



**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 2022 comparativamente com o encerrado em 31 de dezembro de 2021.



## **Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2022**

Este documento foi assinado digitalmente por Darci Mario Fantin e Luiz Fernando Mauricio.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://izisign.com.br> e utilize o código 8CCE-8C1F-37BE-12F3.



# GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

## BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021

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

### ATIVO

		31/12/2022	31/12/2021
<b>CIRCULANTE</b>	<b>Nota</b>	<b>4.853</b>	<b>8.706</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	4	1.224	4.800
Consumidores	5	2.768	3.298
Concessionárias e Permissionárias	5	50	5
Tributos Compensáveis	6	10	14
Estoques		585	585
Despesas Pagas Antecipadamente		-	1
Outros Ativos Circulantes		216	3
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		<b>53.178</b>	<b>55.215</b>
<b>Outros Ativos não Circulantes</b>		<b>8</b>	<b>8</b>
CCEE	11	8	8
<b>Bens e Atividades não Vinculadas</b>		<b>-</b>	<b>88</b>
Ativos de Arrendamento		-	88
<b>Imobilizado</b>	<b>7</b>	<b>47.577</b>	<b>49.228</b>
Imobilizado		67.602	67.610
(-) Depreciação Acumulada		(21.021)	(19.246)
Imobilização em Andamento	7.1	996	864
<b>Intangível</b>	<b>8</b>	<b>5.593</b>	<b>5.891</b>
Software		5	5
Direito de extensão de Concessão		5.661	5.661
(-) Amortização		(302)	(4)
Servidões		229	229
		<b>58.031</b>	<b>63.921</b>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

Este documento foi assinado digitalmente por Darci Mario Fantin e Luiz Fernando Mauricio.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://izisign.com.br> e utilize o código 8CCE-8C1F-37BE-12F3.

Este documento foi assinado digitalmente por Darci Mario Fantin e Luiz Fernando Mauricio.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://izisign.com.br> e utilize o código 8CCE-8C1F-37BE-12F3.



**BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS  
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021**

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

**PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

		<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>Nota</b>	<b>5.088</b>	<b>6.661</b>
Fornecedores	<b>9</b>	362	326
Passivos de Arrendamento		-	90
Obrigações Sociais e Trabalhistas		65	53
Obrigações Tributárias	<b>10</b>	606	437
Passivos Financeiros Setoriais		4	4
Débitos com Pessoas Ligadas	<b>12</b>	-	73
Diretores e Acionistas	<b>12</b>	4.051	5.678
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		<b>17.840</b>	<b>24.471</b>
<b>Exigível a Longo Prazo</b>		<b>17.840</b>	<b>24.471</b>
Diretores e Acionistas	<b>12</b>	17.840	24.471
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>13</b>	<b>35.103</b>	<b>32.789</b>
Capital Social	<b>13.1</b>	19.200	19.200
Reserva de Lucros	<b>13.2</b>	15.903	13.589
		<b>58.031</b>	<b>63.921</b>

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

Este documento foi assinado digitalmente por Darci Mario Fantin e Luiz Fernando Mauricio.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://izisign.com.br> e utilize o código 8CCE-8C1F-37BE-12F3.

**DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS  
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021**  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	NOTA	31/12/2022	31/12/2021
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>			
<b>Receitas/Ingressos</b>			
Fornecimento de Energia Elétrica	15	30.659	26.610
Suprimento de Energia Elétrica	15	139	348
Energia Elétrica de Curto Prazo	14-15	44	65
<b>Tributos</b>			
PIS/PASEP		(207)	(169)
COFINS		(956)	(780)
<b>Encargos</b>			
Taxa de Fiscalização de serviços de energia - TFSEE		(48)	(46)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>		<b>29.631</b>	<b>26.028</b>
<b>Custos Operacionais</b>			
Energia Elétrica Comprada para Revenda			
Energia de Curto Prazo	14	(3.290)	(7.394)
Energia CCEE	14	(141)	(290)
Repactuação do Risco Hidrológico		-	5.661
Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição		(589)	(578)
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>		<b>25.611</b>	<b>23.427</b>
<b>Despesas/Receitas Operacionais</b>			
Pessoal	16	(629)	(560)
Material		(445)	(240)
Serviços de Terceiros	17	(4.637)	(4.262)
Arrendamentos e Aluguéis em Geral		(100)	(326)
Seguros		(1)	(2)
Doações, Contribuições e Subvenções		(18)	(18)
Tributos		(18)	(15)
Depreciação e Amortização		(2.091)	(1.793)
Outras Despesas Operacionais		(9)	-
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>		<b>17.663</b>	<b>16.211</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>			
Receitas Financeiras	18	553	138
Despesas Financeiras		(8)	(521)
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>		<b>18.208</b>	<b>15.828</b>
<b>Despesas com Impostos sobre o Lucro</b>			
Contribuição Social - Correntes		(399)	(293)
Imposto Sobre a Renda - Correntes		(752)	(529)
<b>RESULTADO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>		<b>17.057</b>	<b>15.006</b>
<b>Lucro básico e diluído por ação (R\$)</b>		<b>0,89</b>	<b>0,78</b>



**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE  
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021**  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Resultado dos Exercícios</b>	<u>17.057</u>	<u>15.006</u>
<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Resultado Abrangente Total</b>	<u>17.057</u>	<u>15.006</u>



CNPJ 04.944.877/0001-91

**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO  
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021**

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

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA DE LUCROS		AFAC	TOTAL
		Reserva Legal	Lucros a Disposição da AGO		
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>19.200</b>	<b>2.147</b>	<b>2.101</b>	<b>-</b>	<b>23.448</b>
Lucro Líquido do Exercício	-	-	15.006	-	<b>15.006</b>
Reserva Legal	-	750	(750)	-	-
Dividendos Obrigatórios a Distribuir	-	-	(3.564)	-	<b>(3.564)</b>
Destinação de Lucros - Exercício 2020	-	-	(2.101)	-	<b>(2.101)</b>
Reclassificação de AFAC Conforme AGE	-	-	-	-	-
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>19.200</b>	<b>2.897</b>	<b>10.692</b>	<b>-</b>	<b>32.789</b>
Lucro Líquido do Exercício	-	-	17.057	-	<b>17.057</b>
Reserva Legal	-	853	(853)	-	-
Dividendos Obrigatórios a Distribuir	-	-	(4.051)	-	<b>(4.051)</b>
Destinação de Lucros a Distribuir - Exercício 2021	-	-	(10.692)	-	<b>(10.692)</b>
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>19.200</b>	<b>3.750</b>	<b>12.153</b>	<b>-</b>	<b>35.103</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 2022 E 2021**  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>FLUXOS DE CAIXA NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Resultado dos Exercícios	17.057	15.006
<b>Despesas (Receitas) que não afetam Caixa e Equivalentes de Caixa</b>		
Depreciação e Amortização	2.091	1.793
Repactuação do Risco Hidrológico	-	(5.661)
Imposto de Renda e Contribuição Social	1.151	822
	<b>20.299</b>	<b>11.960</b>
<b>Redução (Aumento) de Ativos</b>		
Consumidores	530	(65)
Concessionárias e Permissionárias	(45)	15
Tributos Compensáveis	4	(7)
Estoques	-	-
Despesas Pagas Antecipadamente	1	-
Outros Ativos Circulantes	(213)	-
Arrendamento Mercantil	88	(88)
	<b>365</b>	<b>(145)</b>
<b>Aumento (Redução) de Passivos</b>		
Fornecedores Demais	36	69
Arrendamento Mercantil	(90)	90
Obrigações Sociais e Trabalhistas	12	-
Obrigações Tributárias	94	(63)
Provisão para Litígios	-	(12.644)
Débitos com Pessoas Ligadas	(73)	23
	<b>(21)</b>	<b>(12.525)</b>
<b>CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(1.077)	(875)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>19.566</b>	<b>(1.585)</b>
<b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aquisição de Imobilizado	(142)	(81)
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(142)</b>	<b>(81)</b>
<b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Diretores e Acionistas	(23.000)	(1.500)
<b>CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>(23.000)</b>	<b>(1.500)</b>
<b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(3.576)</b>	<b>(3.166)</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		
No início do Exercício	4.800	7.966
No fim do Exercício	1.224	4.800

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

**DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO  
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021**

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

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>30.842</b>	<b>32.684</b>
Receita operacional	30.842	27.023
Repactuação do Risco Hidrológico	-	5.661
Outras Receitas	-	-
<b>(-) INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>	<b>(9.178)</b>	<b>(12.830)</b>
Energia Comprada	(3.431)	(7.684)
Encargos de uso da rede elétrica e encargos de serviços de sistema	(589)	(578)
Taxa de Fiscalização de serviços de energia - TFSEE	(48)	(46)
Materiais	(445)	(240)
Serviços de terceiros	(4.637)	(4.262)
Seguros	(1)	(2)
Doações, contribuições e subvenções	(27)	(18)
<b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>	<b>21.664</b>	<b>19.854</b>
Depreciações e amortizações	(2.091)	(1.793)
<b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO</b>	<b>19.573</b>	<b>18.061</b>
<b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>	<b>553</b>	<b>138</b>
Receitas financeiras	553	138
<b>VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR</b>	<b>20.126</b>	<b>18.199</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>20.126</b>	<b>18.199</b>
<b>Pessoal</b>	<b>508</b>	<b>453</b>
Remuneração direta	406	371
Benefícios	70	53
FGTS	32	29
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>2.453</b>	<b>1.893</b>
Federais	2.439	1.879
Estaduais	3	3
Municipais	11	11
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>	<b>108</b>	<b>847</b>
Juros	8	521
Aluguéis	100	326
<b>Remuneração de capital próprio</b>	<b>17.057</b>	<b>15.006</b>
Dividendos a distribuir	4.051	3.564
Reserva Legal	853	750
Lucros Retidos	12.153	10.692

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 2021**

(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 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 e importadores de energia do outro lado conforme dispõe o dispõe o § 3º do Art. 1º da Lei 10.848/2004.

Consumidores Especiais são aqueles que possuem demanda entre 0,5 MW e 1,5 MW e podendo adquirir energia de fontes sustentáveis, como Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH's), biomassa, eólica e solar.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excedeu no ano de 2022 a 1,0 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após julho de 1995.

Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao Ambiente de Contratação Regulado - ACR se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres e Especiais no mercado regulado.

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 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.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

### **INFORMAÇÕES GERAIS DA EMPRESA**

A empresa Gênesis Energética S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 11 de março de 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.

O empreendimento 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.

Na Resolução Autorizativa nº 586, de 29/10/2002, a ANEEL vinculada ao MME autoriza e regulariza 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 partir da publicação da Resolução Autorizativa nº 10.972/21, fundamentada pelos dispositivos do art. 3º e 26º da Lei 9.427/96, alterada pela Lei 14.120/21 o prazo da autorização passou a contar da data de início da operação comercial da primeira unidade geradora. Além disso, de acordo com a Lei 14.052/2020 a empresa optou pelo acordo, conforme detalhamento na NE nº 21, visando a repactuação e quitação do risco hidrológico (GSF); em troca houve a extensão no direito de uso do potencial hidrológico (outorga). Desta forma o prazo final da autorização passou para 12/10/2045.

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 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 2022, o resultado de suas operações realizadas entre 1º de janeiro de 2022 e 31 de dezembro de 2022.

A emissão destas demonstrações contábeis foi autorizada pela Administração em 08 de março de 2023.

### **NOTA 02**

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

As Demonstrações Contábeis para fins Societários e Regulatórios 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.

Este documento foi assinado digitalmente por Darci Mario Fantin e Luiz Fernando Mauricio.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://izisign.com.br> e utilize o código 8CCE-8C1F-37BE-12F3.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

### **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.

#### **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.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

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 o suprimento de 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**

A adoção de cuidados para atenuar os riscos de crédito na contratação da venda de energia pauta-se na seleção de compradores de energia garantida por cartas-fianças emitidas por instituições financeiras de primeira linha ou depósitos caução, 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.

#### **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.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

### **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 (R2) 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 (R2).

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 31/12/2022, 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.

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%.

### **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,

Este documento foi assinado digitalmente por Darci Mario Fantin e Luiz Fernando Mauricio.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://izisign.com.br> e utilize o código 8CCE-8C1F-37BE-12F3.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

bem como a divulgação de informações sobre dados das suas demonstrações contábeis.

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

As políticas contábeis e áreas que requerem um maior grau de 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**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Caixa	1	-
Bancos	39	114
Aplicações Financeiras	1.184	4.686
<b>TOTAL</b>	<b>1.224</b>	<b>4.800</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 10% a 99,00%, 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 31/12/2022</b>	<b>Total em 31/12/2021</b>
	<b>Até 60 dias</b>	<b>Mais de 60 dias</b>		
<b>FORNECIMENTO DE ENERGIA</b>				
- Industrial	372	-	372	1.038
- Comercial	-	-	-	-
- Fornecimento não Faturado	2.396	-	2.396	2.260
<b>ENERGIA ELÉTRICA DE CURTO PRAZO</b>				
- Energia Elétrica de Curto Prazo	50	-	50	5
<b>TOTAL</b>	<b>2.818</b>	<b>-</b>	<b>2.818</b>	<b>3.303</b>

### **NOTA 06 TRIBUTOS COMPENSÁVEIS**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
IRRF Estimado	10	13
IOF Estimado	-	1
<b>TOTAL</b>	<b>10</b>	<b>14</b>



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021

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

### NOTA 07 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:

ATIVO IMOBILIZADO CONTAS	SALDO FINAL 31.12.2020	(+) ADIÇÕES	(-) BAIXAS	(-) DEPRECIACÃO ACUMULADA	TRANSFERÊNCIA	SALDO FINAL 31.12.2021	(+) ADIÇÕES	(-) BAIXAS	(-) DEPRECIACÃO ACUMULADA	TRANSFERÊNCIA	SALDO FINAL 31.12.2022
<b>GERAÇÃO - PRODUÇÃO</b>	49.372	81	-	(1.687)	-	47.766	142	-	(1.687)	-	46.221
<b>IMOBILIZADO EM SERVIÇO</b>	48.675	-	-	(1.687)	19	47.007	-	-	(1.687)	10	45.330
Terrenos	2.971	-	-	-	-	2.971	-	-	-	-	2.971
Reservatórios, Barragens e Adutor	22.721	-	-	(663)	-	22.058	-	-	(663)	56	21.451
Edificações e Obras Civas, Benfeitorias	4.458	-	-	(142)	-	4.316	-	-	(141)	(92)	4.083
Máquinas e Equipamentos	18.458	-	-	(872)	19	17.605	-	-	(873)	46	16.778
Veículos	21	-	-	(3)	-	18	-	-	(3)	-	15
Móveis e Utensílios	46	-	-	(7)	-	39	-	-	(7)	-	32
<b>IMOBILIZADO EM CURSO</b>	697	81	-	-	(19)	759	142	-	-	(10)	891
Reservatórios, Barragens e Adutor	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	4
Máquinas e Equipamentos	16	8	-	-	(24)	-	81	-	-	(26)	55
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transformação, Fabricação e Reparos	-	-	-	-	-	-	1	-	-	92	93
Materiais em Depósito	681	73	-	-	5	759	56	-	-	(76)	739
<b>SISTEMA DE TRANSMISSÃO E CONEXÃO</b>	1.567	-	-	(105)	-	1.462	-	-	(105)	-	1.356
<b>IMOBILIZADO EM SERVIÇO</b>	1.462	-	-	(105)	-	1.357	-	-	(105)	-	1.251
Máquinas e Equipamentos	1.462	-	-	(105)	-	1.357	-	-	(105)	-	1.251
<b>IMOBILIZADO EM CURSO</b>	105	-	-	-	-	105	-	-	-	-	105
Materiais em Depósito	105	-	-	-	-	105	-	-	-	-	105
<b>SALDO TOTAL</b>	50.939	81	-	(1.792)	-	49.228	142	-	(1.793)	-	47.577

### 7.1 IMOBILIZADO EM ANDAMENTO

	31/12/2022	31/12/2021
<b>GERAÇÃO</b>		
Reservatórios, Barragens e Adutoras	4	-
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	-	-
Máquinas e Equipamentos	55	-
Móveis e Utensílios	-	-
Reparo de Materiais	93	-
Material em Depósito	739	759
Adiantamento a Fornecedores	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>891</b>	<b>759</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</b>	<b>996</b>	<b>864</b>

#### Material em Depósito: Estoque

O fato da 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.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS  
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

**NOTA 08 INTANGÍVEL**

<b>INTANGÍVEL</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Software	5	5
Direito de Extensão de Concessão	5.661	5.661
(-) Amortização	(302)	(4)
Servidões	229	229
<b>TOTAL</b>	<b>5.593</b>	<b>5.891</b>

**NOTA 09 FORNECEDORES**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Suprimento de Energia Elétrica	-	75
Materiais e Serviços	362	251
<b>TOTAL</b>	<b>362</b>	<b>326</b>

**NOTA 10 OBRIGAÇÕES TRIBUTÁRIAS**

<b>TRIBUTOS</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
IRPJ	206	166
CSLL	121	87
PIS	37	22
COFINS	171	103
Taxas Federais	2	-
INSS Empresa	17	19
FGTS	6	6
IRRF Terceiros	6	5
CSRF	20	13
INSS Terceiros	13	11
ISS Terceiros	7	5
<b>TOTAL</b>	<b>606</b>	<b>437</b>

**NOTA 11 OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES - CCEE**

<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>		
	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</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 GF – Garantia Física da usina.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

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

Os saldos das principais operações estão assim demonstrados:

	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Contas de Resultado Despesas	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Silea Participações	4.051	5.637	17.840	24.273	883	769
Darci Mario Fantin	-	57	-	259	-	-
Marlene Barbara Fantin	-	57	-	259	-	-
<b>Total</b>	<b>4.051</b>	<b>5.751</b>	<b>17.840</b>	<b>24.791</b>	<b>883</b>	<b>769</b>

### **NOTA 13 PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

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

O capital social, pertencente a subsidiária integral domiciliado no País, encontra-se 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**

Os valores registrados no Patrimônio Líquido na rubrica “Reserva de Lucros” estão compostos conforme segue:

	31/12/2022	31/12/2021
Reserva Legal	3.750	2.897
Lucros a Disposição da Assembleia	12.153	10.692
<b>TOTAL</b>	<b>15.903</b>	<b>13.589</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 foi integrante do MRE até o mês de maio de 2018 e estava sujeita aos ajustes financeiros resultantes da comercialização do âmbito da CCEE que são apurados pela mesma obedecendo as Regras e procedimentos de Comercialização. Desde o exercício de 2014 os geradores integrantes do MRE, sofreram uma série de interferências, alheias a sua vontade e ao risco hidrológico pactuado. Essas interferências tiveram várias origens, tais como o atraso nas obras de Usinas Hidrelétricas – UHE estruturantes, disponibilização integral da Garantia Física – GF destas UHE's. Ainda durante o período de motorização das usinas, despacho fora da ordem de mérito, falsa sinalização do governo sobre a realidade dos reservatórios



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

hídricos e do custo de geração da energia incentivando a população ao consumo, falta de decretação de racionamento obrigando o ONS a despachar usinas com custo de geração extremamente elevado, entre outros fatores. Somado a estes aspectos a estiagem prolongada, que atingiu a região sudeste e centro oeste, principais regiões geradoras de energia hidrelétricas do país, potencializou fortemente os prejuízos a serem suportados pelos geradores. Estes fatores influenciaram na variação dos custos anuais com energia até o momento de a outorgada optar por sair do MRE.

Atualmente a Outorgada efetua a liquidação de energia do Resultado no Mercado de Curto Prazo no âmbito da CCEE, e optou pela compra de energia no mercado livre para suprir a falta de geração de energia da própria PCH no ano 2022, e esse não repassar o custo para a CCEE, conforme a seguir demonstrado:

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Compra	3.290	7.394
Efeito negativo da liquidação	141	290
Efeito positivo da liquidação	44	65

### **NOTA 15      RECEITA OPERACIONAL BRUTA**

Receita Bruta	Nº de consumidores		MWh (*)		R\$	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
<b>Fornecimento - Faturado</b>						
Industrial	1	1	71.131,202	71.131,200	30.523	26.185
<b>Suprimento - Faturado</b>						
Suprimento de CP	3	5	4.984,800	251,800	94	348
<b>Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE</b>						
CCEE	-	-	-	-	44	65
<b>Fornecimento/Suprimento - Não Faturado</b>						
Fornecimento/Suprimento	-	-	6.041,281	6.041,280	2.441	2.260
Reversão Faturamento	-	-	(6.041,280)	(6.041,280)	(2.260)	(1.835)
<b>TOTAL</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>76.116,003</b>	<b>71.383,000</b>	<b>30.842</b>	<b>27.023</b>

(\*) – Não auditados

### **NOTA 16      PESSOAL E ADMINISTRADORES**

<b>PESSOAL E ADMINISTRADORES</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Remuneração	406	370
Encargos	153	137
Outros benefícios - Corrente	70	53
<b>Total</b>	<b>629</b>	<b>560</b>



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

### **NOTA 17 SERVIÇOS DE TERCEIROS**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
O&M - Operação e Manutenção	1.961	1.806
Manutenção de Máquinas/Equipamentos	19	6
Manutenção de Instalações	118	199
Manutenção de Veículos	11	2
Despesas de Viagens	34	29
Meio Ambiente	237	204
Fretes, Carretos e Transportes	7	2
Serviços de Técnicos	19	40
Equipamentos de Informática	-	1
Despesas com Vendas	955	828
Despesas com Correios	-	1
Serviços de Consultoria Contábil e Auditoria	178	162
Serviços de Consultoria Técnica	176	62
Serviços Advocáticos	23	135
Serviços de Terceiros	16	16
Serviço de Consultoria Administrativa	883	769
<b>Total</b>	<b>4.637</b>	<b>4.262</b>

### **NOTA 18 RESULTADO FINANCEIRO**

	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Receitas financeiras</b>		
Rendimentos aplicações financeiras	278	137
CCEE	-	1
Juros recebidos	275	-
	<b>553</b>	<b>138</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Juros pagos	(1)	(11)
IOF	-	(7)
Despesas bancárias	(7)	(5)
CCEE	-	(498)
	<b>(8)</b>	<b>(521)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>545</b>	<b>(383)</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, consequentemente não foram examinadas pelos nossos auditores independentes.

Não há cobertura de seguros sobre os ativos que estão sob responsabilidade da empresa, exceto os veículos que estão em operação.

### **NOTA 20 RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL**

A Gênese 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).



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

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 lântico), 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.

- **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.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

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 pela SEMA/MT, (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**

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.



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

- **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**

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



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

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 – REACTUAÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO**

Em Reunião de Sócios Quotista realizada no dia 04 de outubro de 2021 a administração da empresa aprovou a adesão à reactuação do risco hidrológico de que trata a Lei nº 14.052/2020, regulada pela Resolução Normativa ANEEL nº 895/2020, e, por consequência, desistir de eventuais ações judiciais cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE e renunciar qualquer alegação e/ou novas ações em relação à isenção ou mitigação dos riscos hidrológicos relacionadas ao MRE.

Como compensação, os geradores têm direito à extensão do prazo de concessão das outorgas de geração por até sete anos.

Destarte, considerando a reactuação 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 reactuação do risco hidrológico, foi reconhecido ao valor



**GENESIS**  
ENERGÉTICA S.A.

**CNPJ 04.944.877/0001-91**

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS  
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

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

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. 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 4 anos, 10 meses e 11 dias.

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

Curitiba, 31 de dezembro de 2022.

**Darci Mário Fantin**  
Diretor Presidente

**Luiz Fernando Mauricio**  
Contador - CRC/PR 028.635/O-8

Este documento foi assinado digitalmente por Darci Mario Fantin e Luiz Fernando Mauricio.  
Para verificar as assinaturas vá ao site <https://izisign.com.br> e utilize o código 8CCE-8C1F-37BE-12F3.

## PROTOCOLO DE ASSINATURA(S)

O documento acima foi proposto para assinatura digital na plataforma IziSign. Para verificar as assinaturas clique no link: <https://izisign.com.br/Verificar/8CCE-8C1F-37BE-12F3> ou vá até o site <https://izisign.com.br> e utilize o código abaixo para verificar se este documento é válido.

Código para verificação: 8CCE-8C1F-37BE-12F3



### Hash do Documento

13E21839944744AF937E0EB7410293190FE7CCFED4D120BF63889C63CDABD0AB

O(s) nome(s) indicado(s) para assinatura, bem como seu(s) status em 27/03/2023 é(são) :

- Darci Mario Fantin (Diretor Presidente) - 014.572.689-49 em  
27/03/2023 17:21 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital
- Luiz Fernando Mauricio (Contador) - 456.483.799-00 em  
27/03/2023 11:40 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital





## 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 2022 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 2022, 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.

### 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 2022, 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 2021 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 17 de março de 2022.

### **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 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.



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)

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. 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) 16 de março de 2023.

---

**RONALDO ARSIE GUIMARÃES**  
Contador CRC (PR) nº 0033.757/O-1

---

**MARLON EDER DE SOUZA**  
Contador CRC (PR) nº 0065.446/O-1



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