

# GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

## Relatório da Administração e Demonstrações Financeiras dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024

CNPJ N° 27.093.940/0001-29

NIRE N° 42 3 0004951-4

---

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064, Parte – Agrônômica – Florianópolis – SC – CEP 88025-255

## RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

### Senhores Acionistas,

A Administração da Galha Azul Transmissão de Energia S.A. (Galha Azul ou Companhia) tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as correspondentes Demonstrações Financeiras, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2025. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### Perfil Institucional

Sediada no município de Florianópolis (SC), a Galha Azul é uma sociedade anônima cujo objeto social é a construção, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica localizadas no Paraná, conforme previsto no Contrato de Concessão nº 01/2018-Aneel. O prazo de concessão será de 30 anos, contados a partir da data da assinatura do contrato de concessão (10.02.2017). A Receita Anual Permitida (RAP), líquida de encargos, contratada é R\$ 226,5 milhões (base julho/2023). Descritivo - Contrato de Concessão de Transmissão nº 01/2018-Aneel:

Linhas de Transmissão	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 1)	166,60	525
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 2)	165,12	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 1)	100,92	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 2)	92,95	525
Ponta Grossa SS - São Mateus do Sul SS	88,33	230
Ponta Grossa SS - Ponta Grossa Sul SS	30,84	230
Areia SS - União da Vitória Norte SS	52,84	230
União da Vitória Norte SS - São Mateus do Sul SS	91,75	230
Iratí Norte SS - Ponta Grossa SS	56,06	230
Areia SS - Guarapuava Oeste SS	62,37	230
Total	907,78	

Linhas de Transmissão a serem seccionadas	Proprietário	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Areia - Ponta Grossa Norte	Eletrosul	2,84	230kV
Klachel - Ponta Grossa Norte	Copel	21,07	230kV
Areia - Ponta Grossa Norte	Eletrosul	54,53	230kV
Areia - Ponta Grossa Norte	Eletrosul	1,69	230kV
Klachel - Ponta Grossa Norte	Copel	11,93	230kV
Total		92,06	

Subestações	Voltagem	Transformadores	Área
Ponta Grossa	(525/ $\sqrt{3}$ -230/ $\sqrt{3}$ -13,8) kV	10 x 224 MVA = 2.240 MVA	225.280 m <sup>2</sup>
União da Vitória Norte	(230/ $\sqrt{3}$ -138/ $\sqrt{3}$ -13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m <sup>2</sup>
Iratí Norte	(230/ $\sqrt{3}$ -138/ $\sqrt{3}$ -13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m <sup>2</sup>
Guarapuava Oeste	(230/ $\sqrt{3}$ -138/ $\sqrt{3}$ -13,8) kV	10 x 50MVA = 500 MVA	97.440 m <sup>2</sup>
Castro Norte	(230/ $\sqrt{3}$ -138/ $\sqrt{3}$ -13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m <sup>2</sup>

Expansões de subestações	Proprietário	Voltagem	Escopo
Bateias	Copel	525kV	Bays 2 x 525 kV
Ivaiporã	Eletrosul	525kV	Bays 2 x 525 kV
Areia	Eletrosul	230kV	Bays 2 x 230 kV
São Mateus do Sul	Copel	230kV	Bays 2 x 230 kV
Ponta Grossa Sul	Copel	230kV	Bay 1 x 230 kV

A Companhia não tem empregados e sua Administração é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia, que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços e reembolso das despesas com o pessoal diretamente alocado no ativo.

## Controle Acionário

A totalidade do capital social da Companhia pertence à Gralha Azul Participações S.A., uma holding controlada indiretamente pela ENGIE Brasil Energia. Sediada em Florianópolis, a ENGIE é uma plataforma de investimentos em infraestrutura em energia, atuante nas atividades de geração centralizada, transmissão e trading de energia elétrica. Atua ainda indiretamente no segmento de transporte de gás, por meio de participação societária na Transportadora Associada de Gás S.A. – TAG.

## Ambiente Macroeconômico

Em 2025, a economia global cresceu de forma moderada, sustentado pelo crescimento dos emergentes, principalmente da Índia e China, e pela economia dos Estados Unidos, impulsionados por investimentos em tecnologia e inteligência artificial. A inflação continuou desacelerando e permitiu algum alívio monetário, embora riscos como protecionismo e fragilidades fiscais de emergentes tenham permanecido.

No Brasil, o PIB registrou ritmo inferior ao apresentado no ano anterior, apoiado pelo desempenho da agropecuária, pela resiliência do mercado de trabalho e pela sustentação do consumo das famílias. Por outro lado, os setores mais sensíveis ao ciclo econômico foram limitados pelos juros elevados e pelo menor impulso fiscal. A inflação encerrou o ano em 4,2%, acima da meta, mas em convergência, favorecida pela valorização do real, com a taxa de câmbio caindo para R\$ 5,50.

## Desempenho operacional

O índice de disponibilidade total em 2025 atingiu 99,94%, 0,04 p.p. superior ao obtido em 2024, de 99,98%. O ativo tem apresentado resultados de performance operacional de excelência desde sua entrada em operação comercial.

## Desempenho econômico-financeiro

### Principais indicadores (expressos em milhares de reais)

Indicadores de resultado	31.12.2025	31.12.2024	Variação (R\$)	Variação (%)
Receita operacional líquida	468.464	431.674	36.790	8,5
Custos operacionais	(70.530)	(60.547)	(9.983)	16,5
EBITDA (Lajida)	408.764	374.782	33.982	9,1
Resultado financeiro	(161.903)	(159.993)	(1.910)	1,2
Lucro líquido do exercício	154.290	149.306	4.984	(3,3)

## Comentários sobre o desempenho econômico-financeiro

Receita operacional líquida: acréscimo de R\$ 36.790, referente, principalmente, ao aumento na receita de construção de infraestrutura de transmissão de R\$ 28;215 em decorrência da implementação de reforço autorizado pelo regulador. A variação também foi impactada positivamente pelo aumento na remuneração dos ativos de contrato.

Custos operacionais: acréscimo de R\$ 9.983, se deve, substancialmente, ao aumento de R\$ 8.092 no custo de implementação de infraestrutura de transmissão, reflexo do início da implantação dos reforços em instalação de transmissão sob sua responsabilidade.

Ebitda: o aumento é oriundo, substancialmente, dos impactos supracitados bem como pelo efeito não recorrente do resultado da atualização do fluxo por estimativa de alterações futuras à RAP no montante de R\$ 7.011.

Lucro líquido do exercício: motivado pelos efeitos anteriormente citados, bem como os respectivos reflexos nos tributos sobre o lucro.

## Direitos dos Acionistas

O detentor de cada ação ordinária tem direito de voto em assembleia geral ordinária ou extraordinária; de receber dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 25% do lucro líquido ajustado (após deduções previstas no Estatuto Social); de fiscalizar a administração da Companhia, nos termos do Estatuto Social; e de retirar-se da Companhia nos casos previstos na Lei das Sociedades por Ações.

## **Serviços de Auditoria**

A Companhia informa que os auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S. Ltda., não prestaram serviços não relacionados à auditoria independente em 2025.

## **Agradecimentos**

A Administração de Galha Azul agradece a contribuição de seus fornecedores, clientes, parceiros, acionistas, instituições financeiras, entidades governamentais, órgãos reguladores e a todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2025.

A Administração

**GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.**  
**CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 3 0004951-4**  
**BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
(Em milhares de reais)

<b>ATIVO</b>			
	Nota	31.12.2025	31.12.2024
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	53.628	44.559
Contas a receber de clientes	5	43.026	37.775
Crédito de imposto de renda e contribuição social		4.238	10.944
Ativo de contrato	7	292.716	265.198
Outros ativos circulantes		15.081	9.288
		<b>408.689</b>	<b>367.764</b>
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>			
<b>Realizável a longo prazo</b>			
Ativo de contrato	7	2.557.155	2.435.749
Depósitos vinculados	6	40.083	38.671
Outros ativos não circulantes		7.545	4.226
		<b>2.604.783</b>	<b>2.478.646</b>
<b>Imobilizado</b>		<b>2.447</b>	<b>2.652</b>
		<b>2.607.230</b>	<b>2.481.298</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>3.015.919</b>	<b>2.849.062</b>
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
	Nota	31.12.2025	31.12.2024
<b>PASSIVO CIRCULANTE</b>			
Fornecedores	8	18.432	20.985
Dividendos	12.c	71.320	89.292
Financiamentos	10	94.037	88.324
Obrigações fiscais e regulatórias		3.523	8.906
Outros passivos circulantes		11.936	4.768
		<b>199.248</b>	<b>212.275</b>
<b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>			
Financiamentos	10	1.858.754	1.863.037
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	260.892	199.643
Outros passivos não circulantes		18.312	13.040
		<b>2.137.958</b>	<b>2.075.720</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
	12		
Capital social		370.155	370.155
Reservas de lucros		308.558	190.912
		<b>678.713</b>	<b>561.067</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>3.015.919</b>	<b>2.849.062</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.**  
**CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 3 0004951-4**  
**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS**  
**EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
**(Em milhares de reais)**

	Nota	2025	2024
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>13</b>	<b>468.464</b>	<b>431.674</b>
<b>Custos operacionais</b>			
Custos de implementação de infraestrutura		(34.797)	(26.705)
Serviço de terceiros		(21.622)	(24.489)
Outros		(14.111)	(9.353)
		<b>(70.530)</b>	<b>(60.547)</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>		<b>397.934</b>	<b>371.127</b>
<b>Despesas operacionais</b>			
Outras receitas operacionais		10.830	3.655
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>		<b>408.764</b>	<b>374.782</b>
<b>Resultado financeiro</b>			
Renda de aplicações financeiras		3.104	11.360
Juros sobre financiamentos	10	(70.543)	(74.762)
Variação monetária sobre financiamentos	10	(94.863)	(94.302)
Outras receitas (despesas) financeiras, líquidas		399	(2.289)
		<b>(161.903)</b>	<b>(159.993)</b>
<b>LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>		<b>246.861</b>	<b>214.789</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>			
Corrente	14	(31.322)	(31.259)
Diferido	11	(61.249)	(34.224)
		<b>(92.571)</b>	<b>(65.483)</b>
<b>LUCRO DO EXERCÍCIO</b>		<b>154.290</b>	<b>149.306</b>
<b>LUCRO POR AÇÃO (EM REAIS)</b>		<b>0,41683</b>	<b>0,40336</b>

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS**  
**FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
**(Em milhares de reais)**

	2025	2024
<b>LUCRO DO EXERCÍCIO</b>	<b>154.290</b>	<b>149.306</b>
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO</b>	<b>154.290</b>	<b>149.306</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.**  
**CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 3 0004951-4**  
**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
(Em milhares de reais)

	Nota	Reservas de lucros			Lucros acumulados	Total
		Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros		
<b>Saldos em 31.12.2023</b>		<b>370.155</b>	<b>16.410</b>	<b>233.301</b>	-	<b>619.866</b>
Lucro líquido do exercício		-	-	-	149.306	149.306
Dividendos intermediários				(172.645)		(172.645)
Destinações propostas à AGO:						
- Reserva legal		-	7.465	-	(7.465)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(35.460)	(35.460)
- Reserva de retenção de lucros		-	-	106.381	(106.381)	-
<b>Saldos em 31.12.2024</b>	<b>12</b>	<b>370.155</b>	<b>23.875</b>	<b>167.037</b>	-	<b>561.067</b>
Lucro líquido do exercício		-	-	-	154.290	154.290
Destinações propostas à AGO:						
- Reserva legal		-	7.715	-	(7.715)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(36.644)	(36.644)
- Reserva de retenção de lucros		-	-	109.931	(109.931)	-
<b>Saldos em 31.12.2025</b>	<b>12</b>	<b>370.155</b>	<b>31.590</b>	<b>276.968</b>	-	<b>678.713</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.**  
**CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 3 0004951-4**  
**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
(Em milhares de reais)

	2025	2024
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	246.861	214.789
Conciliação do resultado com o caixa das operações:		
Remuneração do ativo de contrato	(391.662)	(384.283)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	(39.061)	(10.846)
Perdas por ineficiência na construção	(1.076)	16.191
Juros sobre financiamentos	70.543	74.762
Variação monetária sobre financiamentos	94.863	94.302
Atualização do fluxo por estimativa de alterações futuras à RAP	(7.011)	(3.278)
Rendimentos sobre depósitos vinculados ao serviço da dívida	(5.185)	(3.803)
Outros	7.609	6.836
<b>Resultado antes dos tributos ajustado</b>	<b>(24.119)</b>	<b>4.670</b>
Redução (aumento) nos ativos		
Ativo de contrato	289.886	268.579
Contas a receber de clientes	(5.218)	(5.683)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	674	(7.960)
Outros ativos	(4.582)	(13.370)
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	(2.552)	(35.716)
Obrigações fiscais e regulatórias	(7.519)	1.625
Outros passivos	(9.358)	(13.931)
<b>Caixa gerado pelas atividades operacionais</b>	<b>237.212</b>	<b>198.214</b>
Pagamento de juros sobre financiamentos	(74.625)	(74.453)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(13.200)	(6.640)
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>	<b>149.387</b>	<b>117.121</b>
<b>Atividades de investimento</b>		
Aplicação no imobilizado	(124)	(570)
<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(124)</b>	<b>(570)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>		
Pagamento de financiamentos	(89.351)	(83.713)
Pagamento de dividendos	(54.616)	(148.832)
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	3.773	4.219
<b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>(140.194)</b>	<b>(228.326)</b>
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>9.069</b>	<b>(111.775)</b>
<b>Conciliação do caixa e equivalentes de caixa</b>		
Saldo inicial	44.559	156.334
Saldo final	53.628	44.559
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>9.069</b>	<b>(111.775)</b>
<b>Transações que não envolvem o caixa e equivalentes de caixa</b>		
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	(2.615)	(42.288)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.**  
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 3 0004951-4  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**  
**DE 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

## **NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL**

A Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. (“Gralha Azul” ou “Companhia”), com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 04.07.2017, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social a transmissão de energia elétrica, podendo participar, como sócia, quotista ou acionista, de outras sociedades no setor de energia e de consórcios de empresas.

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou no Leilão de Transmissão nº 02/2017, promovido pela Aneel, o Lote 01, localizado no estado do Paraná, que totaliza aproximadamente 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada no leilão foi R\$ 231.725, a valores de 11.08.2017.

O prazo da concessão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão será de 30 anos, contados da data de assinatura do referido contrato, ocorrida em 08.03.2018.

Em 19.02.2023, o Sistema de Transmissão Gralha Azul entrou em operação integral a partir da energização do trecho que percorre a zona urbana e rural das cidades de Ponta Grossa, Imbituva e Irati. Gralha Azul teve as primeiras linhas energizadas em 2021, e, com a conclusão na referida data, antecipou em 16 meses o prazo previsto no contrato de concessão.

Em 2025 e 2024, os administradores da Companhia renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A Administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia.

## **NOTA 2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

### **a) Base de preparação**

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas com base na continuidade operacional e em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), sendo utilizado o custo histórico como base de valor, exceto quando indicado de outra forma, e o real como moeda funcional.

Essas demonstrações financeiras 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 ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 31.03.2026.

### **b) Continuidade operacional**

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade operacional da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional.

Os principais julgamentos contábeis utilizados para tal conclusão são: (i) as atividades a serem desempenhadas serão decorrentes de concessão de longo prazo e possuem forte geração de caixa operacional; e (ii) a Companhia conta com o suporte financeiro da controladora indireta, ENGIE Brasil Energia. Assim, conforme o Pronunciamento Técnico CPC 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações Contábeis, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto da continuidade operacional.

## **NOTA 3. SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS**

### **a) Instrumentos financeiros**

#### **a.1) Caixa e equivalentes de caixa**

São compostos pelos numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor. Tais aplicações financeiras são mantidas com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo, sendo mensuradas ao valor justo na data das demonstrações financeiras. As variações dos valores justos são registradas no resultado quando auferidas.

## **a.2) Contas a receber de clientes**

São reconhecidas quando o recebimento do valor da contraprestação seja incondicional, ou seja, se fizer necessário apenas o transcorrer do tempo para sua ocorrência. São registradas inicialmente pelo valor justo da contraprestação a ser recebida e, posteriormente, mensuradas pelo custo amortizado.

## **a.3) Depósitos vinculados**

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. São contabilizados inicialmente pelo valor depositado e, posteriormente, pelo custo amortizado.

## **a.4) Financiamentos**

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e, posteriormente, são mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

## **b) Ativo de contrato**

Os contratos de concessão definem o serviço público de transmissão de energia elétrica como o serviço prestado mediante a construção (implementação de infraestrutura) e a operação e manutenção (O&M) de instalações de transmissão. Com base nisto, foram definidas as obrigações de performance contidas nestes contratos de concessão, que são: (i) construção e melhorias; e (ii) O&M. Desta forma, a Companhia aloca a receita proveniente destes contratos a cada uma dessas obrigações de performance, considerando os custos estimados a cada uma delas, adicionados de uma margem de lucratividade.

O ativo de contrato de transmissão corresponde à contrapartida da receita de construção de infraestrutura de transmissão ao longo da execução da obra de implantação do sistema de transmissão. O recebimento da contraprestação vinculada ao ativo de contrato ocorre por meio do recebimento da RAP alocada à obrigação de performance de construção e melhorias e depende da conclusão da obra de implantação e posterior operação e manutenção da referida infraestrutura. Os ativos de contrato são remunerados pela taxa de remuneração e pela variação do IPCA.

O reconhecimento da receita de construção de infraestrutura de transmissão considera os custos efetivamente incorridos na obra, incrementados pela margem de construção apurada para o projeto, sendo os ganhos ou as perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da fase de construção registrados quando incorridos, de forma tempestiva, em linha de custo.

A margem de construção é auferida pela proporção do montante previsto para “o gerenciamento e/ou acompanhamento da obra” em relação ao “CAPEX do Projeto”, ambos definidos nos respectivos planos de negócios. As margens propostas, líquidas dos encargos incidentes, são suficientes para cobrir os custos de gerenciamento da construção.

Adicionalmente, na mensuração inicial do ativo de contrato, a Companhia estima, quando aplicável, a incidência do mecanismo denominado “Parcela Variável” sobre a RAP a ser recebida. Este mecanismo permite que a RAP seja aumentada ou reduzida em decorrência do desempenho do sistema de transmissão.

## **c) Imposto de renda e contribuição social**

São segregados entre impostos correntes e diferidos. O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados de acordo com as bases tributárias e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações financeiras pelo regime de lucro real. O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados aplicando-se as alíquotas efetivas previstas nos exercícios sociais em que se espera realizar ou exigir as diferenças temporárias. Esses tributos diferidos são integralmente apresentados no grupo “não circulante”, independente da expectativa de realização e da exigibilidade dos valores que lhes dão origem.

## **d) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes**

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes juros e variações monetárias incorridos.

## **e) Transações entre partes relacionadas**

As transações entre partes relacionadas são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados, e são atualizadas pelos encargos estabelecidos nos contratos.

## f) Aplicação de julgamentos e práticas contábeis críticas

Na elaboração das demonstrações financeiras é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação de informações em suas demonstrações financeiras. Para apurar essas estimativas, a Administração utiliza as melhores informações disponíveis na data da preparação das demonstrações financeiras, além da experiência de eventos passados e/ou correntes, considerando ainda pressupostos relativos a eventos futuros.

As demonstrações financeiras incluem, portanto, estimativas relativas, principalmente, à definição da taxa implícita do projeto para cálculo do custo amortizado do ativo de contrato.

## g) Novas normas, alterações e interpretações

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiu revisões às normas existentes, aplicáveis a partir de 01.01.2025. A relação destas revisões aplicáveis e adotadas pela Companhia e respectivos impactos é apresentada a seguir:

Revisão e Normas impactadas	Data de aprovação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
<b>Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 27</b> Contempla as alterações trazidas pelo <i>Lack of Exchangeability</i> emitido pelo IASB, com alterações no Pronunciamento Técnico CPC 02 (R2) - Efeitos das Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis e no CPC 37 (R1) - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade.	05.07.2024	01.01.2025	Sem impactos relevantes.
<b>Orientação Técnica OCPC nº 10</b> A OCPC 10 trata dos requisitos básicos de reconhecimento, mensuração e evidenciação de créditos de carbono (tCO2e), permissões de emissão ( <i>allowances</i> ) e créditos de descarbonização (CBIO) a serem observados pelas entidades na originação e aquisição para cumprimento de metas de descarbonização (aposentadoria) ou negociação, bem como dispor sobre os passivos associados, sejam eles decorrentes de obrigações legais ou não formalizadas, conforme definido no CPC 25 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes.	18.10.2024	01.01.2025	Sem impactos relevantes.
<b>Pronunciamento Técnico CPC nº 18 (R3) e Interpretação Técnica ICPC nº 09 (R3)</b> As alterações ao Pronunciamento Técnico CPC 18 (R3) e à Interpretação Técnica ICPC 09 (R3), tiveram como objetivo o alinhamento das normativas contábeis brasileiras com os padrões internacionais emitidos pelo IASB.	02.08.2024	01.01.2025	Sem impactos relevantes.

## h) Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes

Revisão e Normas impactadas	Data de aprovação	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
<b>Pronunciamentos Técnicos CBPS nº 01 CBPS nº 02</b> Os novos pronunciamentos abordam os requisitos e as diretrizes relacionados à sustentabilidade corporativa, alinhando-se aos padrões internacionais estabelecidos pelo IFRS S1 e IFRS S2. Essas normas visam promover maior transparência e padronização na divulgação de informações ambientais, sociais e de governança (ESG), bem como os impactos financeiros relacionados ao clima.	12.09.2024	01.01.2026	Sem impactos relevantes.
<b>CPC 51</b> O CPC 51 substitui o CPC 26 (R1) - Apresentação das Demonstrações Financeiras, transportando diversas das exigências do CPC 26 (R1) não alteradas e complementando-as com as novas exigências. Além disso, alguns parágrafos do CPC 26 (R1) foram movidos para o CPC 23 (R2) - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro e CPC 40 (R1) - Instrumentos Financeiros: Evidenciação. A nova norma exige aplicação retrospectiva com disposições de transição específicas.	10.10.2025	01.01.2027	A Companhia espera que a aplicação dessas alterações tenha um impacto significativo sobre as demonstrações financeiras no futuro. Atualmente, a Companhia está em fase de estudo e adequação dos processos internos visando o cumprimento da norma.

#### NOTA 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	31.12.2025	31.12.2024
Caixa e depósitos bancários à vista	27.210	24.150
Aplicações financeiras	26.418	20.409
	<b>53.628</b>	<b>44.559</b>

As aplicações financeiras da Companhia estão concentradas, substancialmente, em fundos exclusivos de investimentos, que têm como política a alocação do seu patrimônio em ativos de baixíssimo risco, tendo sua carteira em ativos com risco do Governo Brasileiro e títulos privados, todos com liquidez diária. A rentabilidade média dos fundos nos anos de 2025 e 2024 foi de cerca de 99,7% e 99,6% do CDI (taxa referencial), respectivamente.

#### NOTA 5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Os valores a receber no montante de R\$ 43.026 em 31.12.2025 (R\$ 37.775 em 31.12.2024) correspondem aos valores a receber dos contratos de encargos de uso da rede elétrica, os quais são reajustados anualmente em julho do respectivo ano. O prazo médio de recebimento é de, aproximadamente, 24 dias.

#### NOTA 6. DEPÓSITOS VINCULADOS

Em 31.12.2025, o saldo das garantias vinculadas ao contrato de financiamento era de R\$ 40.083 (R\$ 38.671 em 31.12.2024). Essas garantias visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), e são constituídas pelo montante equivalente a 3 meses do serviço da dívida.

#### NOTA 7. ATIVO DE CONTRATO

##### a) Mutação do ativo de contrato

<b>Saldo em 31.12.2023</b>	<b>2.587.310</b>
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	10.846
Perdas por ineficiência na construção	(16.191)
Juros	185.242
Variação monetária	199.041
Atualização do fluxo por estimativa de alterações futuras à RAP	3.278
Recebimentos RAP construção	(268.579)
<b>Saldo em 31.12.2024</b>	<b>2.700.947</b>
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	39.061
Ganhos por eficiência na construção	1.076
Juros	185.084
Variação monetária	206.578
Atualização do fluxo por estimativa de alterações futuras à RAP	7.011
Recebimentos RAP construção	(289.886)
<b>Saldo em 31.12.2025</b>	<b>2.849.871</b>
<b>Classificação no balanço patrimonial</b>	
Ativo circulante	292.716
Ativo não circulante	2.557.155
	<b>2.849.871</b>

A atualização do fluxo por estimativa de alterações futuras à RAP tem como base, principalmente, a expectativa de revisão da estrutura de investimentos realizados e a taxa de remuneração de capital, resultando em modificações nos valores das RAP futuras. Em função da revisão, o saldo do ativo contratual foi ajustado para considerar a nova estimativa do fluxo financeiro. Como resultado, no exercício corrente, foi apurado um ganho de R\$ 7.011 (R\$ 3.278 em 2024).

## b) (Perdas) ganhos por (ineficiência) eficiência na implementação de infraestrutura de transmissão

No decorrer da obra e da energização do projeto, esperam-se impactos positivos ou negativos em função de eventos como: (i) atrasos e custos adicionais por questões ambientais; (ii) variação dos custos das *commodities*, uma vez que cabos e estruturas são adquiridos diretamente pela Companhia; (iii) custos adicionais de servidão e negociações fundiárias; (iv) eventuais imprevistos de terraplanagem; e (v) antecipação de prazos de energização. Alterações no projeto que afetem sua lucratividade, devem ser reconhecidas diretamente no resultado. Em 2025 foi reconhecido o montante de R\$ 1.076 (perda de R\$ 16.191 em 2024) referente à ganho por eficiência na construção da infraestrutura.

## c) Premissas adotadas e outras informações relevantes

Premissas adotadas e outras informações relevantes	Gralha Azul
RAP anual, líquida de encargos (valor nominal) <sup>1</sup>	226.504
RAP anual – Construção (valor nominal) <sup>1</sup>	202.553
CAPEX nominal estimado do projeto, em 31.12.2025	1,8 bilhão
Índice de correção dos contratos	IPCA
Custo de construção incorrido até 31.12.2025	2.139.715
Entrada total em operação comercial	março de 2023
Data da próxima Revisão Tarifária Periódica	julho de 2028
Prazo da concessão	30 anos
Data assinatura contrato de concessão	08.03.2018
Vigência do contrato de concessão	março de 2048
Leilão	002/2017
Lote adquirido	Lote 1
Deságio em relação à receita máxima determinada pela Aneel	34,8%
Extensão da linha de transmissão	1.000 km

(1) Valores considerando a resolução homologatória nº 3.216 de 2024, que contempla a Revisão Tarifária.

(2) Em 28.03.2024, por meio da Resolução Autorizativa nº 936, a Aneel autorizou a Gralha Azul a implantar reforços em instalação de transmissão sob sua responsabilidade.

## d) Perfil de realização do ativo de contrato apresentado no ativo não circulante

	Gralha Azul
2027	117.686
2028	119.538
2029	121.389
2030	121.389
2031	121.389
2031 a 2035	602.020
2036 a 2054	1.353.744
	<b>2.557.155</b>

## NOTA 8. FORNECEDORES

	31.12.2025	31.12.2024
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	10.684	13.299
Fornecedores de materiais e serviços	7.691	7.632
Encargos de uso da rede elétrica	57	54
	<b>18.432</b>	<b>20.985</b>

## NOTA 9. GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, segue integralmente as regras do Fórum de Gerenciamento de Riscos da ENGIE Brasil Energia, sua controladora indireta. Os negócios da Companhia, as condições financeiras e os resultados das operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um destes fatores de risco:

### a) Risco de mercado

Esse risco está relacionado com a possibilidade de a Companhia vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas aos seus passivos, resultando em efeitos em suas despesas financeiras. A Companhia está exposta às variações do IPCA, em decorrência dos financiamentos contratados. A RAP da Companhia possui cláusula de reajuste inflacionário com a aplicação de IPCA, o que representa um *hedge* natural de longo prazo para os financiamentos. A seguir é apresentada análise de sensibilidade preparada pela Companhia. O cenário-base provável para o ano de 2026 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil).

Risco de variação do índice	Variação 2025	Cenário Provável 2026	Sensibilidade		
			Provável	$\Delta + 25\%$ <sup>1</sup>	Administração
IPCA	4,3%	4,0%	-0,3 p.p.	1,0 p.p.	0,0 p.p.

(1) A sensibilidade de 25% é calculada sobre o cenário provável de 2026, considerando um cenário pessimista (redução para ativos e aumento para passivos).

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices do ano de 2025 e os previstos no cenário provável para 2026, e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e índices flutuantes para 2026. As variações que poderão impactar o resultado, e, conseqüentemente, o patrimônio líquido de 2026, em comparação com o ano de 2025, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldo em 31.12.2025	Sensibilidade		
		Provável	$\Delta + 25\%$	Administração
<b>Financiamentos</b>				
IPCA	1.952.791	4.360	(17.190)	(833)

### b) Risco de gerenciamento de capital

A Companhia administra o seu capital de modo a maximizar o retorno dos investidores por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio, buscando uma estrutura de capital e mantendo índices de endividamento e cobertura de dívida que proporcionem o retorno de capital aos seus investidores.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (financiamentos, deduzidos do caixa, do equivalente de caixa e dos depósitos em garantia vinculados às dívidas) e pelo patrimônio líquido, que inclui o capital social e as reservas de lucros. A relação da dívida líquida pelo patrimônio líquido foi esta:

	31.12.2025	31.12.2024
Dívida	1.952.791	1.951.361
(-) Depósitos vinculados	(40.083)	(38.671)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(53.628)	(44.559)
<b>Dívida líquida</b>	<b>1.859.080</b>	<b>1.868.131</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>678.713</b>	<b>561.067</b>
<b>Dívida líquida/Patrimônio líquido</b>	<b>2,7</b>	<b>3,3</b>

### c) Risco de crédito

As transações para os negócios da Companhia em que há exposição ao risco de crédito são as aplicações financeiras. A Companhia prioriza a aplicação em títulos públicos, possuindo também política de determinação de limites de crédito para as instituições financeiras.

### d) Risco de liquidez

A Companhia, para assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza uma política de caixa mínimo, revisada anualmente com base nas projeções de caixa e monitorada mensalmente. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimo prazo, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.12.2025. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para as dívidas com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do exercício.

	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Fluxo de caixa contratual	Contábil
Fornecedores	18.432	-	-	-	18.432	18.432
Financiamento	164.260	323.423	315.224	1.890.687	2.693.594	1.952.791
	<b>182.692</b>	<b>323.423</b>	<b>315.224</b>	<b>1.890.687</b>	<b>2.712.026</b>	<b>1.971.223</b>

### e) Categoria dos instrumentos financeiros

	31.12.2025	31.12.2024
<b>Ativos financeiros</b>		
<b>Valor justo por meio do resultado</b>		
Aplicações financeiras	26.418	20.409
<b>Custo amortizado</b>		
Caixa e depósitos bancários à vista	27.210	24.150
Contas a receber de clientes	43.026	37.775
Depósitos vinculados	40.083	38.671
	<b>136.737</b>	<b>121.005</b>
<b>Passivos financeiros</b>		
<b>Custo amortizado</b>		
Fornecedores	18.432	20.985
Financiamentos	1.952.791	1.951.361
	<b>1.971.223</b>	<b>1.972.346</b>

As aplicações financeiras estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

## NOTA 10. FINANCIAMENTOS

### a) Composição

	31.12.2025			31.12.2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES	90.794	1.858.754	1.949.548	85.376	1.863.037	1.948.413
Encargos	3.243	-	3.243	2.948	-	2.948
	<b>94.037</b>	<b>1.858.754</b>	<b>1.952.791</b>	<b>88.324</b>	<b>1.863.037</b>	<b>1.951.361</b>

## b) Mutação dos financiamentos

	Total
Saldo em 31.12.2023	1.940.463
Juros	74.762
Varição monetária	94.302
Amortização de principal	(83.713)
Amortização de juros	(74.453)
Saldo em 31.12.2024	1.951.361
Juros	70.543
Varição monetária	94.863
Amortização de principal	(89.351)
Amortização de juros	(74.625)
Saldo em 31.12.2025	1.952.791

## c) Vencimentos do financiamento apresentado no passivo não circulante

	Valor
2027	92.278
2028	93.834
2029	95.450
2030	97.128
2031	98.870
2032 a 2036	522.899
2037 a 2041	577.600
2042 a 2045	280.695
	1.858.754

## d) Condições contratadas

	Encargos	Condições de pagamento		Saldo em 31.12.2025
		Vencimento	Principal e encargos	
BNDES	IPCA + 3,83% a.a.	03.2044	Mensais, a partir de outubro de 2023	1.952.791

## e) Garantias

As garantias contratadas são as seguintes: (a) penhor da totalidade das ações representativas do capital social; (b) recebíveis e contas reservas; (c) cessão dos direitos emergentes da concessão; e (d) fiança corporativa da ENGIE Brasil Energia.

## f) Compromissos contratuais (covenants)

Dívida	Covenants
BNDES	ICSD <sup>1</sup> ≥ 1,3

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

No exercício findo em 31.12.2025 e em 31.12.2024, a Companhia atingiu o limite mínimo do índice de cobertura do serviço da dívida estabelecido em seu contrato firmado com o BNDES.

## NOTA 11. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos, ativo e passivo, estão apresentados de forma líquida, como segue:

Natureza dos créditos	31.12.2025			31.12.2024	
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
<b>Passivo:</b>					
Receita/custo de construção de infraestrutura de transmissão	886.385	221.596	79.775	301.371	248.394
Outros	108	27	10	37	38
<b>Ativo:</b>					
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	103.506	25.877	9.316	35.193	44.783
Outros	15.650	3.913	1.410	5.323	4.006
<b>Valor líquido</b>		<b>191.833</b>	<b>69.059</b>	<b>260.892</b>	<b>199.643</b>

A mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos, se deu como segue:

Passivo em 31.12.2023	165.419
Impostos diferidos no resultado	34.224
Passivo em 31.12.2024	199.643
Impostos diferidos no resultado	61.249
Passivo em 31.12.2025	260.892

## NOTA 12. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2025 e 31.12.2024, é de R\$ 370.155, representado por 370.155.000 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, pertencentes à GAP.

### b) Reservas de lucros

A composição das reservas de lucros é demonstrada a seguir:

	31.12.2025	31.12.2024
Reserva legal	31.590	23.875
Reserva de retenção de lucros	276.968	167.037
	<b>308.558</b>	<b>190.912</b>

#### b.1) Reserva legal

Do lucro líquido do exercício, 5% são aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da reserva legal, que não excederá a 20% do capital social da Companhia. A referida reserva tem a finalidade de assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízos ou aumentar o capital social.

#### b.2) Reserva de retenção de lucros

Em 2025, o valor de R\$ 109.931 (R\$ 106.381 em 2024) foi destinado a essa reserva para fazer frente aos compromissos financeiros futuros da Companhia.

### c) Dividendos

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição de dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício (após deduções previstas no Estatuto Social), ajustado nos termos da lei das sociedades por ações. A distribuição dos dividendos dos exercícios de 2025 e 2024 estão apresentados a seguir:

	31.12.2025	31.12.2024
Base de cálculo dos dividendos ajustada		
Lucro líquido do exercício	154.290	149.306
Reserva legal	(7.715)	(7.465)
Lucro líquido do exercício ajustado para fins de dividendos	146.575	141.841
Dividendos mínimos obrigatórios (25%)	36.644	35.460
<b>Total dos dividendos anuais</b>	<b>36.644</b>	<b>35.460</b>

#### c.1) Mutação dos dividendos

<b>Saldo em 31.12.2023</b>	<b>30.019</b>
Pagamento de dividendos	(148.832)
Dividendos intermediários	172.645
Dividendos mínimos obrigatórios	35.460
<b>Saldo em 31.12.2024</b>	<b>89.292</b>
Pagamento de dividendos	(54.616)
Dividendos mínimos obrigatórios	36.644
<b>Saldo em 31.12.2025</b>	<b>71.320</b>

### NOTA 13. CONCILIAÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

	2025	2024
Remuneração de ativo de contrato	391.662	384.283
Operação e manutenção	37.741	36.545
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	39.061	10.846
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>468.464</b>	<b>431.674</b>

### NOTA 14. CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	2025			2024		
	IR	CSLL	Total	IR	CSLL	Total
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>246.861</b>	<b>246.861</b>	<b>246.861</b>	<b>214.789</b>	<b>214.789</b>	<b>214.789</b>
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>Despesa às alíquotas nominais</b>	<b>(61.715)</b>	<b>(22.217)</b>	<b>(83.932)</b>	<b>(53.697)</b>	<b>(19.331)</b>	<b>(73.028)</b>
Diferenças permanentes	(8.356)	(283)	(8.639)	7.590	(45)	7.545
	<b>(70.071)</b>	<b>(22.500)</b>	<b>(92.571)</b>	<b>(46.107)</b>	<b>(19.376)</b>	<b>(65.483)</b>
<b>Composição dos tributos no resultado</b>						
Corrente	(25.035)	(6.287)	(31.322)	(20.942)	(10.317)	(31.259)
Diferido	(45.036)	(16.213)	(61.249)	(25.165)	(9.059)	(34.224)
	<b>(70.071)</b>	<b>(22.500)</b>	<b>(92.571)</b>	<b>(46.107)</b>	<b>(19.376)</b>	<b>(65.483)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>28%</b>	<b>9%</b>	<b>37%</b>	<b>22%</b>	<b>9%</b>	<b>31%</b>

## NOTA 15. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

### a) Contratos de operação e manutenção (O&M)

A Companhia mantém contratos de operação e manutenção, vigentes até 2028. Os valores contratados são atualizados, anualmente, pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA). O compromisso futuro, em 31.12.2025, era de R\$ 8.647.

### b) Contratos de construção

A Companhia firmou contratos de construção de reforços das linhas de transmissão, conforme Nota 7 – Ativos de Contrato, vigentes até 2026, cujos compromissos futuros em 31.12.2025, eram de R\$ 30.974.

## NOTA 16. SEGUROS

A Companhia é participante da apólice de seguro internacional de danos à propriedade e interrupção de negócios – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros de sua controladora indireta ENGIE Brasil Energia. Sua participação na referida apólice é no montante de R\$ 415.292 para danos materiais. A vigência da apólice é 31.05.2026.

## NOTA 17. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

### a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

	PASSIVO	
	Fornecedores	Dividendos
<b>31.12.2025</b>		
GAP	-	71.320
ENGIE Brasil Energia	711	-
ECV	5	-
	<b>716</b>	<b>71.320</b>
<b>31.12.2024</b>	<b>734</b>	<b>89.292</b>

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Financeiras em 31 de dezembro de 2025, da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.).

## DIRETORIA EXECUTIVA

Gustavo Henrique Labanca  
Diretor Presidente

Matheus Amorim  
Direto Técnico-Operacional

Leonardo Germano Depiné  
Diretor Administrativo e Financeiro

## DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Romary dos Anjos Silva  
Contadora - CRC SC 036047/O-2



Shape the future  
with confidence

Tarumã Office  
Rua 7 de Setembro, 1600  
13º andar - Salas 1302 e 1303 - Centro  
89010-204 - Blumenau - SC - Brasil  
Tel: +55 47 2111-0700  
ey.com.br

## Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos Administradores e Acionistas da  
**GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.**  
Florianópolis-SC

### Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da **GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA 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.

### 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 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 de acordo com 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 diretoria 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 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.



Shape the future  
with confidence

## **Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações financeiras**

A diretoria 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 diretoria é responsável pela avaliação da capacidade da 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 diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

## **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 detecta 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 às 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 diretoria.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos



Shape the future  
with confidence

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

Blumenau (SC), 31 de março de 2026

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC SC-000048/F

  
Adilvo França Junior  
Contador CRC BA-021419/O