor recuperável de ativos: definição de premissas, determinação da taxa de desconto e previsão dos fluxos de caixa;
- NEs nº 3.4 e 12 – Provisões para litígios e passivos contingentes: estimativa de perdas em processos judiciais;
- NEs nº 3.5 e 14 - Reconhecimento de receita: estimativa de valores não faturados e provisão pela não performance de geração de energia;

2.5. Continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade da Companhia. Há expectativa razoável de que a Companhia possui recursos adequados para sua continuidade operacional no futuro próximo e não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional.

3. Políticas Contábeis Materiais

As principais políticas contábeis materiais utilizadas na preparação dessas demonstrações financeiras são apresentadas a seguir. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados.

3.1. Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros são reconhecidos imediatamente na data de negociação, ou seja, na concretização do surgimento da obrigação ou do direito. São inicialmente registrados pelo valor justo, a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo, acrescido, para um item não mensurado ao valor justo por meio do resultado, quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis.

Os valores justos são apurados com base em cotação no mercado, para os instrumentos financeiros com mercado ativo, e pelo método do valor presente de fluxos de caixa esperados, para aqueles que não tem cotação disponível no mercado. Depois do reconhecimento inicial os ativos financeiros somente são reclassificados se a Companhia mudar o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros e esta reclassificação ocorre de forma prospectiva.

Os instrumentos financeiros da Companhia são classificados e mensurados conforme descrito a seguir.

3.1.1. Ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado

Compreendem ativos financeiros mantidos para negociação, ativos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado ou ativos financeiros a serem obrigatoriamente mensurados ao valor justo. Ativos financeiros são classificados como mantidos para negociação se forem adquiridos com o objetivo de venda ou recompra no curto prazo. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos do principal e juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado, independentemente do modelo de negócios. Após o reconhecimento inicial, os custos de transação e os juros atribuíveis, quando incorridos, são reconhecidos no resultado.

3.1.2. Ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado

São assim classificados e mensurados quando: (i) o ativo financeiro for mantido dentro de modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros com o fim de receber fluxos de caixa contratuais; e (ii) os termos contratuais do ativo financeiro derem origem, em datas especificadas, a fluxos de caixa que constituam, exclusivamente, pagamentos de principal e juros sobre o valor do principal em aberto.

3.1.3. Passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado

Os passivos financeiros são mensurados pelo custo amortizado, utilizando o método de juros efetivos. Esse método também é utilizado para alocar a despesa de juros desses passivos pelo respectivo período. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os fluxos de caixa futuros estimados (inclusive honorários pagos ou recebidos, que constituem parte integrante da taxa de juros efetiva, custos da transação e outros prêmios ou descontos), ao longo da vida estimada do passivo financeiro ou, quando apropriado, por período menor, para o reconhecimento inicial do valor contábil líquido.

3.1.4. Baixas de ativos e passivos financeiros

A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando esses direitos são transferidos 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.

Os passivos financeiros somente são baixados quando as obrigações são extintas, canceladas ou liquidadas. A diferença entre o valor contábil do passivo financeiro baixado e a contrapartida paga e a pagar é reconhecida no resultado.

3.2. Imobilizado

Os bens do ativo imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, incluindo gastos de aquisição que lhe são atribuíveis.

Os bens do ativo imobilizado vinculados aos contratos de autorização são depreciados com base nas taxas anuais estabelecidas e revisadas periodicamente pela Aneel, as quais são praticadas e aceitas pelo mercado como representativas da vida útil econômica dos bens vinculados à infraestrutura da concessão, limitados ao prazo da autorização. Os demais bens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear com base na estimativa de vida útil, as quais são revisadas anualmente e ajustadas, caso necessário.

Os custos diretamente atribuídos às obras, bem como os juros e encargos financeiros relativos a empréstimos tomados com terceiros durante o período de construção, são registrados no ativo imobilizado em curso, desde que seja provável que resultem em benefícios econômicos futuros.

3.3. Redução ao valor recuperável de ativos - Impairment

Os ativos são avaliados para identificar evidências de desvalorização.

3.3.1. Ativos financeiros

As estimativas para perdas com ativos financeiros são baseadas em premissas sobre o risco de inadimplência, nas condições existentes de mercado e nas estimativas futuras ao final de cada exercício.

A Companhia aplica a abordagem simplificada do IFRS 9 / CPC 48 para a mensuração de perdas de crédito esperadas para toda existência dos ativos financeiros que não possuem componentes de financiamento significativos, considerando uma estimativa para perdas esperadas para todas as contas a receber de clientes, agrupadas com base nas características compartilhadas de risco de crédito, situação de vínculo, número de dias de atraso, no montante considerado suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos, baseado em critérios específicos do histórico de pagamento, das ações de cobrança realizadas para a recuperação do crédito e a relevância do valor devido na carteira de recebíveis.

3.3.2. Ativos não financeiros

Quando houver perda decorrente das situações em que o valor contábil do ativo ultrapasse seu valor recuperável, definido pelo maior valor entre o valor em uso do ativo e o valor de preço líquido de venda do ativo, essa perda é reconhecida no resultado do exercício. Para fins de avaliação da redução ao valor recuperável, os ativos são agrupados nos níveis mais baixos para os quais existem fluxos de caixa identificáveis separadamente (Unidades Geradoras de Caixa - UGC). O valor estimado das perdas para redução ao valor recuperável sobre os ativos não financeiros é revisado para a análise de possível reversão na data de apresentação das demonstrações financeiras; em caso de reversão de perda de exercícios anteriores, esta é reconhecida no resultado do exercício corrente.

3.4. Provisões

Uma provisão é reconhecida quando: (i) a Companhia tem uma obrigação presente (legal ou não formalizada) como resultado de um evento passado, (ii) seja provável (mais provável que sim do que não) que será necessária uma saída de recursos que incorporam benefícios econômicos para liquidar a obrigação; e (iii) possa ser feita uma estimativa confiável do valor da obrigação. As estimativas de desfechos e de efeitos financeiros são determinadas pelo julgamento da Administração, complementado pela experiência de transações semelhantes e, em alguns casos, por relatórios de peritos independentes.

Os valores que correspondem à parcela principal da provisão são reconhecidos no resultado operacional ou no ativo e a atualização monetária, se houver, é reconhecida no resultado financeiro.

Provisões socioambientais são registrados em contrapartida ao ativo quando incorridos durante a fase de implantação de empreendimentos ou, ainda, após a entrada em operação comercial, quando considerados condicionantes para obtenção/renovação das licenças de operação e manutenção.

Provisões para desmantelamento ou descomissionamento de ativos, quando atenderem aos critérios de reconhecimento e mensuração, são contabilizadas em contrapartida ao custo do respectivo ativo, a valor presente. O ativo é depreciado juntamente com os itens de imobilizado, enquanto o passivo é reconstituído pela passagem do tempo. Caso haja revisão dos montantes provisionados, se estes não decorrerem apenas da passagem do tempo, são reconhecidos novamente em contrapartida ao custo do ativo e depreciados até o fim da vida útil.

Os ativos e passivos contingentes não são reconhecidos contabilmente, porém são divulgados em nota explicativa quando for provável o reconhecimento de benefícios econômicos futuros, para os ativos, ou quando a probabilidade de saída de recursos for avaliada como possível, no caso dos passivos.

3.5. Reconhecimento da receita

A receita é mensurada com base na contraprestação que a Companhia espera receber em um contrato com o cliente, líquida de qualquer contraprestação variável. A Companhia reconhece receitas quando transfere o controle do produto ou serviço ao cliente e quando for provável o recebimento da contraprestação, considerando a capacidade e a intenção do cliente de pagá-la quando devida. A receita operacional da Companhia é proveniente principalmente do suprimento de energia elétrica.

A receita proveniente do suprimento de energia elétrica é reconhecida mensalmente com base nos dados para faturamento que são apurados pelos MW médios de energia elétrica contratada, e declarados junto a CCEE. Quando as informações não estão disponíveis, a Companhia, por meio de suas áreas técnicas, estima a receita considerando as regras dos contratos, a estimativa de preço e o volume fornecido.

Tendo em vista que as empresas de geração eólica estão sujeitas a montantes mínimos de geração, a Companhia entende que está sujeita a contraprestação variável, e por esta razão, constitui provisão pela não performance com base nas estimativas de geração anual, deduzindo da receita.

3.6. Pronunciamentos aplicáveis à Companhia a partir de 1º.01.2025

A partir de 1º.01.2025 estão vigentes as alterações de normas a seguir, sem impactos significativos nas demonstrações contábeis da Companhia:

- (i) CPC 02 / IAS 21 - Efeitos das Mudanças nas Taxas de Câmbio intitulada Falta de Conversibilidade;
- (ii) CPC 18 (R3) - Investimento em Coligada e em Empreendimento Controlado em Conjunto;
- (iii) ICPC 09 (R3) – Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e aplicação do método de equivalência patrimonial;
- (iv) OCPC 10 – Créditos de Carbono (tCO₂e), Permissões de emissão (allowances) e Crédito de Descarbonização (CBIO).

3.7. Novas normas que ainda não entraram em vigor

A partir dos exercícios seguintes estarão vigentes as normas novas e/ou revisadas abaixo:

- (i) CPC 48 / IFRS 9 e CPC 40 / IFRS 7 – Classificação e mensuração de instrumentos financeiros e Contratos que tenham como referência energia e cuja geração dependa da natureza (a partir de 1º.01.2026);
- (ii) IFRS 18/CPC 51 - Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras (a partir de 1º.01.2027);
- (iii) IFRS 19 - Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações (a partir de 1º.01.2027);
- (iv) Melhorias Anuais às Normas Contábeis IFRS - Volume 11 (a partir de 1º.01.2026);
- (v) CPC 36 / IFRS 10 e CPC 18 / IAS 28: alterações relacionadas a venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou joint venture (sem data de vigência definida).

A Companhia não tem expectativa de impactos significativos nas demonstrações financeiras decorrentes destas alterações de normas, exceto a IFRS 18 para a qual a Administração está avaliando os impactos de adoção.

4. Caixa e Equivalentes de Caixa

	31.12.2025	31.12.2024
Caixa e bancos conta movimento	1.415	1.074
Aplicações financeiras de liquidez imediata	34.342	25.940
	35.757	27.014

Compreendem numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, que possam ser resgatadas no prazo de 90 dias da data de contratação em caixa. Essas aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data de encerramento do exercício e com risco insignificante de mudança de valor.

As aplicações financeiras referem-se a Certificados de Depósitos Bancários - CDBs e são remuneradas entre 99,70% e 101,00% da taxa da variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

5. Clientes

	Saldos vencidos	31.12.2025	31.12.2024
Contratos regulados	1.988	1.988	1.890
	1.988	1.988	1.890

Em 31.12.2025 e 31.12.2024 não há registro significativo de perdas de crédito esperadas devido a existência de garantias vinculadas aos contratos.

6. Títulos e Valores Mobiliários

Categoria	Indexador	31.12.2025	31.12.2024
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	96% do CDI	170	151
	Não circulante	170	151

O prazo desses títulos é de 18 meses a partir do final do período do relatório, porém serão renovados por prazo mais longo pois os recursos referentes ao CDB são vinculados à garantia financeira do Contrato de Uso do Sistema de transmissão

7. Partes Relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos decorrentes de transações relevantes com partes relacionadas efetuadas pela Companhia, exceto transações de operações em ambiente regulado, registradas de acordo com os critérios e definições estabelecidos pelos agentes reguladores:

	Ativo		Passivo		Receita		Custo / Despesa	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Controlador								
Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.								
Contas a receber (b)	10.318	18.676	–	–	–	–	–	–
Dividendos a pagar	–	–	7.896	1.506	–	–	–	–
Copel Geração e Transmissão S.A								
Compartilhamento (a)	–	–	59	86	–	–	–	–
Operação e manutenção	–	–	–	–	–	–	(343)	(337)
Entidade sob controle comum								
Copel Distribuição S.A.								
Compartilhamento (a)	–	–	32	30	–	–	–	–
Pessoal chave da administração								
Honorários	–	–	–	–	–	–	(8)	(22)
Encargos sociais	–	–	–	–	–	–	(2)	(6)
	10.318	18.676	7.987	1.622	–	–	(353)	(365)

a) Os saldos se referem a contratos de compartilhamento de despesas de pessoal e administradores e de serviços celebrados entre a Copel e suas subsidiárias diretas e indiretas.

(b) A Companhia é interveniente junto aos contratos de financiamento de debêntures e do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES da Controladora Cutia, para a qual, por força contratual, transfere recursos visando manter os saldos relativos à cessão fiduciária de recebíveis provenientes da receita de venda de energia elétrica conforme exigência contratual.

No que diz respeito ao pessoal chave da administração, não há outros benefícios além do que está apresentado no quadro acima.

8. Imobilizado

A Companhia registra no ativo imobilizado os bens utilizados nas instalações administrativas e industriais para geração de energia elétrica.

	Custo	Depreciação Acumulada	31.12.2025	Custo	Depreciação Acumulada	31.12.2024
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	180.080	(65.399)	114.681	180.710	(55.955)	124.755
Edificações	528	(32)	496	528	(15)	513
	180.608	(65.431)	115.177	181.238	(55.970)	125.268
Em curso						
Custo	194	–	194	392	–	392
	194	–	194	392	–	392
	180.802	(65.431)	115.371	181.630	(55.970)	125.660

8.1. Mutação do imobilizado

	Saldo em 1º.01.2024	Adições	Provisão para descomissionamento	Depreciação	Capitalizações	Saldo em 31.12.2024	Depreciação	Baixas	Provisão para descomissionamento	Saldo em 31.12.2025
Em serviço										
Máquinas e equipamentos	132.316	–	1.467	(9.472)	444	124.755	(9.445)	–	(629)	114.681
Edificações	–	–	–	(15)	528	513	(17)	–	–	496
	132.316	–	1.467	(9.487)	972	125.268	(9.462)	–	(629)	115.177
Em curso										
Custo	866	498	–	–	(972)	392	–	(198)	–	194
	866	498	–	–	(972)	392	–	(198)	–	194
	133.182	498	1.467	(9.487)	–	125.660	(9.462)	(198)	(629)	115.371

A taxa média de depreciação é de 5,24 % a.a. (5,24% em 2024).

A Administração da Companhia monitora continuamente o ambiente de negócios e, nesse sentido, avaliou os ativos em operação e não identificou evidências que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redução ao valor recuperável dos ativos.

9. Fornecedores

	31.12.2025	31.12.2024
Materiais e serviços	536	523
Encargos de uso da rede elétrica	282	123
Energia elétrica	2	1
	820	647

10. Obrigação pela não Performance de Geração de Energia

Os contratos de compra e venda de energia por fonte eólica, comercializados por meio de leilões regulados, possuem cláusulas de performance de geração, as quais estabelecem um montante mínimo de entrega de energia, com periodicidade anual e/ou quadrienal. Os empreendimentos estão sujeitos a fatores climáticos associados às incertezas da velocidade de vento, o que pode implicar em produção de energia inferior ao montante mínimo de energia contratada. Tal descumprimento contratual pode comprometer receitas e fluxos de caixa futuros. Diante dessa previsão contratual, a Companhia efetua o registro por estimativa dos passivos contratuais, reconhecidos no resultado como ajuste negativo da receita.

	Total
Em 31.12.2024	–
Provisão (Reversão)	2.000
Atualização	65
Curtaimento (NE nº 18.2.4)	(1.440)
Em 31.12.2025	625
	Circulante 279
	Não circulante 346

11. Outras contas a pagar

	31.12.2025	31.12.2024
Provisão para descomissionamento parques eólicos (a)	1.088	1.589
Prêmio de seguro	307	—
Outras contas a pagar	11	9
	1.406	1.598
	Circulante	318
	Não circulante	1.088
		9
		1.589

(a) Provisão calculada com base no valor atual dos custos futuros de desmantelamento dos parques eólicos, contabilizada em contrapartida ao Imobilizado (NE nº 8). O prazo previsto para realização desta provisão é o término do contrato de arrendamento dos parques eólicos.

12. Provisões para litígios e passivos contingentes

12.1. Passivo contingente

Os passivos contingentes são obrigações presentes decorrentes de eventos passados, sem provisões reconhecidas, por não ser provável uma saída de recursos que incorpora benefícios econômicos para liquidar a obrigação.

	31.12.2025	31.12.2024
Fiscais	49	—
	49	—

13. Patrimônio Líquido

13.1. Capital social

O capital social integralizado em 31.12.2025, no valor de R\$ 142.010 (R\$ 160.686 em 31.12.2024) é composto por 142.010.264 (160.686.187 em 31.12.2024) ações ordinárias, sem valor nominal, pertencentes à Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.

Em 08.05.2025 a Assembleia Geral aprovou a redução do capital social no total de R\$ 18.676.

13.2. Reserva legal e reserva de retenção de lucros

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, antes de qualquer destinação, limitada a 20% do capital social.

A reserva de retenção de lucros visa a cobertura do programa de investimento da Companhia, conforme o artigo 196 da Lei nº 6.404/1976, e é constituída com base em Orçamento de Capital proposto pelos órgãos da Administração para deliberação da Assembleia Geral.

13.3. Proposta de distribuição de dividendos

	31.12.2025	31.12.2024
Cálculo dos dividendos		
Lucro líquido ajustado	7.871	6.342
Reserva legal (5%)	(394)	(317)
Base de cálculo para os dividendos mínimos obrigatórios	7.477	6.025
Dividendos mínimos obrigatórios	1.869	1.506
Dividendos adicionais propostos	5.608	4.519
Total de dividendos	7.477	6.025
Valor do dividendo por ação	0,05034	0,03750

13.4. Resultado Líquido básico e diluído por ação

	31.12.2025	31.12.2024
Numerador		
Lucro líquido atribuído à acionista controladora	7.871	6.342
Denominador		
Média ponderada das ações (em unidades)	148.544.264	160.686.187
Lucro líquido básico e diluído por ação atribuído à acionista controladora		
Ações ordinárias	0,05299	0,03947

14. Receita Operacional Líquida

	31.12.2025	31.12.2024
Contratos de energia de reserva - CER	22.977	21.975
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	—	9
(-/+) Provisão / Reversão para não performance de geração (a)	(626)	—
(-) PIS/Pasep e Cofins	(839)	(802)
	21.512	21.182

(a) O saldo contempla a provisão de não performance compensado pelo ressarcimento do curtailement (NEs nºs 10 e 18.2.4)

15. Custos e Despesas Operacionais

	Custos operacionais	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	31.12.2025	31.12.2024
Energia elétrica comprada para revenda	(10)	—	—	(10)	(4)
Encargos de uso da rede elétrica	(1.521)	—	—	(1.521)	(1.453)
Pessoal e administradores	—	(324)	—	(324)	(465)
Planos previdenciário e assistencial	—	(45)	—	(45)	(69)
Material	(99)	—	—	(99)	(47)
Serviços de terceiros	(2.801)	(23)	—	(2.824)	(3.341)
Depreciação e amortização	(9.462)	—	—	(9.462)	(9.487)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(918)	(16)	(311)	(1.245)	(1.937)
	(14.811)	(408)	(311)	(15.530)	(16.803)

15.1. Compromissos estimados de arrendamentos e aluguéis não canceláveis

No saldo dos outros custos e despesas operacionais líquidos, estão contidos valores de arrendamento de terrenos para os quais, após a entrada em operação dos empreendimentos, os pagamentos são variáveis em função da receita auferida, aplicando um percentual sobre a receita bruta menos as deduções previstas em contrato (impostos, taxas e contribuições).

16. Resultado Financeiro

	31.12.2025	31.12.2024
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	4.099	2.669
Juros sobre liquidações na CCEE	—	975
Outras receitas financeiras	1	—
	4.100	3.644
(-) Despesas financeiras		
Outras despesas financeiras	129	120
	129	120
Líquido	3.971	3.524

17. Imposto de Renda e Contribuição Social

	31.12.2025		31.12.2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Contratos de energia de reserva - CER	22.977	22.977	21.975	21.975
Receita de Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	—	—	9	9
Alíquota sobre a receita bruta	8 %	12 %	8 %	12 %
Base de cálculo	1.838	2.757	1.759	2.638
Receita Financeira	4.100	4.100	2.669	2.669
(-) Receita Financeira Provisionada	(3.777)	(3.777)	397	397
Base de cálculo Receita Financeira	323	323	3.066	3.066
Outras Receitas	11	11	—	—
(=) Base de cálculo	2.172	3.091	4.825	5.704
Alíquotas vigentes	15 %	9 %	15 %	9 %
Adicional	10 %		10 %	
Imposto de renda e contribuição social	520	278	1.183	513
Receita Financeira Provisionada	3.777	3.777	(397)	(397)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	944	340	(99)	(36)

17.1. Reforma tributária do consumo

Em 2023, foi instituída a Reforma Tributária sobre o consumo no Brasil, com regulamentações sancionadas em 2024 e 2025, estabelecendo um novo modelo de tributação com implementação gradual, ainda sujeito a regulamentações complementares e definições operacionais por parte das autoridades competentes. Considerando a relevância e a complexidade do tema, a Companhia constituiu grupo multidisciplinar para avaliar os potenciais impactos sobre suas operações, posição patrimonial, resultados, fluxos de caixa, sistemas, processos e controles internos.

Com base em estudos iniciais, a Administração definiu e iniciou, ao longo de 2025, plano estruturado de adequação às novas exigências legais e operacionais, incluindo revisão de processos e atualização de sistemas. Em 2026, a Companhia dará continuidade às ações, com foco nas alterações previstas para 2027, mantendo monitoramento contínuo da evolução legislativa e refletindo prospectivamente em suas demonstrações financeiras eventuais impactos decorrentes de mudanças futuras.

18. Instrumentos Financeiros

18.1. Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

	NE n°	Nível	31.12.2025		31.12.2024	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa (a)	4	2	35.757	35.757	27.014	27.014
Títulos e valores mobiliários (b)	6	2	170	170	151	151
			35.927	35.927	27.165	27.165
Custo amortizado						
Clientes (a)	5		1.988	1.988	1.890	1.890
			1.988	1.988	1.890	1.890
Total dos ativos financeiros			37.915	37.915	29.055	29.055
Passivos Financeiros						
Custo amortizado						
Fornecedores (a)	9		820	820	647	647
Total dos passivos financeiros			820	820	647	647

Os dois níveis de hierarquia para apuração do valor justo são apresentados a seguir:

Nível 1: obtidos de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;

Nível 2: obtidos por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo.

Apuração dos valores justos:

- (a) Equivalente ao seu respectivo valor contábil, em razão de sua natureza e de seu prazo de realização.
- (b) Calculado de acordo com as informações disponibilizadas pelos agentes financeiros e pelos valores de mercado dos títulos emitidos pelo governo brasileiro.

18.2. Gerenciamento dos riscos financeiro

Os negócios da Companhia estão expostos aos seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

18.2.1. Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de incorrer em perdas decorrentes de cliente ou de contraparte em instrumento financeiro, resultantes da falha desses em cumprir com suas obrigações contratuais.

Exposição ao risco de crédito	31.12.2025	31.12.2024
Caixa e equivalentes de caixa (a)	35.757	27.014
Títulos e valores mobiliários (a)	170	151
Clientes (b)	1.988	1.890
	37.915	29.055

- (a) A Companhia administra o risco de crédito sobre esses ativos, considerando sua política em aplicar os recursos financeiros em instituições bancárias federais ou em bancos privados com baixo risco de crédito, conforme rating local das principais agências classificadoras.
- (b) Risco de perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes, relacionado a fatores internos e externos. A companhia considera baixo esse risco de crédito pois possui histórico imaterial de perdas e, também, porque os principais contratos de venda de energia são garantidos pela Conta de Energia de Reserva - CONER que é administrada pela CCEE, e espera que eventual saldo seja compensado com débitos junto a CCEE.

18.2.2. Risco de liquidez

O risco de liquidez da Companhia é representado pela possibilidade de insuficiência de recursos, caixa ou outro ativo financeiro, para liquidar as obrigações nas datas previstas

A Companhia faz a administração do risco de liquidez com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos, aplicados ao controle permanente dos processos financeiros, a fim de garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação do passivo financeiro em cada faixa de tempo.

	Menos de 1 mês	Passivo Total
31.12.2025		
Fornecedores	680	820
	680	820

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

18.2.3. Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que o valor justo ou os fluxos de caixa futuros de instrumento financeiro oscilem devido a mudanças nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações. O objetivo do gerenciamento desse risco é controlar as exposições, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

(a) Risco de taxa de juros e variações monetárias

Risco de a Companhia incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores que diminuam as receitas financeiras ou aumentem as despesas financeiras relativas aos ativos e passivos captados no mercado. A Companhia não celebrou contratos de derivativos para cobrir este risco, mas vem monitorando continuamente as taxas de juros e indexadores de mercado, a fim de observar eventual necessidade de contratação.

Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias

A Companhia desenvolveu análise de sensibilidade com objetivo de mensurar o impacto de taxas de juros pós-fixadas e de variações monetárias sobre seus ativos e passivos financeiros expostos a tais riscos.

A avaliação dos instrumentos financeiros considera os possíveis efeitos no resultado e patrimônio líquido frente aos riscos avaliados pela Administração da Companhia na data das demonstrações financeiras, conforme sugerido pelo CPC 40 (R1) Instrumentos Financeiros: Evidenciação. Baseado na posição patrimonial e no valor nominal dos instrumentos financeiros em aberto na data das demonstrações financeiras, estima-se que esses efeitos seriam próximos aos valores mencionados na coluna de cenário projetado provável da tabela abaixo, uma vez que as premissas utilizadas pela Companhia são próximas às descritas anteriormente.

Para o cenário base, foi considerado o saldo existente na respectiva conta na data das demonstrações financeiras e para o cenário provável considerou-se os saldos com a variação do CDI/Selic: 12,25% previsto na mediana das expectativas de mercado para 2025 do Relatório Focus do Bacen. Adicionalmente, a Companhia mantém o acompanhamento dos cenários 1 e 2, que consideram deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável, em decorrência de eventos extraordinários que possam afetar o cenário econômico.

Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base	Cenários projetados		
		31.12.2025	Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	129	16	12	8

18.2.4. Risco de não performance dos empreendimentos eólicos

O saldo registrado no passivo referente a não performance está demonstrado na NE nº 10. O aumento do passivo se deve ao fato de que os montantes a pagar ficaram suspensos em virtude das discussões no setor a respeito das restrições de geração dos parques eólicos (*constrained-off*). Além disso, após perturbação ocorrida no Sistema Interligado Nacional - SIN em 15.08.2023, o ONS, de forma preventiva, elevou a frequência das restrições, o que aumentou a restrição de geração de empreendimentos eólicos situados na região Nordeste. Estes eventos de redução ou corte da geração de energia, principalmente em usinas eólicas e solares, se dão quando a produção supera a capacidade de consumo ou de transmissão do sistema elétrico (*curtailment*).

Em dezembro de 2023 a Associação Brasileira de Energia Eólica - ABEEólica e a Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica - ABSOLAR ingressaram com processo judicial solicitando a compensação dos geradores por eventos por restrição de operação. Entre 2023 e 2025 houve decisões favoráveis às Associações que, no entanto, foram revogadas, de modo que não houve nenhuma compensação durante esse período.

Em 25.11.2025 foi publicada a Lei nº 15.269/2025 que modernizou o marco regulatório do setor elétrico brasileiro e que dispõe, dentre outros dispositivos, que os titulares de usinas com outorga de geração de energia eólica ou solar fotovoltaica conectadas ao SIN passam a ter prerrogativa de celebrar termo de compromisso com o poder concedente, com vistas a compensar os custos decorrentes de cortes de geração (*curtailment*) relativos à indisponibilidade externa e ao atendimento a requisitos de confiabilidade elétrica da operação, no período compreendido entre 01.09.2023 e a data de publicação da nova lei, qual seja, 25.11.2025. Como contrapartida pela assinatura do termo de compromisso, os agentes signatários devem renunciar formalmente à eventuais ações judiciais em curso que tratem de compensações ligadas ao mesmo tema, garantindo ainda, às partes, a isenção do pagamento de honorários de sucumbência das referidas ações. Por fim, a nova lei disciplina que o pagamento das compensações pelo poder concedente será destinado primordialmente à quitação de eventuais ressarcimentos, passados ou futuros, devidos pelo agente e que ainda não tenham sido liquidados, no âmbito da CCEE.

A Companhia está monitorando a regulamentação do novo dispositivo legal, em especial a Consulta Pública MME nº 210/2025, aberta em 31.12.2025 e com prazo limite para contribuições finalizado em 16.01.2026. Em dezembro de 2025, em Reunião de Diretoria, a Copel GeT deliberou pela adesão ao Termo de Compromisso pelas Sociedades de Propósito Específicos - SPEs eólicas sob seu controle, renunciando à ação judicial, respeitadas as condições basilares do acordo previstas Lei 15.269/2025. Deste modo, com base nas premissas disponíveis, a Jangada apurou os valores do direito à compensação financeira de restrições de geração sofridas por indisponibilidade externa e por atendimento a requisitos de confiabilidade elétrica da operação ocorridas no período compreendido entre 01.09.2023 e 25.11.2025 e efetuou o registro do ganho de R\$ 1.440 no resultado de 2025, dos quais R\$ 1.439 foram registrados na receita operacional líquida e R\$ 1 na receita financeira.

18.3. Gerenciamento de capital

A Companhia busca conservar base sólida de capital para manter a confiança do investidor, credor e mercado e garantir o desenvolvimento futuro dos negócios. Procura manter também equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de empréstimos e as vantagens e a segurança proporcionadas por uma posição de capital saudável. Assim, maximiza o retorno para todas as partes interessadas em suas operações, otimizando o saldo de dívidas e patrimônio. Não há endividamento em relação ao patrimônio líquido.

19. Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos seguros da Companhia estão demonstradas a seguir:

Apólice	Término da vigência	Importância segurada
Riscos Operacionais	28.05.2027	214.657
Seguro D&O (a)	28.03.2026	137.560
Responsabilidade Civil Geral	28.03.2026	30.000
Seguro Cyber	08.05.2026	25.000
Garantia Judicial	20.03.2027	14.992
Garantia Judicial	08.10.2027	804

(a) O valor da importância segurada do Seguro D&O foi convertido de dólar para real com a taxa do dia 31.12.2025, de R\$ 5,5024.

Os seguros de garantia contratados possuem como avalista a Companhia Paranaense de Energia - Copel.

20. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

20.1. Transações que não envolvem caixa

	31.12.2025	31.12.2024
Provisão para descomissionamento	(629)	—
	(629)	—

A transação acima não envolveu caixa, motivo pelo qual não está mencionada na demonstração do fluxo de caixa.

Curitiba, 23 de março de 2026

MARCOS PAULO BOAVENTURA SEVERINO REZENDE

Diretor Técnico

ADRIANO FEDALTO

Diretor Administrativo-Financeiro

TATIANE RAMTHUN GUMZ

Contadora - CRC-PR-050498/O-1

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Usina de Energia Eólica Jangada S.A (Jangada), sociedade anônima de capital fechado, subsidiária integral da Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT) e controlada indireta da Companhia Paranaense de Energia (Copel), inscrita no CNPJ sob o nº 21.957.722/0001-09, declaramos que:

- (I) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. relativamente às demonstrações financeiras da Jangada de 31.12.2025 e
- (II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras da Jangada de 31.12.2025.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 23 de março de 2026

**MARCOS PAULO BOAVENTURA SEVERINO
REZENDE**
Diretor Técnico

ADRIANO FEDALTO
Diretor Administrativo-Financeiro



Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos Administradores e Acionistas
Usina de Energia Eólica Jangada S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Usina de Energia Eólica Jangada 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 Companhia 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 e as normas contábeis internacionais (IFRS *Accounting Standards*) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor 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.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor

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

Usina de Energia Eólica Jangada S.A.

relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com 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 pelas demonstrações financeiras

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

Na elaboração das demonstrações financeiras, 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 do auditor 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 de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

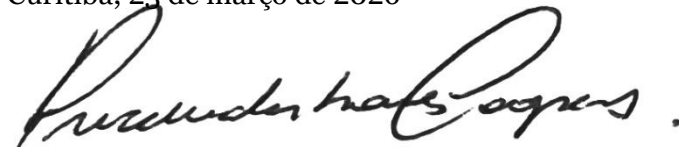
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

Usina de Energia Eólica Jangada S.A.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. 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 essas demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Curitiba, 23 de março de 2026



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

Bruno Guedes Monteiro
Contador CRC RJ118070/O-0



Estas demonstrações financeiras
estão publicadas no site da Copel.
Utilize a câmera do seu smartphone
para ler o código ao lado.

