

**GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.**

**CNPJ: 04.944.877/0001-91**

**NIRE: 41.3.000.2036-1**



## RELATÓRIO DA DIRETORIA

À Acionista Controladora:

Em cumprimento às disposições legais vigentes, apresentamos e submetemos para sua apreciação o Balanço Patrimonial, Demonstração do Resultado do Exercício, Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, Demonstração dos Fluxos de Caixa pelo Método Indireto, Notas Explicativas e Parecer de Auditoria Independente, relativas ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2025 comparativamente com o encerrado em 31 de dezembro de 2024.



## **Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2025**



CNPJ 04.944.877/0001-91

**BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS  
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**

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

**A T I V O**

		<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>Nota</b>	<b>5.287</b>	<b>5.146</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	<b>4</b>	769	2.270
Consumidores	<b>5</b>	2.780	2.254
Concessionárias e Permissionárias	<b>5</b>	1.056	5
Tributos Compensáveis	<b>6</b>	9	5
Estoques		633	597
Outros Ativos Circulantes		40	15
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		<b>49.058</b>	<b>50.572</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>		<b>8</b>	<b>8</b>
CCEE	<b>7</b>	8	8
<b>Imobilizado</b>	<b>8</b>	<b>44.103</b>	<b>45.399</b>
Imobilizado		69.431	68.884
(-) Depreciação Acumulada		(26.433)	(24.629)
Imobilização em Andamento	<b>8.1</b>	1.105	1.144
<b>Intangível</b>	<b>9</b>	<b>4.947</b>	<b>5.165</b>
Software		18	18
Direito de extensão de Concessão		5.661	5.661
(-) Amortização		(961)	(743)
Servidões		229	229
		<b>54.345</b>	<b>55.718</b>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis



**BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS  
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

		<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>Nota</b>	<b>5.623</b>	<b>4.411</b>
Fornecedores	<b>10</b>	356	427
Obrigações Sociais e Trabalhistas		64	54
Obrigações Tributárias	<b>11</b>	700	506
Passivos Financeiros Setoriais		5	5
Diretores e Acionistas	<b>12</b>	4.498	3.419
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		<b>12.186</b>	<b>18.010</b>
<b>Exigível a Longo Prazo</b>		<b>12.186</b>	<b>18.010</b>
Diretores e Acionistas	<b>12</b>	12.186	18.010
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>13</b>	<b>36.536</b>	<b>33.297</b>
Capital Social	<b>13.1</b>	19.200	19.200
Reserva de Lucros	<b>13.2</b>	17.336	14.097
		<b>54.345</b>	<b>55.718</b>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis



**DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS  
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**

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

	NOTA	31/12/2025	31/12/2024 Reapresentado
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>			
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>15</b>	<b>32.965</b>	<b>25.818</b>
<b>Custos Operacionais</b>			
Energia Elétrica Comprada para Revenda	14	(4.955)	(2.889)
Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição		(729)	(656)
Taxa de Fiscalização de serviços de energia - TFSEE		(60)	(58)
Pessoal	16	(332)	(338)
Material		(173)	(236)
Serviços de Terceiros	17	(3.751)	(3.432)
Aluguéis em Geral		(31)	(27)
Depreciação e Amortização		(2.114)	(2.077)
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>		<b>20.820</b>	<b>16.105</b>
<b>Despesas/Receitas Operacionais</b>			
Pessoal	16	(613)	(520)
Material		(4)	(3)
Serviços de Terceiros	17	(1.255)	(1.175)
Doações, Contribuições e Subvenções		(18)	(19)
Tributos		(9)	(14)
Outras Despesas Operacionais		(10)	(30)
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>		<b>18.911</b>	<b>14.344</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>18</b>		
Receitas Financeiras		178	212
Despesas Financeiras		(5)	(8)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>		<b>19.084</b>	<b>14.548</b>
<b>Despesas com Impostos sobre o Lucro</b>			
Contribuição Social - Correntes		(385)	(308)
Imposto Sobre a Renda - Correntes		(705)	(564)
<b>RESULTADO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>		<b>17.994</b>	<b>13.676</b>
<b>Lucro básico e diluído por ação (R\$)</b>		<b>0,94</b>	<b>0,71</b>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis



**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE  
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Resultado dos Exercícios	<u>17.994</u>	<u>13.676</u>
Outros Resultados Abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultado Abrangente Total	<u>17.994</u>	<u>13.676</u>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis



**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO  
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**

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

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA DE LUCROS		TOTAL
		Reserva Legal	Lucros a Disposição da AGO	
<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>19.200</b>	<b>3.840</b>	<b>11.974</b>	<b>35.014</b>
Lucro Líquido do Exercício	-	-	13.676	<b>13.676</b>
Dividendos Obrigatórios a Distribuir	-	-	(3.419)	<b>(3.419)</b>
Destinação de Lucros a Distribuir - Exercício 2023	-	-	(11.974)	<b>(11.974)</b>
<b>Saldos em 31/12/2024</b>	<b>19.200</b>	<b>3.840</b>	<b>10.257</b>	<b>33.297</b>
Lucro Líquido do Exercício	-	-	17.994	<b>17.994</b>
Dividendos Obrigatórios a Distribuir	-	-	(4.498)	<b>(4.498)</b>
Destinação de Lucros a Distribuir - Exercício 2024	-	-	(10.257)	<b>(10.257)</b>
<b>Saldos em 31/12/2025</b>	<b>19.200</b>	<b>3.840</b>	<b>13.496</b>	<b>36.536</b>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

**DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA PELO MÉTODO INDIRETO  
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>FLUXOS DE CAIXA NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Resultado dos Exercícios	17.994	13.676
<b>Despesas (Receitas) que não afetam Caixa e Equivalentes de Caixa</b>		
Depreciação e Amortização	2.114	2.077
Imposto de Renda e Contribuição Social	1.090	872
	<b>21.198</b>	<b>16.625</b>
<b>Redução (Aumento) de Ativos</b>		
Consumidores	(526)	(227)
Concessionárias e Permissionárias	(1.051)	296
Tributos Compensáveis	(4)	3
Estoques	(36)	(1)
Outros Ativos Circulantes	(25)	(4)
	<b>(1.642)</b>	<b>67</b>
<b>Aumento (Redução) de Passivos</b>		
Fornecedores Demais	(71)	165
Obrigações Sociais e Trabalhistas	10	(25)
Obrigações Tributárias	49	(38)
	<b>(12)</b>	<b>102</b>
<b>CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>19.544</b>	<b>16.794</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(945)	(808)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>18.599</b>	<b>15.986</b>
<b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aquisição de Imobilizado	(685)	(258)
Baixa de Imobilizado	85	31
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(600)</b>	<b>(227)</b>
<b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Diretores e Acionistas	(19.500)	(15.000)
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(19.500)</b>	<b>(15.000)</b>
<b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(1.501)</b>	<b>759</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		
No início do Exercício	2.270	1.511
No fim do Exercício	769	2.270

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis



CNPJ 04.944.877/0001-91

**DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO  
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**

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

	31/12/2025	31/12/2024
<b>GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>34.213</b>	<b>26.796</b>
Receita operacional	34.213	26.796
Outras Receitas	-	-
<b>(-) INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>	<b>(10.955)</b>	<b>(8.498)</b>
Energia Comprada	(4.955)	(2.889)
Encargos de uso da rede elétrica e encargos de serviços de sistema	(729)	(656)
Taxa de Fiscalização de serviços de energia - TFSEE	(60)	(58)
Materiais	(177)	(239)
Serviços de terceiros	(5.006)	(4.607)
Doações, contribuições e subvenções	(28)	(49)
<b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>	<b>23.258</b>	<b>18.298</b>
Depreciações e amortizações	(2.114)	(2.077)
<b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO</b>	<b>21.144</b>	<b>16.221</b>
<b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>	<b>178</b>	<b>212</b>
Receitas financeiras	178	212
<b>VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR</b>	<b>21.322</b>	<b>16.433</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>21.322</b>	<b>16.433</b>
<b>Pessoal</b>	<b>798</b>	<b>709</b>
Remuneração direta	558	527
Benefícios	174	140
FGTS	66	42
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>2.494</b>	<b>2.013</b>
Federais	2.486	2.007
Estaduais	6	4
Municipais	2	2
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>	<b>36</b>	<b>35</b>
Juros	5	8
Aluguéis	31	27
<b>Remuneração de capital próprio</b>	<b>17.994</b>	<b>13.676</b>
Dividendos a distribuir	4.498	3.419
Lucros Retidos	13.496	10.257

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

### **NOTA 01      INFORMAÇÕES GERAIS**

#### **SETOR ELÉTRICO NO BRASIL**

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (MME), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela GÊNESIS ENERGÉTICA S.A. é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de concessão de curto e longo prazo de venda de energia.

No negócio de geração, a Outorgada vende energia à Consumidores Livres e Especiais e Comercializadoras no Ambiente de Contratação Livre (ACL).

No ACL a energia é negociada por meio dos agentes concessionários e autorizados de geração de um lado e, pelos comercializadores, consumidores autorizados e importadores de energia do outro lado conforme dispõe o § 3º do Art. 1º da Lei 10.848/2004.

O consumidor especial de energia elétrica no mercado livre é aquele com demanda contratada mínima de 500 kW, independentemente de haver um limite máximo formal definido na norma atual. O consumidor especial tem acesso exclusivamente à energia incentivada, proveniente de fontes renováveis, como Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), Eólica, Solar e Biomassa.

O consumidor livre de energia elétrica, de acordo com a legislação vigente, pode ser qualquer consumidor do Grupo A, independentemente de limite mínimo de demanda. Define-se como Grupo A o conjunto de consumidores atendidos em média ou alta tensão.

Tanto os consumidores livres quanto os consumidores especiais no mercado livre podem negociar preços e condições diretamente com geradores ou comercializadores, em vez de ficarem sujeitos às tarifas reguladas do mercado cativo.

Uma vez que o consumidor opte pelo Mercado Livre de Energia, o retorno ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR) somente poderá ocorrer mediante comunicação formal à distribuidora de sua região, com antecedência mínima de 5 (cinco) anos, conforme disposto no art. 52 do Decreto nº 5.163/2004.

Esse prazo de aviso prévio tem como objetivo permitir que a distribuidora planeje e contrate, com a devida antecedência, a energia necessária para atender a eventual reentrada de consumidores livres ou especiais no mercado regulado. Ressalta-se que esse prazo poderá ser reduzido a critério da distribuidora.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

### **INFORMAÇÕES GERAIS DA EMPRESA**

A empresa Gênesis Energética S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 11/03/2002, que no exercício de 2022 foi convertida em Subsidiária Integral da empresa SILEA PARTICIPAÇÕES LTDA. nos termos do §2º do artigo 251 da Lei 6.404/1976.

Na Resolução Autorizativa nº 586, de 29/10/2002, a ANEEL vinculada ao MME autorizou e regularizou o aproveitamento de potencial hidráulico denominado PCH São Francisco e em seu artigo 7º estabelece o prazo da autorização em 30 anos a contar da data de publicação da Resolução. Em 11/03/2008 com a Resolução Autorizativa nº 1.292, a ANEEL transferiu para Gênesis Energética S.A. o direito de implantação, bem como do respectivo Sistema de Transmissão associado da PCH São Francisco, operação comercial e exploração do negócio de energia elétrica.

A PCH São Francisco está localizado no Rio São Francisco Verdadeiro, nos municípios de Toledo e Ouro Verde D'Oeste, todos no Paraná. A PCH tem uma capacidade instalada de 14 MW e a linha de transmissão de 34,50 KV, com cerca de 15 km de extensão, que interliga a PCH São Francisco com a subestação Toledo da Copel.

A partir da publicação da Resolução Autorizativa nº 10.972/2021, fundamentada pelos dispositivos do art. 3º e 26º da Lei 9.427/96, alterada pela Lei 14.120/2021 o prazo da autorização passou a contar da data de início da operação comercial da primeira unidade geradora. Além disso, a empresa optou pelo acordo proposto através da Lei 14.052/2020, regulada pela Resolução Normativa da ANEEL nº 895/2020, visando a repactuação e quitação do risco hidrológico (GSF); em troca houve a extensão no direito de uso do potencial hidrológico (outorga) determinado pelo Anexo II da Resolução Autorizativa nº 14.896/2023. Desta forma o prazo final da autorização passou para 29/11/2047.

Ao final do prazo da autorização, não havendo nenhuma outra prorrogação, os bens e instalações vinculados à produção de energia elétrica passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados, desde que previamente autorizados e, ainda, não amortizados, apurada por auditoria da ANEEL, ou poderá ser exigido que a autorizada restabeleça, por sua conta, o livre escoamento das águas, conforme dispõe o Art. 10 da Resolução Autorizativa nº 282/2004.

Estas demonstrações contábeis são apresentadas em Reais que é a moeda principal das operações e ambiente em que a empresa atua, e representa a posição patrimonial e financeira da empresa, em 31 de dezembro de 2025, o resultado de suas operações realizadas entre 1º de janeiro de 2025 e 31 de dezembro de 2025.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

A emissão destas demonstrações contábeis foi autorizada pela Administração em 03 de fevereiro de 2026.

### **NOTA 02 BASES DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS SOCIETÁRIAS**

As Demonstrações Contábeis para fins Societários foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS's) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e as práticas contábeis do Brasil, e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

### **NOTA 03 RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS**

#### **3.1 Reconhecimento de receita**

A receita operacional do curso normal das atividades da outorgada é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios fluirão para a entidade, e que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável.

A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anualizado. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante.

#### **3.2 Apuração de Resultado**

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência.

A receita de venda de energia é reconhecida no resultado quando todos os riscos e benefícios inerentes são transferidos aos clientes, concessionários/permissionários, pelo seu valor justo, com o respectivo ajuste a valor presente, quando relevantes.

#### **3.3 Classificação de Itens Circulantes e Não Circulantes**

No Balanço Patrimonial, ativos e obrigações vincendas ou com expectativa de realização dentro dos próximos 12 meses são classificados como itens circulantes e aqueles com vencimento ou com expectativa de realização superior a 12 meses são classificados como itens não circulantes.

#### **3.4 Compensações Entre Contas**

Como regra geral, nas demonstrações contábeis, nem ativos e passivos, ou receitas e despesas são compensados entre si, exceto quando a compensação é requerida ou permitida por um pronunciamento ou norma brasileira de contabilidade e esta compensação reflete a essência da transação.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

### **3.5 Caixa e Equivalentes de Caixa**

São classificados como caixa e equivalentes de caixa, depósitos bancários disponíveis e aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez, que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e que estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

### **3.6 Instrumentos Financeiros**

Os instrumentos financeiros não derivativos incluem depósitos bancários, aplicações financeiras, contas a receber, outros recebíveis, e contas a pagar.

Os instrumentos financeiros não derivativos são reconhecidos pelo seu valor justo através do resultado, quando classificados como mantidos para negociação, e pelo custo amortizado, utilizado a taxa efetiva, quando se tratar de recebíveis.

A empresa Gênesis Energética S.A. não opera com instrumentos financeiros derivativos.

### **3.7 Contas a Receber**

As contas a receber estão registradas pelo valor de emissão atualizado conforme disposições legais e/ou contratuais ajustadas ao valor provável de realização quando este for inferior.

Engloba a energia elétrica faturada e a estimativa de energia elétrica fornecida não faturada até o encerramento do balanço, contabilizado com base no regime de competência.

#### **3.7.1 Ajuste a Valor Presente**

Não houve ajuste a valor presente em função dos valores a receber serem de curto prazo, e o efeito considerado como irrelevante.

#### **3.7.2 Política de mitigação de risco**

Para atenuar os riscos na comercialização nos contratos vigentes, exige-se dos compradores de energia elétrica a apresentação de carta fiança bancária ou de seguro garantia, emitidos por instituições financeiras de primeira linha, os quais garantem o cumprimento dos contratos.

#### **3.7.3 Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa**

Embasados na análise individual de saldo de cada consumidor, e a experiência da empresa em relação a perdas efetivas com consumidores, os valores vencidos os duvidosos são provisionados para perdas.

### **3.8 Imobilizado**

O imobilizado está demonstrado pelo custo de aquisição ou construção deduzido da depreciação acumulada.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

### **3.8.1 Reconhecimento e Mensuração do Ativo Imobilizado**

Para fins de reconhecimento e mensuração do ativo imobilizado da geradora, o mesmo está segregado em classes bem definidas e relacionadas às suas atividades operacionais.

### **3.8.2 Imobilizado em Andamento**

O imobilizado em andamento representa um processo de registro, acompanhamento e controle para apuração de custos contábeis.

Os gastos da administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais.

### **3.9 Intangível**

É composto por programa de software adquiridos e os custos decorrentes da extensão no prazo da outorga, em face de acordo para quitação do GSF.

Estão registrados ao custo de aquisição ou realização, sendo que a amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear pelo prazo de outorga.

### **3.10 Valor Recuperável de Ativos**

A realização de testes de recuperabilidade dos ativos ocorre nos termos da Resolução NBC TG 27 (R4) do Conselho Federal de Contabilidade - CFC que aprovou o Pronunciamento Técnico CPC 27, o qual aborda o assunto do Ativo Imobilizado e a NBC TG 01 (R4) e a Resolução Normativa 933/21 da ANEEL que aprovam o CPC 01 (R1) – Redução ao Valor Recuperável de Ativos.

O imobilizado é submetido ao teste de recuperabilidade para se identificar perdas por *impairment* anualmente ou quando eventos ou alterações nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. A perda por *impairment* é reconhecida pelo montante em que o valor contábil do ativo ultrapassa o valor recuperável, que é o maior entre o preço líquido de venda e o valor em uso de um ativo.

Estes testes foram realizados em 31/12/2025, sendo adotada a metodologia de análise pelo valor de uso, com base na geração futura de caixa.

### **3.11 Passivos Circulantes e Não Circulantes**

Os passivos estão registrados pelo seu valor estimado de realização, ajustados a valor presente quando aplicável, com base em taxas de desconto que refletem as melhores avaliações do mercado quanto ao valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos destes passivos, e acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridas, em base *pro rata* dia.

### **3.12 Regime de Tributação**

A empresa vem optando pela forma de tributação do lucro presumido. O lucro presumido é uma forma de tributação simplificada para determinação da base de cálculo do IRPJ e da CSLL das pessoas jurídicas que não estiverem obrigadas, no ano-calendário, à apuração do lucro real. O IRPJ e a CSLL são devidos trimestralmente.



GENESIS  
ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025

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

A provisão para Imposto de Renda foi constituída considerando a aplicação da alíquota de 15% sobre a presunção de 8% das receitas de vendas recebidas e 15% das demais receitas recebidas, acrescida do adicional de 10% sobre a parcela excedente a R\$ 60 mil mensais.

A provisão para a Contribuição Social sobre o Lucro foi calculada pela alíquota de 9% sobre a presunção de 12% das receitas de vendas recebidas e nas demais receitas recebidas à aplicação direta da alíquota de 9%.

No âmbito da Reforma Tributária, sob a égide da Lei Complementar nº 224/2025, foram estabelecidos novos critérios para a concessão de incentivos fiscais com efeitos a partir de 2026. Nesse sentido, a empresa será impactada pelo disposto no art. 4º, inciso VII, que prevê a elevação em 10% nos regimes de tributação de base de cálculo presumida. Tal acréscimo incide sobre a parcela da receita bruta total que exceder o limite de R\$ 5.000.000,00 (cinco milhões de reais) no ano-calendário, aplicando-se este limite de forma proporcional a cada período de apuração.

A Empresa está avaliando outros eventuais impactos decorrentes desta norma.

### 3.13 Julgamento e Uso de Estimativas Contábeis

A preparação de demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil requer que a administração da empresa baseie as estimativas para o registro de certas transações que afetam os ativos e passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação de informações sobre dados das suas demonstrações contábeis.

Os resultados dessas transações e informações, quando de sua efetiva realização em períodos subsequentes, podem diferir dessas estimativas.

As políticas contábeis e áreas que requerem maior julgamento e uso de estimativas, na preparação das demonstrações contábeis são passivos contingentes que são provisionados ou não de acordo com a expectativa de êxito, obtida e mensurada em conjunto a assessoria jurídica da empresa.

#### NOTA 04

#### CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	31/12/2025	31/12/2024
Caixa	1	-
Bancos	23	189
Aplicações Financeiras	745	2.081
<b>TOTAL</b>	<b>769</b>	<b>2.270</b>

Caixa e equivalentes de caixa incluem depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo, os quais são registrados pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo ou de realização.

As aplicações financeiras correspondem a operações realizadas com Certificados de Depósitos Bancários – CDBs por instituições que operam no mercado financeiro nacional, contratadas em condições e taxas normais de mercado, tendo como característica alta liquidez, baixo risco de crédito e remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) a percentuais que variam de 5,00% a



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

100,00%, podendo ser resgatados em prazo inferior a 90 dias sem penalizar a remuneração.

### **NOTA 05 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES**

<b>VALORES CORRENTES</b>				
<b>DESCRIÇÃO</b>	<b>CORRENTE A VENCER</b>		<b>Total em 31/12/2025</b>	<b>Total em 31/12/2024</b>
	<b>Até 60 dias</b>	<b>Mais de 60 dias</b>		
<b>FORNECIMENTO DE ENERGIA</b>				
- Fornecimento não Faturado	2.780	-	2.780	2.254
<b>ENERGIA ELÉTRICA DE CURTO PRAZO</b>				
- Energia Elétrica de Curto Prazo	1.051	5	1.056	5
<b>TOTAL</b>	<b>3.831</b>	<b>5</b>	<b>3.836</b>	<b>2.259</b>

### **NOTA 06 TRIBUTOS COMPENSÁVEIS**

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
IRRF Estimado	9	2
IOF Estimado	-	3
<b>TOTAL</b>	<b>9</b>	<b>5</b>

### **NOTA 07 OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES – CCEE**

<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>		
	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
CCEE (GF)	8	8
<b>TOTAL</b>	<b>8</b>	<b>8</b>

O valor registrado no Ativo Não Circulante sob a rubrica “Outros Ativos não Circulantes” está pendente de desfecho de ação ordinária, movida pela ABRAGEL, onde esta arguiu a ilegalidade dos incisos I e II do art. 6º da Portaria MME nº 463/2009 que estabeleceu uma revisão automática da Garantia Física (GF) da usina.

### **NOTA 08 IMOBILIZADO**

O imobilizado está demonstrado pelo custo de aquisição, menos as depreciações acumuladas que foram calculadas de acordo com as políticas internas, cujas taxas são coincidentes com as definidas pela ANEEL, a partir do mês em que a Usina iniciou suas operações, conforme segue:



GENESIS  
ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025

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

ATIVO IMOBILIZADO CONTAS	TAXAS DEPRECIACÃO	SALDO FINAL 31.12.2023	(+) ADIÇÕES	(-) BAIXAS	(-) DEPRECIACÃO ACUMULADA	TRANSFERÊNCIA	SALDO FINAL 31.12.2024	(+) ADIÇÕES	(-) BAIXAS	(-) DEPRECIACÃO ACUMULADA	TRANSFERÊNCIA	SALDO FINAL 31.12.2025
GERAÇÃO - PRODUÇÃO		45.795	258	(31)	(1.754)	(13)	44.255	685	(86)	(1.789)	-	43.065
IMOBILIZADO EM SERVIÇO		44.879	-	(31)	(1.754)	122	43.216	-	(58)	(1.789)	696	42.065
Terrenos	0,00%	2.971	-	-	-	-	2.971	-	-	-	-	2.971
Reservatórios, Barragens e Adutor	2,00%	20.788	-	-	(665)	87	20.210	-	-	(665)	-	19.545
Edificações e Obras Cíveis, Benfeitorias	3,33%	4.033	-	-	(141)	-	3.892	-	(8)	(144)	205	3.945
Máquinas e Equipamentos	2,50%	16.987	-	(26)	(929)	35	16.067	-	(50)	(927)	174	15.264
Veículos	14,29%	75	-	(5)	(12)	-	58	-	-	(46)	313	325
Móveis e Utensílios	6,25%	25	-	-	(7)	-	18	-	-	(7)	4	15
IMOBILIZADO EM CURSO		916	258	-	-	(135)	1.039	685	(28)	-	(696)	1.000
Reservatórios, Barragens e Adutor		69	18	-	-	(87)	-	-	-	-	(60)	-
Máquinas e Equipamentos		-	35	-	-	(27)	8	52	-	-	-	(60)
Veículos		-	-	-	-	-	-	313	-	-	-	(313)
Transformação, Fabricação e Reparos		-	44	-	-	(8)	36	169	-	-	-	(205)
Materiais em Depósito		847	161	-	-	(13)	995	151	(28)	-	(118)	1.000
SISTEMA DE TRANSMISSÃO E CONEXÃO		1.250	-	-	(106)	-	1.144	-	-	(106)	-	1.038
IMOBILIZADO EM SERVIÇO		1.145	-	-	(106)	-	1.039	-	-	(106)	-	933
Máquinas e Equipamentos	4,35%	1.145	-	-	(106)	-	1.039	-	-	(106)	-	933
IMOBILIZADO EM CURSO		105	-	-	-	-	105	-	-	-	-	105
Materiais em Depósito		105	-	-	-	-	105	-	-	-	-	105
SALDO TOTAL		47.045	258	(31)	(1.860)	(13)	45.399	685	(86)	(1.895)	-	44.103

### 8.1 IMOBILIZADO EM ANDAMENTO

	31/12/2025	31/12/2024
<b>GERAÇÃO</b>		
Máquinas e Equipamentos	-	8
Reparo de Materiais	-	36
Material em Depósito	1.000	995
<b>TOTAL</b>	<b>1.000</b>	<b>1.039</b>
<b>SISTEMA DE TRANSMISSÃO E CONEXÃO</b>		
Material em Depósito	105	105
<b>TOTAL</b>	<b>105</b>	<b>105</b>
<b>TOTAL IMOBILIZADO EM CURSO</b>	<b>1.105</b>	<b>1.144</b>

#### Material em Depósito: Estoque

Em virtude de a empresa Gênesis Energética ser uma PCH, grande parte de seus equipamentos eletromecânicos são específicos. Como não são padronizados os fornecedores não possuem disponibilidade destes equipamentos à pronta entrega e por isso, se mantém um estoque destes equipamentos eletromecânicos. O objetivo é manter a segurança operacional, a fim de neutralizar o risco devido a uma falha de qualquer um destes equipamentos e deixar a usina indisponível por um longo intervalo de tempo, para a geração de energia elétrica.

#### NOTA 09

#### INTANGÍVEL

INTANGÍVEL	31/12/2025	31/12/2024
Software	18	18
Direito de Extensão de Concessão	5.661	5.661
(-) Amortização	(961)	(743)
Servidões	229	229
<b>TOTAL</b>	<b>4.947</b>	<b>5.165</b>

O Intangível é composto por softwares adquiridos e, primordialmente, pelos direitos decorrentes da extensão do prazo de outorga da PCH São Francisco, em função da reapetuação do risco hidrológico (GSF).

A partir da publicação da Resolução Autorizativa nº 10.972/2021, fundamentada pelos dispositivos do art. 3º e 26º da Lei 9.427/1996, alterada pela Lei 14.120/2021 o prazo da



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

autorização passou a contar da data de início da operação comercial da primeira unidade geradora.

Adicionalmente, em Reunião de Sócios Quotista realizada no dia 04/10/2021 a administração aprovou a adesão à repactuação e quitação do risco hidrológico (GSF), conforme diretrizes da Lei nº 14.052/2020 e Resolução Normativa da ANEEL nº 895/2020. Como condição para tal adesão, a empresa renunciou eventuais ações judiciais cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao Mecanismos de Realocação de Energia (MRE) e a qualquer alegação e/ou novas ações em relação à isenção ou mitigação dos riscos hidrológicos relacionadas ao MRE. Em contrapartida, a geradora obteve direito à extensão do prazo de uso do potencial hidrológico (outorga) conforme determinado pelo Anexo II da Resolução Autorizativa nº 14.896/2023.

Decorrente da convergência destes dois marcos regulatórios o prazo final da autorização fica estabelecido 29/11/2047.

Destarte, considerando a repactuação do risco hidrológico, a Administração da empresa exerceu seu julgamento no desenvolvimento e na aplicação de política contábil, conforme previsto no CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, utilizando por analogia os preceitos do CPC-04 tendo em vista tratar-se em essência de um ativo intangível relacionado a direito de outorga decorrente de compensação por custos incorridos em exercícios anteriores.

Adicionalmente considerando-se também por analogia o parágrafo 44 do referido CPC-04, o ativo constituído pela repactuação do risco hidrológico, foi reconhecido ao valor justo, considerando a melhor estimativa disponível no entendimento da Administração, tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica. O montante foi transformado pela ANEEL em extensão do prazo da outorga.

Diante disso, foi reconhecido ativo intangível, correspondente ao referido direito de extensão da concessão, em contrapartida da rubrica “Recuperação de custos de energia – Repactuação de risco hidrológico” na demonstração do resultado, no montante de R\$ 5.661 mil, o qual é o valor definido e disponibilizado pela ANEEL que o transformou em extensão de outorga por 2.555 dias.

A amortização deste ativo intangível ocorrerá pelo prazo em que se espera recuperar o valor contábil.

### **NOTA 10**

#### **FORNECEDORES**

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Suprimento de Energia Elétrica	-	167
Materiais e Serviços	356	260
<b>TOTAL</b>	<b>356</b>	<b>427</b>



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

### **NOTA 11 OBRIGAÇÕES TRIBUTÁRIAS**

<b>TRIBUTOS</b>	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
IRPJ	251	178
CSLL	139	101
PIS	45	29
COFINS	207	133
INSS Empresa	16	18
FGTS	6	7
IRRF Terceiros	5	5
CSRF	18	17
INSS Terceiros	9	12
ISS Terceiros	4	6
<b>TOTAL</b>	<b>700</b>	<b>506</b>

### **NOTA 12 TRANSAÇÕES ENTRE PARTES RELACIONADAS**

Os saldos das principais operações estão assim demonstrados:

	<b>Passivo Circulante</b>		<b>Passivo Não Circulante</b>		<b>Contas de Resultado</b>	
	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>Despesas</b>	
					<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Silea Participações	4.498	3.419	12.186	18.010	989	878
<b>Total</b>	<b>4.498</b>	<b>3.419</b>	<b>12.186</b>	<b>18.010</b>	<b>989</b>	<b>878</b>

### **NOTA 13 PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

#### **13.1 - CAPITAL SOCIAL**

O capital social, que se encontra subscrito e totalmente integralizado, no montante R\$ 19.200.000,00 (dezenove milhões e duzentos mil reais), é representado por 19.200.000 ações com valor nominal de R\$ 1,00 (um real) cada uma.

#### **13.2 - RESERVA DE LUCROS**

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
Reserva Legal	3.840	3.840
Lucros a Disposição da Assembleia	13.496	10.257
<b>TOTAL</b>	<b>17.336</b>	<b>14.097</b>

O Lucro líquido apurado em cada exercício social, após a compensação de prejuízos de exercícios anteriores (quando houver), tem a seguinte destinação:

- 5% (cinco por cento) para constituição da reserva legal, até o limite de 20% (vinte por cento) do capital social;
- 25% (vinte e cinco por cento) de dividendos aos acionistas na forma da lei;
- O saldo, quando houver, terá a destinação que a Assembleia Geral determinar.

### **NOTA 14 COMPRA E VENDA DE ENERGIA ELÉTRICA DE CURTO PRAZO NO ÂMBITO DA CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA (CCEE)**

A Outorgada não integra o MRE. Neste cenário, nos meses em que a geração é inferior a Garantia Física a usina precisa comprar energia no Mercado de Curto Prazo (MCP), ou os ajustes financeiros ocorrem na liquidação financeira da comercialização no



GENESIS  
ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025

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

âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), sendo apurados conforme as Regras e os Procedimentos de Comercialização.

Durante os exercícios de 2024 e 2025, a Gênesis realizou na maioria dos meses a liquidação dos volumes necessários na CCEE, uma vez que a alternativa de compra de energia não se mostrou interessante considerando os preços praticados no MCP, conforme demonstrado a seguir:

	31/12/2025	31/12/2024
Compra	4.955	2.889

### NOTA 15 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Nº de consumidores		MWh (*)		R\$	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Fornecimento - Faturado</b>						
Industrial	1	1	71.131,200	71.326,080	32.200	26.382
<b>Suprimento - Faturado</b>						
Suprimento de CP	2	2	283,152	190,080	61	31
<b>Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE</b>						
CCEE	-	-	-	-	375	453
<b>Fornecimento/Suprimento - Não Faturado</b>						
Fornecimento/Suprimento	-	-	6.041,280	6.041,280	3.831	226
Reversão Faturamento	-	-	(6.041,280)	(6.041,280)	(2.254)	(296)
Suprimento	-	-	-	-	-	-
Reversão Faturamento	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>71.414,352</b>	<b>71.516,160</b>	<b>34.213</b>	<b>26.796</b>
Receita Operacional Bruta					34.213	26.796
(-) Deduções - PIS/COFINS					(1.248)	(978)
Receita Operacional Líquida					32.965	25.818

(\*) – Não auditados

O aumento da receita operacional registrado no exercício de 2025 decorre da aplicação das condições comerciais estabelecidas no contrato de venda de energia elétrica de longo prazo, cujos termos econômicos foram renegociados nos exercícios de 2023 e 2024. Tais renegociações impactaram os valores faturados e reconhecidos no exercício corrente, em conformidade com o regime de competência e com as práticas contábeis aplicáveis.

### NOTA 16 PESSOAL E ADMINISTRADORES

PESSOAL E ADMINISTRADORES		
	31/12/2025	31/12/2024
<b>CUSTOS</b>		
<b>Pessoal</b>		
Remuneração	194	206
Encargos	83	77
Outros benefícios - Corrente	55	55
<b>Total</b>	<b>332</b>	<b>338</b>
<b>DESPESAS</b>		
<b>Pessoal</b>		
Remuneração	364	321
Encargos	130	113
Outros benefícios - Corrente	119	86
<b>Total</b>	<b>613</b>	<b>520</b>



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

### **NOTA 17 SERVIÇOS DE TERCEIROS**

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>CUSTOS</b>		
O&M - Operação e Manutenção	1.842	1.754
Manutenção de Máquinas/Equipamentos	67	13
Manutenção de Instalações	208	303
Manutenção de Veículos	2	12
Despesas de Viagens	33	53
Meio Ambiente	168	143
Frete, Carretos e Transportes	12	14
Telecomunicação	33	33
Serviços Pessoas Jurídicas	21	21
Serviços Pessoas Físicas	11	34
Consumo de Energia Elétrica	8	10
Despesas com Vendas	1.000	819
Serviços Regulatórios	124	110
Serviços de Consultoria Técnica	221	113
Cursos e Treinamentos	1	-
<b>Total</b>	<b>3.751</b>	<b>3.432</b>

<b>DESPESAS</b>		
Despesas com Vendas	12	12
Serviços de Consultoria Contábil e Auditoria	220	199
Serviços Advocáticos	24	-
Serviços de Terceiros	9	28
Serviço de Consultoria Administrativa	990	936
<b>Total</b>	<b>1.255</b>	<b>1.175</b>

### **NOTA 18 RESULTADO FINANCEIRO**

	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>Receitas financeiras</b>		
Rendimentos aplicações financeiras	178	212
<b>Total</b>	<b>178</b>	<b>212</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
IOF	-	(3)
Despesas Bancárias	(5)	(5)
<b>Total</b>	<b>(5)</b>	<b>(8)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>173</b>	<b>204</b>

### **NOTA 19 COBERTURA DE SEGUROS**

As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria de demonstrações financeiras, conseqüentemente não foram examinadas pelos nossos auditores independentes.

Não há cobertura de seguros sobre os ativos que estão sob responsabilidade da empresa.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

### **NOTA 20      RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL**

A Gênesis Energética S.A. desenvolve programas e ações socioambientais na PCH São Francisco com vistas a atender às exigências preconizadas na legislação vigente e, particularmente, os termos do licenciamento ambiental da usina e de sua linha de transmissão associada estabelecidos pelo Instituto Água e Terra (IAT).

Atualmente os programas e planos socioambientais na PCH São Francisco consistem em:

<b>Programa</b>	<b>Periodicidade</b>
Monitoramento da Qualidade da Água	Trimestral
Monitoramento da Ictiofauna	Trimestral
Gestão Ambiental	Semestral
Programa de Limpeza, Acondicionamento e Destinação Final de Resíduos	Semestral
Monitoramento da Faixa de Deplecionamento	Semestral
Gerenciamento de Riscos	Semestral
Controle de Processos Erosivos	Semestral
PRADE – Programa de Recuperação de Áreas Degradadas	Semestral
Reserva Particular do Patrimônio Natural – RPPN	Semestral

São encaminhados ao órgão ambiental periodicamente os Relatórios de Gestão Ambiental contendo os dados gerados em cada um dos Programas e Planos Socioambientais desenvolvidos, em estrito atendimento às condicionantes contidas nas Licenças de Operação nº 22445/2021 e 21915/2021, da PCH São Francisco e da Linha de Transmissão, respectivamente.

Abaixo detalhamos cada programa em andamento:

- Monitoramento da Qualidade da Água

A formação do reservatório de uma usina hidrelétrica implica na alteração do regime hidrológico, modificando a característica lótica do rio para águas mais paradas (ambiente lêntico), com menores correntezas e com aumento no tempo de residência da água, modificando suas características físicas, químicas e biológicas. O estudo dessas modificações associadas ao empreendimento contribui para a formação de um banco de dados que subsidie o manejo do reservatório, visando seu uso múltiplo, a manutenção de sua biota e a adequada operação dos equipamentos da usina. Assim, este Programa objetiva:

- Acompanhar e caracterizar os processos biológicos e geoquímicos a partir do enchimento do reservatório;
- Monitorar a evolução dos sistemas aquáticos em relação às alterações decorrentes do barramento do rio;
- Avaliar permanentemente as modificações da estrutura trópica do sistema hídrico nas fases de enchimento e operação, para implantar possíveis ações corretivas, se necessárias;
- Dar subsídios para o estabelecimento de regras operacionais da PCH São Francisco no que se refere à manutenção da qualidade da água;
- Fornecer dados e propor ações que contribuam para que o reservatório apresente os padrões de qualidade da água da Classe II, de acordo com as especificações da Resolução CONAMA 357/2005.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

- Monitoramento da Ictiofauna

Os represamentos de rios para implantação de uma usina hidrelétrica podem causar modificação na dinâmica populacional da comunidade ictiofaunística. Durante o processo de colonização do novo ambiente formado (reservatório), verifica-se a depleção de algumas populações e a explosão de outras em função da existência de condições desfavoráveis ou altamente favoráveis, respectivamente.

Essa dinâmica deve ser analisada em suas dimensões espaciais e temporais, contemplando os efeitos decorrentes das alterações no fluxo e na qualidade da água efluente (efeitos a jusante); os efeitos originados pela alteração das características físicas, químicas e biológicas da água no trecho inundado da bacia hidrográfica (efeitos no corpo do reservatório); os efeitos resultantes do confinamento seletivo de algumas espécies à parte de sua área original de distribuição e da propagação de outras a partir do ambiente represado (efeitos a montante). Este Programa é desenvolvido com o objetivo de promover o devido acompanhamento da comunidade ictiofaunística das áreas modificadas para implantação e operação da PCH São Francisco, não só para o registro das mudanças ocorridas, como também para subsidiar qualquer eventual ação no sentido de minimizar os impactos e promover a conservação da diversidade. Objetiva, também, gerar dados concretos sobre a população de peixes no rio São Francisco Verdadeiro na região do empreendimento em sucessivos períodos do ano, abrangendo as fases rio, enchimento do reservatório e lago.

- Gestão Ambiental

O Programa de Gestão Ambiental é um instrumento que visa assegurar que o empreendimento seja operado com elevados padrões de qualidade ambiental, estabelecendo para isso, por parte do empreendedor, uma estrutura de supervisão e fiscalização que permita articular os diversos agentes intervenientes no processo, além de garantir a utilização de técnicas de proteção, manejo e de recuperação ambientais mais indicadas para cada situação. O Programa de Gestão Ambiental da PCH São Francisco tem por objetivo a manutenção da qualidade ambiental do empreendimento, através (1) da observância da legislação ambiental vigente, (2) do atendimento aos requisitos do licenciamento ambiental e prazos estipulados pelo IAT, (3) do atendimento às especificações dos Pareceres Técnicos emitidos pelos diferentes órgãos participantes do licenciamento, (4) do controle ambiental do processo produtivo e (5) do acompanhamento técnico dos Programas Ambientais propostos para a fase de operação da PCH.

- Programa de Limpeza, Acondicionamento e Destinação Final de Resíduos

A Lei Federal nº 12.305, de 02/08/2010, instituiu a Política Nacional de Resíduos Sólidos, dispondo sobre seus princípios, objetivos e instrumentos, bem como sobre as diretrizes relativas à gestão integrada e o gerenciamento de resíduos sólidos, incluídos os perigosos, as responsabilidades dos geradores e do poder público e os instrumentos econômicos aplicáveis. O objetivo do Programa é promover a gestão integrada dos resíduos sólidos gerados durante a operação da PCH São Francisco, com o intuito de proteger a saúde pública e a qualidade ambiental. Além disso, este programa busca a redução do volume e da periculosidade dos resíduos perigosos gerados, bem como prioriza a não geração, a redução, a reutilização e a reciclagem dos resíduos sólidos.

- Monitoramento da Faixa de Deplecionamento



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

Áreas de deplecionamento correspondem às zonas das margens do reservatório que ficam expostas às variações do tempo, como chuva, vento, radiação solar, processos erosivos, variações do nível da água e outros, quando o nível do reservatório se encontra baixo, podendo desprender materiais das suas encostas que sedimentam no fundo do lago, causando assoreamento do reservatório, sendo, desta forma, necessário o monitoramento desses locais. Esse Programa visa monitorar a ocorrência de eventual desgaste e desprendimento de material (rocha/solo) na faixa de deplecionamento do reservatório da PCH São Francisco, e adotar medidas corretivas e mitigadoras caso sejam necessárias.

- Plano de Gerenciamento de Riscos

A Lei Federal nº 12.334, de 20 de setembro de 2010 estabelece a Política Nacional de Segurança de Barragens destinadas à acumulação de água para quaisquer usos, à disposição final ou temporária de rejeitos e à acumulação de resíduos industriais criando o Sistema Nacional de Informações sobre segurança de barragens, visando manter a sua integridade estrutural e operacional e a preservação da vida, da saúde, da propriedade e do meio ambiente.

Buscando a observância de padrões de segurança na PCH São Francisco, a Gênesis Energética S.A. implementou o Plano de Gerenciamento de Riscos, cujo objetivo é a observância de padrões de segurança na PCH São Francisco, de maneira a reduzir a possibilidade de acidentes e suas consequências públicas e ao meio ambiente, com ênfase na fase de operação da PCH.

O Plano de Gerenciamento de Riscos contempla as ações que são adotadas para segurança da PCH em situações de normalidade e de anormalidade, bem como os procedimentos legais e organizacionais, garantindo o emprego de concepção e procedimentos, os quais possibilitarão uma ação rápida e segura na eminência de riscos ou efetivação de situações de desastre.

No escopo do Plano de Gerenciamento de Riscos aplica-se o PAE (Plano de Ações Emergenciais), o qual foi desenvolvido com base em dados físicos existentes e de acordo com a estrutura e metodologias atuais dos agentes envolvidos na operação da PCH São Francisco, e consiste em:

- Avaliação e análise de riscos associados às estruturas civis;
- Estudo de ruptura das estruturas de barramento;
- Definição de mapas de inundação à jusante do eixo da barragem;
- Plano de Ações Preventivas;
- Plano de Ações para Situações de Emergência;
- Recomendações para o desenvolvimento de Planos Municipais de Emergência;

No escopo do Plano de Gerenciamento de Riscos é realizada, anualmente, a Inspeção de Segurança da Barragem, executada por empresa especializada, sendo este um procedimento previsto na Política Nacional de Segurança de Barragem (Lei nº 12.334/2010). Cada inspeção gera um Relatório Técnico, o qual é encaminhado à agência reguladora (Aneel). Além das inspeções periódicas anuais, foi definido no escopo do Plano de Gerenciamento de Riscos o fluxograma de decisões em caso de ocorrências ou iminência de situações de risco, o qual define claramente as ações a serem seguidas interna e externamente à usina.

- Controle de Processos Erosivos



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

O objetivo deste Programa na fase de operação do empreendimento é identificar e diagnosticar os locais mais vulneráveis à erosão dentro da área diretamente afetada (ADA) do empreendimento e indicar metodologias e ações corretivas para controle e remediação de focos erosivos, quando constatados.

- **PRADE – Programa de Recuperação de Áreas Degradadas**

A recuperação tem por objetivos estabelecer as diretrizes e ações necessárias para que o processo de recuperação ambiental na área do empreendimento seja promovido de maneira eficiente, assegurando condições ambientais satisfatórias nas áreas degradadas para implantação do mesmo. Objetiva, também, minimizar os efeitos negativos decorrentes da construção da PCH São Francisco sobre a paisagem local, através da prevenção, correção e controle dos processos de degradação, bem como recuperar as áreas degradadas a partir da utilização de vegetação herbácea e/ou arbustiva, assim como com uso de espécies florestais nativas. As ações do Programa também favorecem a regeneração natural e possibilitam a dispersão de sementes das espécies nativas nas áreas de vegetação remanescente, contribuindo para o enriquecimento florístico de remanescentes florestais da área do empreendimento.

O Programa de Recuperação de Áreas Degradadas que ao longo de aproximadamente doze anos já promoveu a recuperação de todas as áreas que se encontravam desprovidas de vegetação no interior da usina e na extensão da linha de transmissão, corroborando para a manutenção das áreas protegidas para refúgio da fauna, bem como para a proteção do solo e recursos hídricos.

- **Reserva Particular do Patrimônio Natural – RPPN**

Recentemente a Gênesis Energética S.A. criou na área da PCH São Francisco uma Unidade de Conservação da categoria RPPN (Reserva Particular do Patrimônio Natural), localizada no município de Ouro Verde do Oeste/PR, com área de 90,6 ha, a qual, somada às demais áreas de conservação da usina, representa um importante remanescente florestal na região, que serve de refúgio para fauna, conservação de espécies e corredor biológico, além de proteger quatro nascentes hídricas de tributários do rio São Francisco Verdadeiro.

Além dessas atividades, a Gênesis Energética S.A. fornece apoio institucional às prefeituras e entidades locais, a promoção de ações socioeducativas junto às escolas no município de Ouro Verde do Oeste/PR e Toledo/PR, organização de visitas técnicas para estudantes de escolas e universidades da região, a limpeza periódica do reservatório com a retirada de resíduos oriundos das áreas à montante da usina, a manutenção das vias de acesso à usina.

### **NOTA 21 - RECLASSIFICAÇÃO DE CUSTOS E DESPESAS**

Nas contas de resultado da empresa, foi constatado que uma parcela significativa dos gastos diretamente relacionados ao processo de geração de energia elétrica vinha sendo classificada no grupo de despesas.

A fim de aprimorar a apresentação das demonstrações contábeis – em consonância com a legislação, doutrina contábil aplicável e a natureza intrínseca desses gastos –, identificou-se que alguns itens se qualificam como custos diretos ou indiretamente ligados à produção, por estarem associados à atividade principal da Empresa, qual seja, a geração de energia.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

A reclassificação dos gastos de produção de energia elétrica do grupo de despesas para o grupo de custos é necessária para assegurar que as demonstrações contábeis reflitam de forma mais adequada e fiel a natureza das transações e eventos da Empresa. Essa correção promove uma melhor representação do custo dos bens ou serviços vendidos e, conseqüentemente, do resultado operacional.

A aplicação retrospectiva desta correção é necessária a fim de permitir a comparabilidade entre os exercícios. Desta forma, em 2025, a Empresa procedeu à reclassificação dos gastos de produção de energia elétrica que estavam anteriormente classificados como despesas.

O impacto desta reclassificação nas demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024 é o seguinte:

	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2024</b>
	<b>Original</b>	<b>Reclassificação</b>	<b>Reapresentado</b>
<b>Encargos</b>			
Taxa de Fiscalização de serviços de energia - TFSEE	(58)	58	-
<b>Custos Operacionais</b>			
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.889)	-	(2.889)
Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição	(656)	-	(656)
Taxa de Fiscalização de serviços de energia - TFSEE	-	(58)	(58)
Pessoal	-	(338)	(338)
Material	-	(236)	(236)
Serviços de Terceiros	-	(3.432)	(3.432)
Arrendamentos e aluguéis	-	(27)	(27)
Depreciação e Amortização	-	(2.077)	(2.077)
<b>Outras Despesas(Receitas) Operacionais</b>			
Pessoal	(858)	338	(520)
Material	(282)	279	(3)
Serviços de Terceiros	(4.564)	3.389	(1.175)
Arrendamentos e aluguéis	(27)	27	-
Doações, Contribuições e Subvenções	(19)	-	(19)
Tributos	(14)	-	(14)
Depreciação e Amortização	(2.077)	2.077	-
Outras Despesas Operacionais	(30)	-	(30)

### **NOTA 22 - ALTERAÇÕES DE NORMAS PARA EXERCÍCIOS SUBSEQUENTES**

CPC 51 (IFRS 18) – Divulgação Demonstrações Contábeis

Em outubro de 2025 foi aprovado o Pronunciamento Técnico CPC 51 – Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Contábeis, em correlação com as normas internacionais de contabilidade IFRS 18.

As principais alterações trazidas pelo CPC 51 (IFRS 18) visam aprimorar a apresentação das demonstrações contábeis, requerendo a padronização das receitas e despesas em categorias específicas e a inclusão de dois novos subtópicos definidos na demonstração do



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

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

resultado: o lucro ou prejuízo operacional e o lucro ou prejuízo antes de financiamento e tributos sobre o lucro.

Adicionalmente o CPC 51 (IFRS 18) exige a divulgação de medidas de desempenho definidas pela administração – subtotais de receitas e despesas não especificados, na minuta ou nos outros pronunciamentos, interpretações ou orientações do CPC – mas utilizados em comunicações públicas para refletir a visão da administração sobre um aspecto do desempenho financeiro da entidade como um todo. Por fim, a norma introduz novos princípios para a agregação e desagregação de itens nas demonstrações.

O CPC 51 foi aprovado pela Comissão de Valores Mobiliários pela Resolução CVM nº 237, de 23 de dezembro de 2025, e entra em vigor em 1º de janeiro de 2027, aplicando-se aos exercícios sociais iniciados em, ou após, esta data.

A Diretoria está atualmente avaliando as implicações detalhadas da aplicação da nova norma nas demonstrações financeiras da Empresa.

Curitiba - PR, 31 de dezembro de 2025.

**DARCI MARIO FANTIN**

Diretor Presidente

**LUIZ FERNANDO MAURICIO**

Contador – CRC 028.635/O-8 PR

## Gênesis 31.12.2025 DFs PARA ASSINATURA.pdf

Documento número #8927f3cc-9734-4b80-9926-36dbe1bda08c

Hash do documento original (SHA256): 899344c11f5935d60e2931640a8e07ec9621ee2bb3c74061e2e58e257c994055

Hash do PAdES (SHA256): eaf2e2c5a29580bb2ee520aec18f819d3abaa6820aaf4c3f195289cdfdb13243

## Assinaturas

### ✓ Darci Mario Fantin

CPF: 014.572.689-49

Assinou como representante legal em 13 mar 2026 às 13:38:44

Emitido por AC Instituto Fenacon RFB G3- com Certificado Digital ICP-Brasil válido até 24 out 2026

### ✓ Luiz Fernando Mauricio

CPF: 456.483.799-00

Assinou como contador(a) em 16 mar 2026 às 10:21:51

Emitido por AC SAFEWEB RFB v5- com Certificado Digital ICP-Brasil válido até 02 dez 2028

## Log

- 13 mar 2026, 11:42:38 Operador com email marcus@silea.com.br na Conta b846eaea-6a64-4083-b110-3d49a713a712 criou este documento número 8927f3cc-9734-4b80-9926-36dbe1bda08c. Data limite para assinatura do documento: 31 de maio de 2026 (14:15). Finalização automática após a última assinatura: habilitada. Idioma: Português brasileiro.
- 13 mar 2026, 11:44:18 Operador com email marcus@silea.com.br na Conta b846eaea-6a64-4083-b110-3d49a713a712 adicionou à Lista de Assinatura: fantin@silea.com.br para assinar como representante legal, via E-mail.
- Pontos de autenticação: Certificado Digital; Nome Completo; CPF; endereço de IP. Dados informados pelo Operador para validação do signatário: nome completo Darci Mario Fantin e CPF 014.572.689-49.
- 13 mar 2026, 11:44:18 Operador com email marcus@silea.com.br na Conta b846eaea-6a64-4083-b110-3d49a713a712 adicionou à Lista de Assinatura: fernando@silea.com.br para assinar como contador(a), via E-mail.
- Pontos de autenticação: Certificado Digital; Nome Completo; CPF; endereço de IP. Dados informados pelo Operador para validação do signatário: nome completo Luiz Fernando Mauricio.
- 13 mar 2026, 13:38:44 Darci Mario Fantin assinou como representante legal. Pontos de autenticação: certificado digital, tipo A3 e-cpf. CPF informado: 014.572.689-49. IP: 179.184.37.94. Localização compartilhada pelo dispositivo eletrônico: latitude -25.43308937363674 e longitude -49.28020920596876. URL para abrir a localização no mapa: <https://app.clicksign.com/location>. Componente de assinatura versão 1.1403.1 disponibilizado em <https://app.clicksign.com>.

- 
- 16 mar 2026, 10:21:51 Luiz Fernando Mauricio assinou como contador(a). Pontos de autenticação: certificado digital, tipo A3 e-cpf. CPF informado: 456.483.799-00. IP: 179.184.37.94. Componente de assinatura versão 1.1403.1 disponibilizado em <https://app.clicksign.com>.
- 16 mar 2026, 10:21:52 Processo de assinatura finalizado automaticamente. Motivo: finalização automática após a última assinatura habilitada. Processo de assinatura concluído para o documento número 8927f3cc-9734-4b80-9926-36dbe1bda08c.
- 



**Documento assinado com validade jurídica.**

Para conferir a validade, acesse <https://www.clicksign.com/validador> e utilize a senha gerada pelos signatários ou envie este arquivo em PDF.

As assinaturas digitais e eletrônicas têm validade jurídica prevista na Medida Provisória nº. 2200-2 / 2001

Este Log é exclusivo e deve ser considerado parte do documento nº 8927f3cc-9734-4b80-9926-36dbe1bda08c, com os efeitos prescritos nos Termos de Uso da Clicksign, disponível em [www.clicksign.com](http://www.clicksign.com).



## RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Aos

Diretores e Acionistas da

**GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.**

### Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da **GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.**, 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 o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.** em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. 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, 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.

### Ênfase sobre a reapresentação dos valores correspondentes

Conforme mencionado na nota explicativa nº 21, em decorrência da reclassificação de contas de despesas para custos em 2025, os valores correspondentes referentes ao exercício anterior, apresentados para fins de comparação, foram ajustados e estão sendo reapresentados como previsto na NBC TG 23. Nossa opinião não contém modificação relacionada a esse assunto.

### Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis e o relatório do auditor

- **Demonstração do Valor Adicionado**

Examinamos também a demonstração do valor adicionado (DVA) para o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, elaborada sob responsabilidade da administração da Companhia, como informação suplementar, visto que as IFRSs não requerem a



apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, está adequadamente apresentada, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

- **Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior**

As demonstrações contábeis da **GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.**, encerradas em 31 de dezembro de 2024 apresentadas comparativamente, foram anteriormente por nós examinadas, de acordo com as normas de auditoria vigentes por ocasião da emissão do relatório de auditoria independente, datado de 26 de fevereiro de 2025.

### **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis**

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

Na elaboração das demonstrações contábeis, 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 contábeis, 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.

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

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, 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 contábeis.

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



Rua Silveira Peixoto, 1040 – Sala 1506 – Batel  
Curitiba – PR - Fone: 3092 7470  
[www.rlsolution.com.br](http://www.rlsolution.com.br) - [corporativo@rlsolution.com.br](mailto:corporativo@rlsolution.com.br)

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 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 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.

Curitiba (PR) 27 de fevereiro de 2026.

RONALDO  
ARSIE  
GUIMARAES:688  
83080904

Assinado digitalmente por RONALDO ARSIE  
GUIMARAES:6883080904  
NO: C=BR, O=ICP-Brasil, OU=Secretaria da  
Receita Federal do Brasil - RFB, OU=RFB e-CPF  
A3, OU=(EM BRANCO), OU=37637423000127,  
OU=videoconferencia, CN=RONALDO ARSIE  
GUIMARAES:6883080904  
Razão: Eu sou o autor deste documento  
Localização:  
Data: 2026.03.09 16:08:39-03'00'  
Foxit PDF Reader Versão: 2025.2.0

**RONALDO ARSIE GUIMARÃES**

Contador CRC (PR) nº 0033.757/O-1



**GUIMARÃES E GONÇALVES AUDITORIA E  
CONSULTORIA EMPRESARIAL SS  
CRC Nº PR-007570-O/07**