



# DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

---

## **ESSENTIA PCHS S.A. E CONTROLADAS**

**31 de dezembro de 2025**

Com relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

## SUMÁRIO

RELATORIO DA ADMINISTRAÇÃO.....	1
RELATORIO DO AUDITOR .....	2
BALANÇOS PATRIMONIAIS.....	7
DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO .....	8
DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE .....	9
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	10
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....	11
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO .....	12
1. INFORMAÇÕES GERAIS.....	13
2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS .....	18
3. GESTÃO DE RISCO .....	21
4. INFORMAÇÃO POR SEGMENTO .....	27
5. INSTRUMENTOS FINANCEIROS POR CATEGORIA .....	27
6. CAIXAS E EQUIVALENTES DE CAIXAS .....	30
7. APLICAÇÕES FINANCEIRAS VINCULADAS ÀS DÍVIDAS .....	31
8. CONTAS A RECEBER.....	31
9. CONTAS A RECEBER E A PAGAR DE PARTES RELACIONADAS.....	32
10. DIVIDENDOS.....	33
11. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A RECUPERAR.....	34
12. TRIBUTOS A RECUPERAR .....	35
13. DESPESAS ANTECIPADAS .....	35
14. ESTOQUE.....	36
15. OUTRAS CONTAS A RECEBER .....	36
16. ATIVO FINANCEIRO INDENIZÁVEL.....	36
17. INVESTIMENTOS.....	38
18. IMOBILIZADO .....	40
19. INTANGÍVEL .....	42
20. FORNECEDORES.....	43
21. DEBÊNTURES .....	43
22. TRIBUTOS E OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS .....	47
23. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....	47
24. PROVISÃO LIMINAR GARANTIA FÍSICA.....	48
25. PROVISÃO PARA PROCESSOS JUDICIAIS.....	48

26	PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	51
27	RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	51
28	CUSTO COM A ENERGIA ELÉTRICA.....	52
29	DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS .....	52
30	RESULTADO FINANCEIRO.....	53
31	IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....	54
32	RESULTADO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO .....	55
33	COBERTURA DE SEGUROS .....	55
34	EVENTOS SUBSEQUENTES .....	55

## RELATORIO DA ADMINISTRAÇÃO

### Prezados Acionistas,

A Essentia PCHs S.A. (“Companhia” ou “Controladora” ou “Essentia PCHs”) apresenta o Relatório da Administração e as Demonstrações financeiras individuais e consolidadas, com os Relatórios dos Auditores Independentes referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2025.

### A Companhia,

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

A Companhia tem como objetivo social a participação no capital de empresas com foco em ativos de energia renovável. Atua como holding e detém participação em seis sociedades de propósito específico (“SPEs”), listadas a seguir, as quais são responsáveis pela detenção e operação de nove pequenas centrais hidrelétricas (“PCHs”): Galheiros Geração de Energia Elétrica S.A., Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidrelétricas S.A., Afluente Geração de Energia Elétrica S.A., Goiás Sul Geração de Energia S.A., Rio PCH I S.A. e Bahia PCH I S.A.

As PCHs estão localizadas nos estados de Bahia, Goiás e Rio de Janeiro e possuem capacidade instalada total de aproximadamente 167 MW.

### Governança corporativa

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

### Responsabilidade ambiental e social

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

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

### Recursos humanos

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

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

### Agradecimentos.

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

### A Administração.



# Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

**Aos acionistas e Administradores da**

**Essentia PCHs S.A.**

São Paulo - SP

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Essentia PCHs S.A. (Companhia) e suas controladas, que compreendem o balanço patrimonial individual e consolidado em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações individuais e consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira individual e consolidada da Essentia PCHs S.A. e suas controladas em 31 de dezembro de 2025, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis internacionais (*IFRS Accounting Standards*) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

## Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e as normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, aplicáveis a auditorias de demonstrações financeiras de entidades de interesse público no Brasil. Nós também 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.

## Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Este assunto foi tratado no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre este assunto.

### Reconhecimento de Receita com Energia

Veja a Nota 27 das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Principal assunto de auditoria	Como auditoria endereçou esse assunto
<p>No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, as controladas da Companhia reconheceram Receita com Energia no montante de R\$ 340.436 mil, conforme divulgado na nota explicativa 27 às demonstrações financeiras consolidadas.</p> <p>As receitas das controladas da Companhia são oriundas principalmente de Geração de energia elétrica aos consumidores no ambiente regulado e livre. O reconhecimento da receita é realizado com base no fornecimento de energia, acordado em contratos bilaterais firmados com agentes de mercado e devidamente registrados na Câmara de Comercialização de Energia elétrica por um valor que reflita a contraprestação à qual a Companhia e suas controladas esperam ter direito em troca destes bens.</p> <p>Este assunto foi considerado significativo para a nossa auditoria, tendo em vista a relevância dos valores envolvidos, o volume e pulverização das operações e os potenciais efeitos sobre o registro contábil, bem como os riscos de que uma receita de venda de energia seja reconhecida sem a transferência do controle ao cliente e do cumprimento da obrigação de desempenho.</p>	<p>Nossos procedimentos de auditoria incluíram, mas não se limitaram a:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>– Avaliação das políticas contábeis adotadas pelas controladas da Companhia no reconhecimento das receitas de geração de energia elétrica;</li><li>– Obtenção dos relatórios de Contratação de Energia emitidos pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica-CCEE, em que foi confrontado com os relatórios gerenciais das controladas da Companhia relativos à Receita de geração de energia, com o objetivo de confrontar o volume de energia gerado e comercializado, bem como o período de suprimento.</li><li>– Recalculamos de forma independente, e confrontamos o resultado do procedimento e as contabilizações do corte da receita de dezembro de 2025 realizados pelas controladas da Companhia; e</li><li>– Inspeção, em base amostral, para análise de contratos de venda de energia utilizados na mensuração do preço das transações consideradas no reconhecimento da receita de geração de energia elétrica.</li></ul> <p>Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos aceitável o reconhecimento da receita de geração de energia elétrica, bem como as respectivas divulgações, no contexto das demonstrações financeiras consolidadas referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, tomadas em conjunto.</p>

## Outros assuntos

### Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de *IFRS Accounting Standards*, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações financeiras individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

### Auditoria das demonstrações financeiras do exercício anterior

Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado de 31 de março de 2025, que não conteve modificação.

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

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

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

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

## Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

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

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

## Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

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 individuais e consolidadas, 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 e suas controladas.
- 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 e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas 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 e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Planejamos e executamos a auditoria do grupo para obter evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou unidades de negócios do grupo como base para formar uma opinião sobre as demonstrações financeiras do grupo. Somos responsáveis pela direção, supervisão e revisão do trabalho de auditoria executado para os propósitos da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

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

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela administração, determinamos aquele que foi considerado como mais significativo na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constitui o principal assunto de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

São Paulo, 24 de Março de 2026

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC 2SP014428/O-6



Daniel A. da S. Fukumori

Contador CRC 1SP245014/O-2

**ESSENTIA PCHS S.A. E CONTROLADAS**  
**BALANÇOS PATRIMONIAIS**  
**EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**



Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma

Ativos		Controladora				Consolidado					
Circulante	Nota	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	Passivos	Nota	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Caixa e equivalentes de caixa	6	9.485	6.620	129.535	63.882	Fornecedores	20	85	269	8.768	10.810
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	7	23	17.930	23	22.435	Debêntures	21	89.031	76.584	89.031	109.268
Contas a receber	8	-	-	36.462	29.540	Contas a pagar de partes relacionadas	9	-	53.183	131	68.713
Contas a receber de partes relacionadas	9	22.435	90.885	-	3	Dividendos a pagar	10	-	-	19.524	-
Dividendos a receber	10	54.540	-	-	-	IRPJ e CSLL	23	-	-	3.986	-
IRPJ e CSLL a recuperar	11	1.955	-	2.085	-	Tributos e obrigações trabalhistas	22	1.024	1.036	5.335	6.773
Tributos a recuperar	12	3.373	2.720	3.538	3.816	Provisão liminar garantia física	24	-	-	47.703	43.643
Despesas antecipadas	13	394	-	675	3.561	Outras contas a pagar	-	-	-	6	968
Estoque	14	-	-	714	2.767	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>90.140</b>	<b>131.072</b>	<b>174.484</b>	<b>240.175</b>
Outras contas a receber	15	106	107	1.193	2.821						
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>92.311</b>	<b>118.262</b>	<b>174.225</b>	<b>128.825</b>						
<b>Não circulante</b>						<b>Não circulante</b>					
<b>Realizável a longo prazo</b>						Debêntures	21	643.096	419.660	643.096	469.471
Contas a receber de partes relacionadas	9	-	50.515	-	-	Provisão para processos judiciais	25	38	34	10.305	10.328
IRPJ e CSLL a recuperar	11	1.477	1.191	1.477	1.191	Provisão para perda de investimento	17	-	272	-	-
Despesas antecipadas	13	14	-	1.483	1.741	IRPJ e CSLL diferidos	23	-	-	1.697	-
Ativo financeiro indenizável	16	-	-	23.550	20.735	Outras contas a pagar	-	-	-	874	316
Outras contas a receber	15	36	53	10.305	10.328	<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>643.134</b>	<b>419.966</b>	<b>655.972</b>	<b>480.115</b>
		<b>1.527</b>	<b>51.759</b>	<b>36.815</b>	<b>33.995</b>						
Investimentos	17	680.621	509.339	-	-	<b>Patrimônio líquido</b>					
Imobilizado	18	-	-	634.427	639.043	Capital social	26	22.000	62.557	22.000	62.557
Intangível	19	2.266	2.772	60.761	78.141	Ajuste de avaliação patrimonial		(21.096)	(21.096)	(21.096)	(21.096)
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>684.414</b>	<b>563.870</b>	<b>732.003</b>	<b>751.179</b>	Reserva legal		4.400	12.511	4.400	12.511
						Reserva de lucros		38.147	77.122	38.147	77.122
<b>Total do ativo</b>		<b>776.725</b>	<b>682.132</b>	<b>906.228</b>	<b>880.004</b>	<b>Total atribuído aos acionistas da controladora</b>		<b>43.451</b>	<b>131.094</b>	<b>43.451</b>	<b>131.094</b>
						Participação de não controladores		-	-	32.321	28.620
						<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>43.451</b>	<b>131.094</b>	<b>75.772</b>	<b>159.714</b>
						<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>776.725</b>	<b>682.132</b>	<b>906.228</b>	<b>880.004</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

**ESSENTIA PCHS S.A. E CONTROLADAS**  
**DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**



Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Receita operacional líquida	27	-	-	340.436	332.275
Custo com a energia elétrica	28	-	-	(121.626)	(117.485)
<b>Lucro bruto</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>218.810</b>	<b>214.790</b>
Despesas gerais e administrativas	29	(2.684)	(3.141)	(9.986)	(12.328)
Resultado com participações societárias	17	189.486	166.221	-	-
<b>Lucro operacional</b>		<b>186.802</b>	<b>163.080</b>	<b>208.824</b>	<b>202.462</b>
Receitas financeiras	30	9.891	10.256	19.749	10.047
Despesas financeiras	30	(122.996)	(70.507)	(128.657)	(87.798)
<b>Resultado financeiro</b>		<b>(113.105)</b>	<b>(60.251)</b>	<b>(108.908)</b>	<b>(77.751)</b>
<b>Lucro antes do imposto de renda e contribuição social</b>		<b>73.697</b>	<b>102.829</b>	<b>99.916</b>	<b>124.711</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	31	-	-	(14.497)	(13.241)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	31	-	-	(1.697)	-
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>73.697</b>	<b>102.829</b>	<b>83.722</b>	<b>111.470</b>
<b>Resultado do exercício atribuível a:</b>					
Acionistas da controladora				73.697	102.829
Participação de não controladores				10.025	8.641
				<b>83.722</b>	<b>111.470</b>
<b>Resultado básico e diluído atribuível por ação R\$</b>	32			<b>0,7048</b>	<b>0,4804</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

**ESSENTIA PCHS S.A. E CONTROLADAS**  
**DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**

Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Lucro líquido do exercício	73.697	102.829	83.722	111.470
<b>Total do resultado abrangente</b>	<b>73.697</b>	<b>102.829</b>	<b>83.722</b>	<b>111.470</b>
Acionistas da controladora			73.697	102.829
Participação de não controladores			10.025	8.641
			<b>83.722</b>	<b>111.470</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

**ESSENTIA PCHS S.A. E CONTROLADAS**  
**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**  
**EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**



Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma

	Capital social	Ajuste de avaliação patrimonial	Reserva legal	Reserva de Lucros	Lucros acumulados	Total do patrimônio líquido atribuído aos acionistas da Controladora	Participação de não controladores	Total do patrimônio líquido
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>62.557</b>	<b>(21.096)</b>	<b>12.511</b>	<b>69.737</b>	-	<b>123.709</b>	<b>29.414</b>	<b>153.123</b>
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	102.829	102.829	8.641	111.470
Dividendos	-	-	-	(69.737)	-	(69.737)	(7.360)	(77.097)
Reserva de lucros	-	-	-	77.122	(77.122)	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	(25.707)	(25.707)	(2.075)	(27.782)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>62.557</b>	<b>(21.096)</b>	<b>12.511</b>	<b>77.122</b>	-	<b>131.094</b>	<b>28.620</b>	<b>159.714</b>
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	73.697	73.697	10.025	83.722
Redução de capital	(40.557)	-	-	-	-	(40.557)	-	(40.557)
Distribuição de dividendos adicionais	-	-	-	(85.233)	-	(85.233)	(6.223)	(91.456)
Antecipação de dividendos	-	-	-	-	(17.126)	(17.126)	-	(17.126)
Reversão de reserva legal	-	-	(8.111)	8.111	-	-	-	-
Dividendos propostos	-	-	-	38.147	(38.147)	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	(18.424)	(18.424)	(101)	(18.525)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>22.000</b>	<b>(21.096)</b>	<b>4.400</b>	<b>38.147</b>	-	<b>43.451</b>	<b>32.321</b>	<b>75.772</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

**ESSENTIA PCHS S.A. E CONTROLADAS**  
**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**



Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>					
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social		<b>73.697</b>	<b>102.829</b>	<b>99.916</b>	<b>124.711</b>
<b>Ajustes de receitas e despesas</b>					
Depreciação e amortização	18 a 19	506	506	37.553	37.964
Amortização de ativo de direito de uso		-	-	-	216
Baixa de ativo imobilizado e intangível	18 a 19	-	-	2.347	1.045
Resultado com participações societárias	17	(189.486)	(166.221)	-	-
Receitas de aplicações financeiras vinculadas às dívidas				(1.080)	-
Atualização ativo financeiro indenizável	16	-	-	(929)	(969)
Juros, variações monetárias e custo de emissão - debêntures	21	122.415	69.932	126.123	82.867
Juros e variações monetárias - mútuos	9	(6.431)	(8.165)	-	-
Provisão de juros - passivo de arrendamento		-	-	-	41
Atualização financeira liminar GSF	24	-	-	1.372	3.487
<b>Variações nos ativos operacionais</b>					
Contas a receber	8	-	-	(6.922)	6.066
Contas a receber e a pagar de partes relacionadas	9	(48)	581	133	2.582
Tributos a recuperar	12	(2.894)	1.061	(2.093)	1.151
Estoque	14	-	-	2.053	(100)
Despesas antecipadas	13	(408)	116	3.144	307
Depósitos judiciais		-	-	-	249
Ativo financeiro indenizável	16	-	-	(1.886)	278
Outras contas a receber	15	22	128	1.629	(1.045)
<b>Variações nos passivos operacionais</b>					
Fornecedores	20	(184)	(60)	(2.042)	(2.240)
Tributos e obrigações trabalhistas a pagar	22	(12)	32	(733)	14.054
Provisão liminar garantia física GSF	24	-	-	2.688	1.521
Outras contas a pagar		-	-	(17)	379
Provisão para processos judiciais		-	(124)	-	733
<b>Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais</b>		<b>(2.823)</b>	<b>615</b>	<b>261.256</b>	<b>273.297</b>
Juros pagos de debêntures	21	(88.558)	(68.730)	(93.721)	(77.866)
Imposto de renda e contribuição social pagos		-	-	(11.216)	(29.315)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>(91.381)</b>	<b>(68.115)</b>	<b>156.319</b>	<b>166.116</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>					
Recebimento de dividendos	10	117.561	147.664	-	-
Aquisições de bens do ativo imobilizado e intangível	18 a 19	-	-	(18.291)	(4.631)
Recebimento de mútuos	9	55.276	16.374	-	-
Aumento de capital nas controladas	17	(84.000)	-	-	-
<b>Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento</b>		<b>88.837</b>	<b>164.038</b>	<b>(18.291)</b>	<b>(4.631)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>					
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas		-	-	(263.629)	-
Resgates de aplicações financeiras vinculadas às dívidas		-	-	287.120	-
Depósitos vinculados a debêntures	7	17.907	7.642	-	3.137
Captação de debêntures	21	750.000	-	750.000	-
Custo de captação de debêntures	21	(30.162)	-	(30.161)	-
Pagamento de debêntures	21	(517.812)	(49.563)	(598.853)	(76.293)
Pagamento de dividendos	10	(173.967)	(65.508)	(176.295)	(75.513)
Redução de capital	26	(40.557)	-	(40.557)	-
Pagamento de arrendamento mercantil		-	-	-	(361)
<b>Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento</b>		<b>5.409</b>	<b>(107.429)</b>	<b>(72.375)</b>	<b>(149.030)</b>
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa, líquidos</b>		<b>2.865</b>	<b>(11.506)</b>	<b>65.653</b>	<b>12.455</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>		<b>6.620</b>	<b>18.126</b>	<b>63.882</b>	<b>51.427</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício</b>		<b>9.485</b>	<b>6.620</b>	<b>129.535</b>	<b>63.882</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

**ESSENTIA PCHS S.A. E CONTROLADAS**  
**DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**



Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Receitas</b>	-	-	<b>371.900</b>	<b>347.028</b>
Receita de contrato com clientes	-	-	353.609	347.028
Receitas relativas à construção de ativos próprios	-	-	16.405	-
Receita de construção	-	-	1.886	-
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(1.697)</b>	<b>(2.238)</b>	<b>(97.779)</b>	<b>(80.746)</b>
Custos com a energia elétrica	-	-	(41.957)	(42.381)
Manutenções, materiais e serviços de terceiros	(1.746)	(2.218)	(43.866)	(27.249)
Encargos de transmissão de energia	-	-	(7.936)	(8.002)
Outros custos operacionais	49	(20)	(2.134)	(3.114)
Custos de construção	-	-	(1.886)	-
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>(1.697)</b>	<b>(2.238)</b>	<b>274.121</b>	<b>266.282</b>
Depreciação e amortização	(506)	(506)	(37.554)	(38.179)
<b>Valor adicionado líquido produzido pela entidade</b>	<b>(2.203)</b>	<b>(2.744)</b>	<b>236.567</b>	<b>228.103</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>199.375</b>	<b>168.359</b>	<b>26.182</b>	<b>10.047</b>
Resultado de equivalência patrimonial	189.484	166.268	-	-
Receitas financeiras	9.891	2.091	26.182	10.047
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>197.172</b>	<b>165.615</b>	<b>262.749</b>	<b>238.150</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>Pessoal e encargos:</b>	<b>329</b>	<b>382</b>	<b>11.557</b>	<b>9.838</b>
Remuneração direta	279	261	8.655	7.348
Benefícios	31	105	2.298	1.982
FGTS	19	16	604	508
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>58</b>	<b>60</b>	<b>31.096</b>	<b>27.915</b>
Federais	58	60	31.095	27.664
Estaduais	-	-	1	251
<b>Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>123.088</b>	<b>62.344</b>	<b>136.374</b>	<b>88.927</b>
Juros	122.415	61.767	133.926	82.867
Outras	582	577	1.162	4.931
Aluguéis	91	-	1.286	1.129
<b>Remuneração de capitais próprios</b>	<b>73.697</b>	<b>102.829</b>	<b>83.722</b>	<b>111.470</b>
Dividendos	35.550	-	35.550	-
Lucros retidos	38.147	102.829	38.147	111.470
Participação de não controladores	-	-	10.025	-
<b>Valor adicionado distribuído</b>	<b>197.172</b>	<b>165.615</b>	<b>262.749</b>	<b>238.150</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

## 1. INFORMAÇÕES GERAIS

### 1.1 Contexto operacional

A Essentia PCHs S.A. ("Companhia" ou "Controladora" ou "Essentia PCHs") é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 6 de dezembro de 2005, com sede e foro na cidade e estado de São Paulo, na Rua Campos Bicudo, nº 98, Parte A, 4º andar, Jardim Europa. A Companhia tem como objeto social a participação no capital de outras sociedades, nacionais ou estrangeiras, ou a participação em associações, fundações ou consórcios, notadamente cujo objeto seja promover, construir, instalar e explorar projetos de geração, distribuição, transmissão, comercialização de energia e serviços correlatos; a promoção de serviços em negócios de energia, bem como serviços de apoio técnico, operacional, administrativo e financeiro, especialmente a subsidiárias e afiliadas; e a promoção de empreendimentos no setor de geração, distribuição, transmissão e comercialização de energia e atividades correlatas.

A Companhia possui como controladora direta a Infraestrutura Brasil Holding XVII S.A. ("IBH XVII") e controlador final, o Pátria Infraestrutura IV Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia ("Pátria").

### 1.2 Relação de entidades controladas

A Companhia atua como holding e controla seis sociedades de propósito específico ("SPEs"), listadas a seguir e que detêm e operam nove pequenas centrais hidrelétricas ("PCHs"): Galheiros Geração de Energia Elétrica S.A., Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A., Afluente Geração de Energia Elétrica S.A., Goiás Sul Geração de Energia S.A., Rio PCH I S.A. e Bahia PCH I S.A. Todas essas empresas são autorizadas pela ANEEL a atuar como Produtores Independentes de Energia – PIE, à exceção da Afluente Geração de Energia Elétrica S.A., cuja outorga foi obtida por meio de concessão, sendo assim uma Concessionária de Geração de Energia Elétrica, a saber:

Empresa	Participação		Atividade principal	Controle
	31/12/2025	31/12/2024		
Galheiros Geração de Energia Elétrica S.A.	100%	100%	PCH - Hidrelétrica	Direto
Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A.	100%	100%	PCH - Hidrelétrica	Direto
Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.	100%	100%	PCH - Hidrelétrica	Direto
Goiás Sul Geração de Energia S.A.	100%	100%	PCH - Hidrelétrica	Direto
Rio PCH I S.A.	70%	70%	PCH - Hidrelétrica	Direto
Bahia PCH I S.A.	100%	100%	PCH - Hidrelétrica	Direto

Abaixo a relação das controladas no exercício findo em 31 de dezembro de 2025:

#### Galheiros Geração de Energia Elétrica S.A. ("Galheiros")

Produtor independente de energia elétrica, conforme Resolução Autorizativa no 2.489, de 27 de julho de 2010, e Resolução Autorizativa no 3.730, de 23 de outubro de 2012, da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), autorizado a explorar a Pequena Central Hidrelétrica PCH Galheiros I, com 12,06 MW de potência instalada, localizada no rio Galheiros, na bacia hidrográfica do rio Tocantins, no Município de São Domingos, Estado de Goiás e a implantar as instalações de transmissão de interesse restrito da PCH Galheiros I, constituídas de subestação da usina com capacidade de 12,1 MVA, 6,9/69 kV, interligando-se em 138 kV ao sistema da Companhia de Energia Elétrica de Goiás (CELG), na subestação Iaciara (SE), mediante conexão à SE elevadora (69/138 kV) da PCH São Domingos II, por meio de uma LT (Linha de Transmissão) 69 kV, em circuito simples, com cerca de 3,3 km de extensão.

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), através do Despacho no 3.570, de 8 de novembro de 2012,

autorizou o início da operação comercial da PCH Galheiros I a partir de 9 de novembro de 2012.

Em 31 de janeiro de 2022, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 11.023/2021, que alterou o prazo da outorga de autorização da PCH Galheiros I, que passou a ser até 09 de novembro de 2042.

Em 10 de outubro de 2023, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 14.896/2023, que altera o prazo da outorga de autorização da PCH Galheiros I, que passa a ser até 07 de novembro de 2049.

### **Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A. (“Santa Cruz”)**

Produtor independente de energia elétrica, conforme Resolução Autorizativa nº 510, de 26 de novembro de 2001, Despacho nº 1.892, de 18 de agosto de 2006, Despacho nº 1.532, de 23 de abril de 2009, Despacho nº 1.999, de 13 de julho de 2010, e Despacho nº 3.984, de 11 de outubro de 2011), autorizado a explorar a Pequena Central Hidrelétrica PCH São Domingos II, com 24,7 MW de potência instalada, localizado no Rio São Domingos, bacia hidrográfica do Rio Tocantins, Município de São Domingos, Estado de Goiás, e das instalações de interesse restrito da central geradora, constituídas de uma Subestação Elevadora interligada à Casa de Força com capacidade de 30.000 kVA, 6,9 kV/69 kV, denominada Casa de Força, de onde parte uma linha de transmissão de 1,4 km de extensão, conectando-a com a Subestação Elevadora São Domingos II, com capacidade de 41.700 kVA, 69 kV/138 kV; a partir daí, parte uma linha de transmissão em circuito simples de 90,69 km de extensão, em 138 kV, interligando-a na Subestação Iaciara.

O início da operação comercial da PCH São Domingos II foi autorizado pela ANEEL a partir de 7 de maio de 2009 (Despacho nº 1.680, de 06 de maio de 2009).

Em 26 de outubro de 2021, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 10.748/2021, retificada em 25 de novembro de 2021, que alterou o prazo da outorga de autorização da PCH São Domingos II, que passou a ser até 05 de maio de 2039.

Em 10 de outubro de 2023, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 14.896/2023, que altera o prazo da outorga de autorização da PCH São Domingos II, que passa a ser até 05 de maio de 2046.

### **Afluentes Geração de Energia Elétrica S.A. (“Afluentes G”)**

Concessionário de energia elétrica, que opera as PCHs de Presidente Goulart e Alto Fêmeas I, localizada no rio Correntina e rio das Fêmeas, nas cidades de Correntina e São Desidério, respectivamente. A PCH Alto Fêmeas possui capacidade instalada de 10,7 MW distribuída em 3 unidades geradoras de potências iguais com turbinas Francis Horizontais e a PCH Presidente Goulart possui capacidade instalada de 8,0 MW distribuída em 2 unidades geradoras de potências iguais com turbinas Francis Verticais.

A Afluentes G possui Contrato de Concessão o qual estabelecia o prazo de vigência até 08 de agosto de 2027 para a PCH Presidente Goulart, enquanto para a PCH Alto Fêmeas o prazo era até 19 de outubro de 2027, e que tem como objeto estabelecer as condições para a prestação do serviço público de geração de energia elétrica.

Em 10 de outubro de 2023, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 14.896/2023, que altera o prazo da concessão da PCH Presidente Goulart para 21 de março de 2029 e da PCH Alto Fêmeas para 20 de dezembro de 2028. No caso da Afluentes G, a infraestrutura recebida ou construída da atividade de geração é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte através de valores a receber pela energia gerada e entregue no sistema (emissão de faturamento mensal da medição de energia gerada/vendida) durante o prazo da concessão; e (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, está a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

### **Goiás Sul Geração de Energia Elétrica S.A. (“Goiás Sul”)**

Produtor independente de energia elétrica, constituído em 17 de janeiro de 2006, conforme Resolução nº 703, de 17 de dezembro de 2002, com o propósito de construir, operar e manter a PCH Goiandira e Resolução Autorizativa nº 59, de 17 de fevereiro de 2004, com o propósito de construir, operar e manter a PCH Nova Aurora, ambas localizadas no Rio Veríssimo, Goiás, cuja energia é gerada através de quatro unidades geradoras sendo duas para a PCH Goiandira (27 MW) e duas para a PCH Nova Aurora (21 MW), bem como as instalações de interesse restrito, constituídas de uma Subestação Elevadora da PCH Goiandira, de onde parte uma linha de transmissão em 69 kV com aproximadamente 20 km de extensão até a Subestação da PCH Nova Aurora, 24.000 kVA, 6,9 kV/69 kV, interligando de forma compartilhada as duas usinas ao sistema, por meio de um ramal de circuito simples em 69 kV, com aproximadamente 40 km de extensão até a Subestação Ipameri.

O início da operação comercial da PCH Goiandira foi autorizado pela ANEEL com a entrada em operação da primeira unidade geradora a partir de 08 de dezembro de 2010 (Despacho nº 3.766/2010) e da PCH Nova Aurora em 18 de janeiro de 2011 (Despacho nº 12/2011).

Em 31 de janeiro de 2022, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 11.023/2021, que alterou o prazo da outorga de autorização da PCH Goiandira, que passou a ser até 11 de novembro de 2040, e da PCH Nova Aurora, que passou a ser até 19 de janeiro de 2041.

Em 10 de outubro de 2023, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 14.896/2023, que altera o prazo da outorga de autorização da PCH Goiandira, que passa a ser até 13 de junho de 2045 e da PCH Nova Aurora, que passa a ser até 02 de setembro de 2045.

### **Rio PCH I S.A. (“Rio PCH”)**

Produtor independente de energia elétrica, constituída em 26 de janeiro de 2007, com o propósito de explorar as pequenas centrais hidrelétricas (“PCH”) de Pirapetinga (20 MW) e Pedra do Garrafão (19 MW), no Rio Itabapoana, divisa dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo, que entraram em operação em 2009, a implantar e operar as instalações de interesse restrito da PCH Pedra do Garrafão, constituídas de subestação da usina interligando-se ao sistema por meio de uma linha de transmissão em circuito simples, de 69 kV, com 16 km de extensão até à subestação de Mimoso do Sul, bem como as instalações de interesse restrito da PCH Pirapetinga, constituídas de subestação da usina e uma linha de transmissão, circuito simples, em 69 kV com 23 km de extensão, conectada à subestação Itaperuna.

A energia elétrica produzida destina-se à comercialização na modalidade de produção independente de energia elétrica, sendo comercializada majoritariamente no ambiente de contratação regulada (ACR).

O início da operação comercial da PCH Pirapetinga foi autorizado pela ANEEL a partir de 13 de agosto de 2009 (Despacho nº 3.011/2009) e da PCH Pedra do Garrafão a partir de 17 de setembro de 2009 (Despacho nº 3.526/2009).

Em 31 de janeiro de 2022, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 11.023/2021, que alterou o prazo da outorga de autorização da PCH Pirapetinga, que passou a ser até 14 de agosto de 2039, e da PCH Pedra do Garrafão, que passou a ser até 19 de setembro de 2039.

Em 10 de outubro de 2023, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 14.896/2023, que altera o prazo da outorga de autorização da PCH Pirapetinga, que passa a ser até 26 de janeiro de 2044, e da PCH Pedra do Garrafão, que passa a ser até 20 de fevereiro de 2044.

## **Bahia PCH I S.A. (“Bahia PCH”)**

Produtor independente de energia elétrica, constituída em 1º de maio de 2007, com o propósito de construir, operar e manter a PCH Sítio Grande, localizada no Rio das Fêmeas, município de São Desidério, BA, cuja energia é gerada através de duas unidades geradoras que tem potência instalada de 25 MW. Sua licença de instalação foi obtida em 03 de agosto de 2007, e sua entrada em operação ocorreu em outubro de 2010.

Em 26 de outubro de 2021, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 10.748/2021, retificada em 25 de novembro de 2021, alterando o prazo da outorga de autorização da PCH Sítio Grande, que passou a ser até 23 de outubro de 2040.

Em 10 de outubro de 2023, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 14.896/2023, que altera o prazo da outorga de autorização da PCH Sítio Grande, que passa a ser até 22 de outubro de 2047. Possui contrato de suprimento de energia com a Vale do Rio Doce Energia, com vigência até 31 de dezembro de 2029.

A Companhia, juntamente com suas controladas, é referida como “Grupo” ao longo das demonstrações financeiras.

### **1.3 Contratos de energia**

A Afluente G, detentora das usinas Alto Fêmeas I e Presidente Goulart, firmou, em 28 de maio de 2006, Contrato Bilateral Regulado (CBR), por meio do qual comercializa energia elétrica exclusivamente com uma distribuidora localizada na região Nordeste do Brasil, ao preço contratual de R\$ 125,63 por MWh (R\$ R\$ 384,87 por MWh em 31 de dezembro de 2025).

A Galheiros participou do 2º Leilão de Fontes Alternativas (2º LFA), realizado em 26 de agosto de 2010, na modalidade quantidade de energia, comprometendo-se a vender energia elétrica ao preço de R\$ 144,50 por MWh (R\$ 338,39 por MWh em 31 de dezembro de 2025) para 14 distribuidoras, abrangendo todos os submercados do Sistema Interligado Nacional (SIN).

A Goiás Sul, detentora das usinas Goiandira e Nova Aurora, negociou energia elétrica no 1º Leilão de Energia Nova, realizado em 16 de dezembro de 2005, também na modalidade quantidade de energia, ao preço de R\$ 99,95 por MWh (R\$ 287,53 por MWh em 31 de dezembro de 2025), com venda destinada a 31 distribuidoras de energia elétrica, distribuídas por todos os submercados.

A Santa Cruz, detentora da usina São Domingos, e a Rio PCH, detentora das usinas Pirapetinga e Pedra do Garrafão, comercializaram energia elétrica no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) por meio de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (CCEAR), firmados no 2º Leilão de Energia Nova, realizado em 29 de junho de 2006, na modalidade quantidade de energia, aos preços de R\$ 124,00 por MWh (R\$ 351,37 por MWh em 31 de dezembro de 2025) e R\$ 124,99 por MWh (R\$ 354,18 por MWh em 31 de dezembro de 2025), respectivamente, com fornecimento para 30 distribuidoras, abrangendo todos os submercados.

Por fim, a Bahia PCH, detentora da usina Sítio Grande, possui contrato de venda de energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL), firmado com uma contraparte privada, com entrega no submercado Nordeste. Abaixo as características das usinas:

SPE	Usina	Estado	Capacidade MW	Energia Assegurada - MWm	Contratos de Venda - MWm	Início da autorização	Fim da autorização
Afluyente (i)	Alto Fêmeas I	BA	10,65	8,55	8	01/11/2005	31/10/2027
Afluyente (i) e (iii)	Presidente Goulart	BA	8	5,21	9	01/11/2005	31/09/2027
Galheiros (i) e (ii)	Galheiros I	GO	12,06	7,02	6,4	01/09/2013	31/08/2042
Goiás Sul (i) e (ii)	Goandira	GO	27	17,09	16	01/01/2010	31/12/2039
Goiás Sul (i) e (ii)	Nova Aurora	GO	21	12,37	12	01/01/2010	31/12/2039
Rio PCH (i)	Pedra Garrafão	RJ	19	10,75	11	01/01/2009	31/12/2038
Rio PCH (i) e (ii)	Pirapetinga	RJ	20	12,71	11	01/01/2009	31/12/2038
Santa Cruz (i), (ii) e (iv)	São Domingos II	GO	24,66	19,08	21	01/01/2009	01/12/2038
Bahia PCH (i) e (ii)	Sítio Grande	BA	25	19,62	19	01/12/2009	31/12/2029
<b>Total</b>			<b>167,37</b>	<b>112,4</b>	<b>113,4</b>		

Os principais motivos para as alterações nos prazos das outorgas são:

(i) Houve a alteração na Lei nº 9.427/1996, que determinou que as outorgas de usinas com prazo de vigência de 30 anos que entraram em operação antes do mês de setembro de 2020 e que não sofreram nenhuma penalidade em decorrência de não cumprimento do cronograma de implantação, terão seus prazos de autorização contados a partir da declaração da operação comercial da primeira unidade geradora.

(ii) Ocorreu a publicação da Lei nº 14.052/2020, a qual teve como objetivo a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) por efeitos causados por empreendimentos de geração denominados estruturantes, relacionados à antecipação da garantia física e às restrições na entrada em operação das instalações de transmissão necessárias ao escoamento; e, de forma retroativa, por geração fora da ordem e importação. De acordo com a Lei, essa compensação ocorrerá por meio da extensão do prazo das outorgas de geração.

Os principais motivos para os contratos de vendas estarem acima da garantia física são:

(iii) Para a SPE Afluyente, a redução da garantia física ocorreu posteriormente à celebração dos contratos de venda de energia (PPAs), resultando em descasamento entre a energia contratada e a energia assegurada vigente.

(iv) Para a SPE Santa Cruz, a Companhia possui decisão liminar vigente que assegura a manutenção da garantia física em patamar anterior às revisões regulatórias, conforme nota explicativa nº 23.

Adicionalmente, os descasamentos entre energia contratada e garantia física não acarretam ônus regulatório, uma vez que eventuais insuficiências de lastro são compensadas por meio da aquisição de energia no mercado, garantindo o cumprimento integral dos PPAs, sendo a exposição restrita a efeitos econômicos.

#### 1.4 Situação financeira

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia apresentava capital circulante líquido positivo no montante de R\$ 2.171 na Controladora e capital circulante líquido negativo de R\$ 259 no Consolidado (negativo em R\$12.810 na Controladora e negativo em R\$ 111.350 no Consolidado em 31 dezembro de 2024, que decorre substancialmente do passivo circulante de debêntures).

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Total do ativo circulante	92.311	118.262	174.225	128.825
Total do passivo circulante	90.140	131.072	174.484	240.175
<b>Capital circulante líquido</b>	<b>2.171</b>	<b>(12.810)</b>	<b>(259)</b>	<b>(111.350)</b>

A Administração elaborou fluxo de caixa projetado considerando premissas operacionais e financeiras, sendo que algumas não são de controle efetivo da Companhia e suas controladas, como por exemplo, hidrologia, inflação e a definição da data de pagamento dos montantes a serem pagos em liquidação junto à CCEE - Câmara de Compensação de Energia Elétrica, que estão sendo discutidos judicialmente.

A conclusão da Administração com base no fluxo de caixa projetado para os próximos 12 meses é de que terá capacidade financeira para a liquidação das obrigações de curto prazo por meio de recursos oriundos das atividades operacionais do Grupo, aportes de capital pelos acionistas e refinanciamento das dívidas abertas com captação de novas dívidas, que poderão ser de curto ou longo prazo conforme a necessidade. Essa estratégia visa reforçar o caixa e garantir a solvência da Companhia no curto e médio prazo, ajustando-se às condições de mercado e à capacidade de pagamento.

O acionista controlador final Pátria Infraestrutura IV Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia confirmou sua intenção de tomar as medidas, incluindo, mas não se limitando a aportes de recursos, caso necessário, para que a Companhia e suas controladas conduzam os seus negócios com a devida continuidade operacional por ao menos 12 (doze) meses.

## 2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

### 2.1 Base de elaboração e apresentação

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os Pronunciamentos Técnicos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), e estão em conformidade com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, bem como com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das demonstrações financeiras.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado - DVA, preparada de acordo com o CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil. As *IFRS* não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas *IFRS*, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

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

A Administração da Companhia declara que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, estão sendo evidenciadas e correspondem as utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das demonstrações contábeis individuais e consolidadas foi autorizada pela Administração em 24 de março de 2026.

### 2.2 Principais políticas contábeis materiais

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

## 2.3 Novas normas emitidas e emendas às normas contábeis

### Revisadas e vigentes

Novas normas ou alterações	Vigência	Principais pontos novos/alterados
IAS 21 - <i>The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates</i>	A partir de 1º de janeiro de 2025	Classificação de Passivos como Circulante ou Não Circulante

### Revisadas e não vigentes

Norma / Pronunciamento	Vigência	Principais pontos novos/alterados
IFRS 9 / IFRS 7 – <i>Financial Instruments</i>	A partir de 1º de janeiro de 2026	Revisão de critérios de classificação e mensuração; amplia divulgações sobre riscos, inclusive ESG.
IFRS 1 e IFRS 2 – <i>International Sustainability Standards Board</i>	A partir de 1º de janeiro de 2026	Estabelece requisitos gerais para que as empresas divulguem informações financeiras sobre riscos e oportunidades significativos relacionados à sustentabilidade.
IFRS 18 – <i>Presentation and Disclosure in Financial Statements</i> (substitui IAS 1)	A partir de 1º de janeiro de 2027	Nova estrutura das DF; categorias obrigatórias de receitas e despesas; novas métricas de desempenho; reforço nas regras de agregação/desagregação.
IFRS 19 – <i>Subsidiaries without Public Accountability</i>	A partir de 1º de janeiro de 2027	Permite que entidades elegíveis optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS.

A Administração da Companhia avaliou os pronunciamentos acima e não foram identificados impactos relevantes nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas. E, pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor.

## 2.4 Base de mensuração

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

## 2.5 Conversão de moeda estrangeira

### (a) Moeda funcional e moeda de apresentação

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

### (b) Transações e saldos

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

## 2.6 Uso de estimativas e julgamentos críticos

A preparação das demonstrações financeiras do Grupo exige o uso de estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamentos por parte da Administração. Esse processo envolve a aplicação das políticas contábeis materiais do

Grupo em áreas que requerem maior nível de julgamento, caracterizadas por sua complexidade. Adicionalmente, são destacadas as áreas onde as premissas e estimativas possuem impacto significativo na elaboração das demonstrações financeiras.

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

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

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

- **Nota explicativa 16 – Ativo Financeiro:** Valores residuais de ativos vinculados à concessão, indenizáveis ao término do contrato, reconhecidos como ativo financeiro e mensurados com base na expectativa de recuperação futura, incluindo atualização financeira;
- **Nota explicativa 18 - Imobilizado:** Aplicação das vidas úteis definidas e taxas de depreciação;
- **Nota explicativa 18 – Teste de redução ao valor recuperável dos ativos de longa duração :** A avaliação da recuperação de ativos de longa duração, segue regras específicas. Ao final de cada exercício, o Grupo realiza análise para identificar possíveis evidências de que o montante contábil desses ativos possa não ser recuperável. Em situações excepcionais, caso sejam identificadas tais evidências, o Grupo aplica o teste de recuperação (impairment) desses ativos. Esses testes envolvem a consideração de diversas variáveis e fatores de incerteza relacionados: (i) expectativas de faturamento de geração de energia; (ii) prazo das autorizações; (iii) deduções sobre as vendas; (iv) custos de venda de energia; (v) despesas operacionais; além de outras projeções necessárias para o teste. Todo o processo busca assegurar que o valor contábil dos ativos não exceda seu valor recuperável, em conformidade com as normas contábeis aplicáveis;
- **Nota explicativa 19 - Intangível:** Aplicação das vidas úteis definidas e taxa de amortização;
- **Nota explicativa 24 – Provisão liminar garantia física:** Reconhecimento de passivo financeiro relativo aos montantes apurados na liquidação do mercado de curto prazo, em decorrência da redução da garantia física da usina, acrescidos de atualização financeira;
- **Nota explicativa 25 – Provisão para processos judiciais:** Reconhecimento e mensuração de provisão para processos judiciais têm como principais premissas a probabilidade e magnitude das saídas de recursos.

## 2.7 Base de consolidação e investimentos em controladas

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com as normas estabelecidas, abrangendo a Companhia e suas controladas, nas quais a Companhia detém o controle.

O controle é obtido quando a Companhia tem o poder sobre a investida, está exposta ou tem direitos a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem a capacidade de usar esse poder para afetar seus retornos. A controlada é consolidada integralmente a partir da data em que o controle se inicia, até a data em que deixa de existir.

As práticas contábeis foram aplicadas de maneira uniforme em todas as empresas consolidadas e o exercício social dessas controladas coincide com o da controladora. Os seguintes procedimentos foram adotados na preparação das informações contábeis consolidadas:

- (i) Eliminação do patrimônio líquido das controladas.
- (ii) Eliminação do resultado de equivalência patrimonial.
- (iii) Eliminação dos saldos de ativos e passivos, receitas e despesas entre as empresas consolidadas, bem como das contas mantidas entre estas controladas.

Nas demonstrações financeiras individuais, as controladas são contabilizadas pelo método de equivalência patrimonial ajustada na proporção detida nos direitos e nas obrigações contratuais do Grupo.

Transações, saldos e ganhos não realizados em transações entre empresas do Grupo são eliminados. Os prejuízos não realizados também são eliminados a menos que indiquem uma redução no valor recuperável de ativos, exigindo o reconhecimento nas demonstrações consolidadas. As principais práticas contábeis materiais das controladas são alteradas, quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas do Grupo.

### 3. GESTÃO DE RISCO

#### 3.1 Fatores de risco financeiro

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

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

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

Risco	Exposição	Metodologia utilizada para mensuração do impacto	Gestão
Risco de mercado – taxa de juros	Debêntures de longo prazo com taxas variáveis (CDI)	Análise de sensibilidade	Avaliação de cenários para definição sobre refinanciamentos
Risco de crédito	Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes	Análise de vencimento	Gestão de caixa através de instituições financeiras de primeira linha, definição de limites de concentração/exposição máxima, monitoramento dos ratings pelas principais agências.
		Avaliação de crédito	Manutenção de caixa mínimo, monitoramento dos fluxos previstos e realizados, manutenção de aplicações financeiras com liquidez conforme necessário.
Risco de liquidez	Debêntures e outros passivos	Previsões de fluxo de caixa	

#### (a) Risco de mercado

##### **Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado com taxa de juros**

Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade dos negócios, oferecer retorno aos acionistas e beneficiar as outras partes interessadas.

O Grupo mantém debêntures remuneradas pela variação da taxa de Depósito Interbancário (“DI”) acrescidas de sobretaxas de juro fixo gerando exposição à flutuação dessa taxa. As debêntures emitidas à taxa variável expõem o Grupo ao risco de taxa de juros de fluxo de caixa.

Com o objetivo de administrar a liquidez em moeda funcional, o Grupo atualiza os controles de exposição às taxas

DI periodicamente e avalia a necessidade de cobertura ou não do risco de acordo com as perspectivas macroeconômicas. Sempre que necessário, são simulados cenários levando em consideração refinanciamento, renovação de posições existentes e novos financiamentos.

Com base nesses cenários, o Grupo define uma mudança razoável na taxa de juros e calcula o impacto sobre o resultado. Os cenários são elaborados somente para os passivos que representam as principais posições com juros variáveis.

Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o Grupo não possuía contratos de derivativos e/ ou swap de taxa de juros.

### **Análise de sensibilidade**

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro do Grupo. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade das informações utilizadas como base para a preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados do Grupo em função das variações do CDI e IPCA.

A seguir é apresentada a tabela do demonstrativo de análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros, considerando o pronunciamento técnico *IFRS 7 – Financial Instruments: Disclosures* (CPC 40 (R1) - Instrumentos Financeiros): Evidenciação e os saldos dos principais instrumentos financeiros, mostrando como a despesa e a receita teriam sido reconhecidas no resultado financeiro naquela data para o Grupo, ou seja, como seriam afetados pelas mudanças no risco relevante variável que sejam razoavelmente possíveis naquela data.

Para verificar a sensibilidade da variação desses indicadores, na data-base 31 de dezembro de 2025, foram definidos três cenários diferentes, com base no cenário macroeconômico e alinhados à expectativa da Administração da Companhia e das controladas: (i) considerando a taxa esperada (índices obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado) para 31 de dezembro de 2026 (impacto provável no resultado); (ii) com depreciação e apreciação de 25%, e (iii) com depreciação e apreciação de 50%.

Instrumento	Indexador	Saldo em exposição	Controladora				31/12/2025
			Cenário I	Cenário II		Cenário III	
			Impacto provável no resultado	Redução de índice em 25%	Elevação de índice em 25%	Redução de índice em 50%	
	CDI		13,44%	10,08%	16,80%	6,72%	20,16%
Caixa e equivalentes de caixa	CDI	9.485	1.275	956	1.594	637	1.912
Títulos e valores mobiliários	CDI	23	3	2	4	2	5
Debêntures	CDI	(759.988)	(102.150)	(76.612)	(127.687)	(51.075)	(153.225)

Instrumento	Indexador	Saldo em exposição	Consolidado				
			Cenário I Impacto provável no resultado	Cenário II		Cenário III	
				Redução de índice em 25%	Elevação de índice em 25%	Redução de índice em 50%	Elevação de índice em 50%
	CDI		13,44%	10,08%	16,80%	6,72%	20,16%
Caixa e equivalentes de caixa	CDI	129.535	17.411	13.058	21.763	8.705	26.116
Títulos e valores mobiliários	CDI	23	3	2	4	2	5
Debêntures	CDI	(759.988)	(102.150)	(76.612)	(127.687)	(51.075)	(153.225)

## (b) Risco de crédito

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

Para minimizar o risco associado às instituições financeiras, o Grupo mantém relacionamento com bancos de forma a diversificar suas operações. Os investimentos relacionados à sobra de caixa só podem ser feitos em instituições ou fundos que apresentem um patrimônio líquido mínimo adequado, com liquidez conforme o uso previsto do caixa classificados como baixo risco segundo mercado local.

Não foi ultrapassado nenhum limite de crédito em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, e a Administração não espera nenhuma perda decorrente de inadimplência nos seus ativos financeiros com instituições financeiras.

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

O Grupo avaliou seu histórico de recebimento do contas a receber e identificou que não está exposto a um elevado risco de crédito, uma vez que eventuais saldos vencidos e não recebidos são mitigados por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia e na formalização de contratos bilaterais. Ademais, os montantes a receber de energia de curto prazo são administrados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”), diminuindo o risco de crédito nas transações realizadas.

## (c) Risco de liquidez

A previsão de fluxo de caixa é realizada pelo departamento de Tesouraria, que monitora o nível esperado de entradas e saídas de fluxos de caixa, de forma a garantir suprimento adequado de caixa em cada operação. A Tesouraria acompanha as cláusulas contratuais das debêntures, além de monitorar as condições restritivas financeiras (*covenants*), quando aplicável, a fim de que o Grupo não quebre limites ou cláusulas estabelecidas nos documentos das operações.

Essa previsão leva em consideração os planos de financiamento da dívida do Grupo, cumprimento de cláusulas, e, se aplicável, exigências regulatórias externas ou legais.

A Tesouraria investe o excesso de caixa em Certificados de Depósito Bancário (“CDBs”), escolhendo instrumentos com baixo nível de risco, com vencimentos apropriados, com liquidez diária ou liquidez suficiente para fornecer

margem adequada, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas.

Na data deste balanço, o Grupo mantinha CDBs e caixa disponível na Controladora de R\$9.485 (R\$6.620 em 31 de dezembro de 2024) e no Consolidado de R\$129.535 (R\$63.882 em 31 de dezembro de 2024).

A tabela a seguir analisa os passivos financeiros não derivativos do Grupo, por faixas de vencimento, não-descontados, excluindo impacto de acordos de compensação correspondentes ao período remanescente entre a data do balanço patrimonial e a data contratual do vencimento.

	<b>Controladora</b>				
	<b>Vencimentos</b>				
	<b>Até um ano (i)</b>	<b>Acima de 1 até 3 anos (i)</b>	<b>Acima de 3 até 5 anos (i)</b>	<b>Acima de 5 anos (i)</b>	<b>Total geral</b>
<b>Em 31 de dezembro de 2025</b>					
Fornecedores	85	-	-	-	85
Debêntures	167.301	291.867	239.420	453.840	1.152.428
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>					
Fornecedores	269	-	-	-	269
Parte relacionadas	53.183	-	-	-	53.182
Debêntures	142.481	301.517	317.392	-	761.390

  

	<b>Consolidado</b>				
	<b>Vencimentos</b>				
	<b>Até um ano (i)</b>	<b>Acima de 1 até 3 anos (i)</b>	<b>Acima de 3 até 5 anos (i)</b>	<b>Acima de 5 anos (i)</b>	<b>Total geral</b>
<b>Em 31 de dezembro de 2025</b>					
Fornecedores	8.768	-	-	-	8.768
Debêntures	167.301	291.867	239.420	453.840	1.152.428
Partes relacionadas	131	-	-	-	131
Dividendos a pagar	19.524	-	-	-	19.524
Provisão liminar garantia física	47.703	-	-	-	47.703
Outras contas a pagar	6	874	-	-	880
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>					
Fornecedores	10.810	-	-	-	10.810
Debêntures	178.926	357.809	317.392	-	854.127
Partes relacionadas	68.713	-	-	-	68.713
Provisão liminar garantia física	43.643	-	-	-	43.643
Outras contas a pagar	968	316	-	-	1.284

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

Como os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratuais, esses valores não serão conciliados com os valores divulgados no balanço patrimonial para debêntures.

O Grupo adotou a premissa de não considerar os efeitos de atualizações monetárias baseadas em projeções macroeconômicas futuras para elaboração dos fluxos de caixa não descontados das rubricas de fornecedores, partes relacionadas, provisão liminar garantia física, dividendos a pagar e outras contas a pagar.

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

### 3.2 Gestão de capital

Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade do negócio para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital adequada para reduzir esse custo.

Para manter ou ajustar a estrutura de capital do Grupo, a Administração realiza, ou propõe, nos casos em que os acionistas têm de aprovar, a revisão da política de pagamento de dividendos, devolução de capital aos acionistas ou, ainda, a emissão de novas ações para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

Condizente com outras companhias do setor, o Grupo monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de debêntures, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e depósitos vinculados a debêntures.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Total das debêntures	732.127	496.244	732.127	578.739
(-) Caixa e equivalente de caixa	(9.485)	(6.620)	(129.535)	(63.882)
(-) Aplicações financeiras vinculadas as dívidas	(23)	(17.930)	(23)	(22.435)
<b>Dívida líquida</b>	<b>722.619</b>	<b>471.694</b>	<b>602.569</b>	<b>492.422</b>
Total do patrimônio líquido	43.451	131.094	75.772	159.714
<b>Total do capital (patrimônio líquido e dívida líquida)</b>	<b>766.070</b>	<b>602.788</b>	<b>678.341</b>	<b>652.136</b>
<b>Índice de alavancagem financeira - %</b>	<b>94%</b>	<b>78%</b>	<b>89%</b>	<b>76%</b>

### 3.3 Outros riscos considerados relevantes

#### (a) Risco regulatório

As atividades do Grupo, assim como de seus concorrentes, são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades do Grupo.

#### (b) Risco hidrológico

Conforme as regras do setor às usinas do Grupo foram atribuídas pelo Ministério de Minas e Energia (“MME”) valores de Garantia Física que determina o potencial médio de geração estimado para aqueles empreendimentos e, conseqüentemente, o montante de lastro de energia que estas usinas têm para vender no mercado.

Adicionalmente, temos o Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), um sistema de compartilhamento do risco hidrológico entre as usinas hidrelétricas do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Nesse arranjo, a energia efetivamente atribuída a cada usina não depende exclusivamente de sua geração física, mas do desempenho hidrológico agregado do sistema, sendo distribuída proporcionalmente à sua Garantia Física.

Como consequência, períodos de menor hidrologia reduzem a energia alocada a todo o conjunto de geradores hidráulicos ( $G_{SF} < 1$ ), gerando exposição ao mercado de curto prazo, enquanto períodos favoráveis têm o efeito oposto.

Desta forma, o Mecanismo reduz o risco operacional individual das usinas do Grupo participantes, porém mantém uma exposição sistêmica às condições hidrológicas, a qual pode resultar na necessidade de compra de energia para cumprimento de contratos impactando os resultados financeiros da Companhia e suas controladas.

Para mitigar estes eventuais impactos o Grupo tem uma Política de Comercialização de Energia estruturada, aprovada pelo Comitê de Comercialização de Energia da empresa, onde a área Comercial monitora regularmente as necessidades de compra e venda de energia do Grupo no curto e longo prazo, não deixando a empresa exposta aos riscos de variação de preços do mercado (PLD). Além disso, algumas das usinas do portfólio com contratos no mercado regulado, aderiram à repactuação do risco hidrológico ofertada pelo Governo em 2015/2016, permitindo a transferência de parte dessa exposição aos consumidores mediante pagamento de prêmio. Com a adesão, estas usinas passaram a ter o impacto do GSF limitado à 90%, reduzindo assim a volatilidade financeira em cenários hidrológicos adversos.

### **(c) Risco de alteração da legislação tributária no Brasil**

Alterações na legislação tributária podem gerar eventuais impactos no Grupo. Estas alterações podem, por exemplo, incluir mudanças nas alíquotas dos tributos vigentes, instituição de novos tributos em caráter permanente ou temporário, supressão de benefícios fiscais, cuja arrecadação seja associada a determinados propósitos governamentais específicos.

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

O modelo da Reforma está baseado em IVA repartido (“IVA dual”) em duas competências, uma federal (Contribuição sobre Bens e Serviços - CBS) e uma subnacional (Imposto sobre Bens e Serviços - IBS), que substituirá os tributos PIS, COFINS, ICMS e ISS.

Foi também criado um Imposto Seletivo (“IS”) – de competência federal, que incidirá sobre a produção, extração, comercialização ou importação de bens e serviços prejudiciais à saúde e ao meio ambiente, nos termos de LC.

Haverá um período de transição de 2026 até 2033, em que os dois sistemas tributários – antigo e novo – coexistirão. Os impactos da Reforma na apuração dos tributos acima mencionados, a partir do início do período de transição, somente serão plenamente conhecidos quando da finalização do processo de regulamentação dos temas pendentes por LC. Consequentemente, não há qualquer efeito da Reforma nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2025.

### **(d) Mudanças climáticas**

As mudanças climáticas têm um impacto significativo na geração de energia hidrelétrica. A disponibilidade de água é fundamental para gerar eletricidade através das hidrelétricas, e as mudanças no clima podem afetar o fluxo de água nos rios e, conseqüentemente, a produção de energia elétrica.

As hidrelétricas são projetadas para lidar com variações na disponibilidade de água, mas eventos extremos de seca e cheias podem representar um desafio significativo para a geração de energia elétrica principalmente para as pequenas centrais hidrelétricas. Para se prevenir desses eventos, o Grupo tem adotado as seguintes medidas:

1. Monitoramento constante dos níveis de água nos reservatórios e nos rios para antecipar possíveis eventos extremos e tomar medidas preventivas.
2. Utilização de previsões meteorológicas para se preparar para eventos extremos, como cheias ou secas prolongadas.

3. Criação de Comitê de Comercialização de Energia que gerencia o balanço energético das controladas da Companhia, monitorando as condições do GSF, e a disponibilidade de cada usina para atendimento de seus contratos, administrando o portfólio da forma mais eficiente possível.

Essas medidas são importantes para garantir a segurança e a eficiência da geração de energia elétrica em condições extremas de clima.

#### (e) Risco de *impairment*

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

Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o Grupo não identificou indicativos de perda por *impairment* para um ativo ou grupo de ativos.

## 4. INFORMAÇÃO POR SEGMENTO

A Administração do Grupo, na qualidade de principal tomador de decisões operacionais para fins do CPC 22 – Informações por Segmento, avaliou os requisitos do pronunciamento e concluiu que há apenas um segmento operacional. O Grupo administra seus negócios como um único segmento operacional, composto pelas atividades de geração de energia elétrica por meio de usinas hidrelétricas. A gestão é centralizada, e as decisões operacionais e de alocação de recursos são suportadas por relatórios consolidados, que representam 100% da receita líquida de venda de energia elétrica.

## 5. INSTRUMENTOS FINANCEIROS POR CATEGORIA

### (a) Reconhecimento e mensuração inicial

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

Um ativo financeiro (a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, acrescido, para um item não mensurado ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação.

### (b) Classificação e mensuração subsequente

#### **Ativos Financeiros**

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

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos

financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

#### **Mensuração subsequente de ganhos e perdas**

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

**Ativos financeiros a custo amortizado** - Esses ativos são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por *impairment*. A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e o *impairment* são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

#### **Passivos Financeiros**

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJR. Um passivo financeiro é classificado como mensurado ao VJR caso for classificado como mantido para negociação, for um derivativo ou for designado como tal no reconhecimento inicial. Passivos financeiros mensurados ao VJR são mensurados ao valor justo e o resultado líquido, incluindo juros, é reconhecido no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

#### **(c) Desreconhecimento**

##### **Ativos Financeiros**

O Grupo desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando o Grupo transfere os direitos contratuais de recebimento aos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual o Grupo nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro.

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

##### **Passivos financeiros**

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

No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo ativos transferidos que não transitam pelo caixa ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado.

#### **(d) Compensação de instrumentos financeiros**

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

#### **(e) Impairment de ativos financeiros**

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

Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, não foram identificadas indicativos de perda por *impairment* para um ativo ou grupo de ativos financeiros.

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

#### **(f) Instrumentos financeiros mensurados a custo amortizado**

##### **Ativos financeiros**

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

##### **Passivos financeiros**

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado. Os passivos financeiros são mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

Os ativos e passivos financeiros ao custo amortizado conforme o balanço do Grupo estão apresentados abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Ativos financeiros</b>				
Ao custo amortizado:				
Caixa e equivalentes de caixa	9.485	6.620	129.535	63.882
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	23	17.930	23	22.435
Contas a receber	-	-	36.462	29.540
Contas a receber de partes relacionadas	22.435	141.400	-	3
Dividendos a receber	54.540	-	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	23.550	20.735
Outras contas a receber	144	160	11.498	13.149
<b>Passivos financeiros</b>				
Ao custo amortizado:				
Fornecedores	85	269	8.768	10.810
Debêntures	732.127	496.244	732.127	578.739
Contas a pagar de partes relacionadas	-	53.183	131	68.713
Dividendos a pagar	-	-	19.524	-
Outras contas a pagar	-	-	880	1.284
Provisão liminar garantia física	-	-	47.703	43.643

O valor contábil das debêntures, mensurado com base no custo amortizado, apresenta diferença em relação ao valor justo, no montante de R\$ 6.080. A mensuração do valor justo foi realizada com base na análise individualizada do instrumento financeiro, utilizando-se de informações observáveis de mercado, notadamente cotações de negociações realizadas com o mesmo título no mercado secundário. Essa abordagem reflete uma técnica de avaliação compatível com o Nível 2 da hierarquia do valor justo, conforme definido pelo CPC 46. Os demais passivos financeiros mensurados com base no custo amortizado não diferem significativamente dos valores contábeis.

## 6. CAIXAS E EQUIVALENTES DE CAIXAS

### Política contábil

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

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

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

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Recursos em banco e em caixa	15	11	2.002	62
Recursos em aplicações financeiras	9.470	6.609	127.533	63.820
<b>Total</b>	<b>9.485</b>	<b>6.620</b>	<b>129.535</b>	<b>63.882</b>

As aplicações financeiras são em CDBs com liquidez imediata, remunerados a uma taxa média de 99,38% do CDI em 31 de dezembro de 2025 (98% do CDI em 31 de dezembro 2024).

## 7. APLICAÇÕES FINANCEIRAS VINCULADAS ÀS DÍVIDAS

### Política contábil

Os depósitos são reconhecidos e mensurados ao custo amortizado e os resultados financeiros auferidos nessas operações são alocados diretamente ao resultado do exercício.

Valores mantidos em contas em instituições financeiras, que têm como finalidade garantir obrigações associadas às debêntures emitidas.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas (i)	23	17.930	23	22.435
<b>Total</b>	<b>23</b>	<b>17.930</b>	<b>23</b>	<b>22.435</b>

(i) Redução em decorrência da extinção da obrigatoriedade de manter depósitos vinculados após liquidação da 1ª emissão de debêntures da Santa Cruz e, na Controladora, em razão do pagamento semestral das debêntures no mês de setembro e liberação do excedente para a conta de livre movimento, conforme regras e obrigações contratuais.

## 8. CONTAS A RECEBER

### Política contábil

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

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

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

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

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Venda de energia	36.462	29.540
<b>Total</b>	<b>36.462</b>	<b>29.540</b>

Segue abaixo a abertura dos saldos de contas a receber por idade de vencimento:

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
A vencer	36.415	29.081
Vencidos de 1 a 30 dias	47	309
Vencidos de 31 a 90 dias	-	150
<b>Total</b>	<b>36.462</b>	<b>29.540</b>

## 9. CONTAS A RECEBER E A PAGAR DE PARTES RELACIONADAS

### Política contábil

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

#### (a) Composição das partes relacionadas

Empresas	Natureza	Controladora			
		31/12/2025	31/12/2024		
		Ativo circulante	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante
Galheiros Geração de energia elétrica S.A.	Custo compartilhado	48	27	-	-
Santa Cruz Power Corporation S.A.	Custo compartilhado	64	56	-	-
Afluyente Geração de Energia Elétrica S.A.	Custo compartilhado	31	43	-	-
Goiás Sul Geração de Energia S.A.	Custo compartilhado	123	109	-	-
Rio PCH I S.A.	Custo compartilhado	63	89	-	-
Bahia PCH I S.A.	Custo compartilhado	100	58	-	-
Santa Cruz Power Corporation S.A.	Contratos de mútuo	-	-	28.681	-
Rio PCH I S.A.	Contratos de mútuo	22.006	20.337	21.834	-
	Reembolso de				
Infraestrutura Brasil Holding I S.A.	despesas	-	-	-	1
Galheiros Geração de energia elétrica S.A.	Dividendos a receber (i)	-	2.134	-	-
Afluyente Geração de Energia Elétrica S.A.	Dividendos a receber (i)	-	11.903	-	-
Goiás Sul Geração de Energia S.A.	Dividendos a receber (i)	-	8.461	-	-
Rio PCH I S.A.	Dividendos a receber (i)	-	36.235	-	-
Bahia PCH I S.A.	Dividendos a receber (i)	-	11.433	-	-
Infraestrutura Brasil Holding XVII S.A.	Dividendos a pagar (i)	-	-	-	31.264
Infraestrutura Brasil Holding XIX S.A.	Dividendos a pagar (i)	-	-	-	21.918
<b>Total</b>		<b>22.435</b>	<b>90.885</b>	<b>50.515</b>	<b>53.183</b>

Empresas	Natureza	Consolidado		
		31/12/2025	31/12/2024	
		Passivo circulante	Ativo circulante	Passivo circulante
Infraestrutura Brasil Holding I S.A.	Reembolso de Despesas	-	3	1
Chapada Branca Holding S.A.	Reembolso de Despesas	29	-	-
Chapada Branca Holding S.A.	Custo compartilhado	102	-	-
Infraestrutura Brasil Holding XVII S.A.	Dividendos a pagar (i)	-	-	31.264
Infraestrutura Brasil Holding XIX S.A.	Dividendos a pagar (i)	-	-	21.918
PCH Administração e Participações Ltda	Dividendos a pagar (i)	-	-	15.530
<b>Total</b>		<b>131</b>	<b>3</b>	<b>68.713</b>

(i) Em 31 de dezembro de 2025, determinados saldos foram reclassificados para a rubrica de dividendos a pagar e dividendos a receber, conforme detalhado na Nota Explicativa 10. A movimentação dos exercícios de 2024 e 2025 está apresentada na referida nota.

## (b) Impacto no resultado

Empresas	Natureza	Controladora		Consolidado	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
		Resultado	Resultado	Resultado	Resultado
Aflente Geração de Energia Elétrica S.A.	Despesa de custo compartilhado	574	410	-	-
Bahia PCH I S.A.	Despesa de custo compartilhado	767	518	-	-
Galheiros Geração de energia elétrica S.A.	Despesa de custo compartilhado	370	271	-	-
Goiás Sul Geração de Energia S.A.	Despesa de custo compartilhado	1.472	992	-	-
Santa Cruz Power Corporation S.A.	Despesa de custo compartilhado	758	499	-	-
Rio PCH I S.A.	Despesa de custo compartilhado	1.197	788	-	-
Chapada Branca Holding S.A.	Despesa de custo compartilhado	-	-	1.463	-
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.463</b>	<b>-</b>

## Remuneração do pessoal-chave da Administração

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, não houve valores de remuneração do pessoal chave da Administração, pois as despesas estão sendo centralizadas por outra empresa controlada pelo Pátria. O montante incluindo encargos e benefícios corresponde a R\$ 9.078 (R\$ 4.271 em 31 de dezembro de 2024).

## Contrato de mútuo

Mutuante	Mutuária	Valor do contrato	Prazo do contrato	Juros	31/12/2025
Essentia PCHs S.A.	Rio PCH I S.A.	44.559	15 de julho de 2026	CDI 100% + spread de 4,2% a.a.	22.006
					<b>22.006</b>

## 10. DIVIDENDOS

### Política contábil

Os saldos de ativos e passivos, são reconhecidos nas demonstrações financeiras quando aprovados pelos acionistas, ou quando declarados pela Administração, conforme previsto no estatuto social da Companhia. Os dividendos mínimos obrigatórios são calculados com base no lucro líquido do exercício, ajustado nos termos da legislação societária vigente, e registrados como obrigação no encerramento do exercício social, conforme apresentado a seguir:

### (a) Composição dos dividendos

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
	Passivo circulante	Passivo circulante
PCH Administração e Participações Ltda ("PCH Adm") (i)	19.524	-
	<b>19.524</b>	<b>-</b>

(i) Em 31 de dezembro de 2024, os valores ora apresentados estavam classificados na rubrica divulgada na Nota Explicativa nº 9, razão pela qual o saldo nesta nota era zero naquela data. Em 31 de dezembro de 2025, houve reclassificação desses montantes para a rubrica de dividendos a pagar.

## (b) Movimentação dos dividendos

	Controladora					
	Ativo circulante					
	Galheiros	Afluyente G	Goiás Sul	Rio PCH	Bahia PCH	Total
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>2.233</b>	<b>13.574</b>	<b>7.457</b>	<b>31.545</b>	<b>14.797</b>	<b>69.606</b>
Ingresso	7.650	33.258	30.831	22.010	48.470	142.219
Liquidação	(7.747)	(34.929)	(29.827)	(17.320)	(51.836)	(141.659)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>2.136</b>	<b>11.903</b>	<b>8.461</b>	<b>36.235</b>	<b>11.431</b>	<b>70.166</b>
Ingresso	6.485	26.137	19.759	14.755	34.799	101.935
Liquidação	(8.541)	(30.012)	(27.843)	(5.434)	(45.731)	(117.561)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>80</b>	<b>8.028</b>	<b>377</b>	<b>45.556</b>	<b>499</b>	<b>54.540</b>

	Controladora		
	Passivo circulante		
	IB17	IB19	Total
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>15.854</b>	<b>7.393</b>	<b>23.247</b>
Ingresso	48.820	46.624	95.444
Liquidação	(33.410)	(32.099)	(65.509)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>31.264</b>	<b>21.918</b>	<b>53.182</b>
Ingresso	61.561	59.224	120.785
Liquidação	(92.825)	(81.142)	(173.967)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

	Consolidado			
	Passivo circulante			
	PCH Adm	IB17	IB19	Total
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>13.515</b>	<b>15.854</b>	<b>7.393</b>	<b>36.762</b>
Ingresso	9.435	48.820	46.624	104.879
Liquidação	(7.423)	(33.410)	(32.099)	(72.932)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>15.527</b>	<b>31.264</b>	<b>21.918</b>	<b>68.709</b>
Ingresso	6.325	61.561	59.224	127.110
Liquidação	(2.328)	(92.825)	(81.142)	(176.295)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>19.524</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.524</b>

## 11. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A RECUPERAR

### Política contábil

O imposto de renda e contribuição social a recuperar são mantidos no ativo principalmente com a finalidade de reconhecer no balanço patrimonial do Grupo os valores contábeis que serão objeto de futura recuperação.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>				
IRPJ e CSLL (i)	1.955	-	2.085	-
<b>Total</b>	<b>1.955</b>	<b>-</b>	<b>2.085</b>	<b>-</b>
<b>Não Circulante</b>				
IRPJ	1.477	1.191	1.477	1.191
<b>Total</b>	<b>1.477</b>	<b>1.191</b>	<b>1.477</b>	<b>1.191</b>

(i) Em 31 de dezembro de 2024, os saldos encontravam-se classificados na rubrica de tributos a recuperar, vide Nota Explicativa nº 12. Em 31 de dezembro de 2025, tais saldos foram reclassificados para a rubrica de imposto de renda e contribuição social a recuperar, visando melhor refletir sua natureza.

## 12. TRIBUTOS A RECUPERAR

### Política contábil

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

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>				
IRRF	3.373	2.632	3.391	3.483
IRPJ e CSLL (i)	-	29	-	39
COFINS e PIS a recuperar	-	48	101	80
Outros	-	11	46	214
<b>Total</b>	<b>3.373</b>	<b>2.720</b>	<b>3.538</b>	<b>3.816</b>

(i) Em 31 de dezembro de 2024, os saldos encontravam-se classificados na rubrica de tributos a recuperar, vide Nota Explicativa nº 11. Em 31 de dezembro de 2025, tais saldos foram reclassificados para a rubrica de imposto de renda e contribuição social a recuperar, visando melhor refletir sua natureza.

## 13. DESPESAS ANTECIPADAS

### Política contábil

As despesas antecipadas são apresentadas no balanço pelas importâncias aplicadas, diminuídas das apropriações efetuadas no exercício, de forma a obedecer ao regime de competência. Correspondem principalmente ao reconhecimento das despesas de forma linear e das licenças ambientais, assim como, da repactuação do risco hidrológica para o qual o grupo pagou um prêmio de seguro em 2015 e apropria a despesa ao resultado conforme o prazo de outorga das usinas beneficiadas.

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>		
Repactuação do risco hidrológico (i)	530	276
Seguros	145	3.285
	<b>675</b>	<b>3.561</b>
<b>Não circulante</b>		
Repactuação do risco hidrológico (i)	1.469	1.741
Seguros	14	-
	<b>1.483</b>	<b>1.741</b>
<b>Total</b>	<b>2.158</b>	<b>5.302</b>

Valor da repactuação do risco hidrológico relativo a prêmio de seguro pago em 2015 e apropriado como despesa ao resultado conforme prazo de outorga das usinas beneficiadas.

## 14. ESTOQUE

### Política contábil

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

Os estoques são reconhecidos inicialmente pelo seu custo de aquisição e posteriormente revalorizados com base no custo médio. Quando é feita a baixa de um item de estoque, para o uso na manutenção das usinas, o respectivo item é baixado pelo seu valor de custo médio, tendo como contrapartida a rubrica de custo de manutenção no resultado.

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Estoques	714	2.767
<b>Total</b>	<b>714</b>	<b>2.767</b>

## 15. OUTRAS CONTAS A RECEBER

### Política contábil

Um ativo é reconhecido no balanço quando for provável que seus benefícios econômicos futuros sejam gerados em favor da Companhia e seu custo ou valor puder ser mensurado com segurança e decorrem de eventos passados. Os ativos são classificados como circulantes quando sua realização ou liquidação é provável que ocorra nos próximos 12 meses. Caso contrário, são demonstrados como não circulantes.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>				
Adiantamento a funcionários	24	5	67	23
Adiantamento a fornecedores	35	20	130	53
Depósito em garantia de contrato de compra de energia	-	-	-	889
Quota para a Reserva Global de Reversão - RGR (i)	-	-	681	1.299
Outros ativos	47	82	315	557
	<b>106</b>	<b>107</b>	<b>1.193</b>	<b>2.821</b>
<b>Não circulante</b>				
Neoenergia S.A. (ii)	-	-	10.305	10.328
Outros	36	53	-	-
	<b>36</b>	<b>53</b>	<b>10.305</b>	<b>10.328</b>
<b>Total</b>	<b>142</b>	<b>160</b>	<b>11.498</b>	<b>13.149</b>

(i) Pagamento a maior das quotas de RGR no ciclo de julho/2023 a junho/2024 que será parcialmente compensado e devolvido no ciclo de julho/2025 a junho/2026.

(ii) Contas a receber referentes ao direito de ressarcimento previsto em contrato de aquisição, relacionado a eventuais desembolsos decorrentes de processos judiciais existentes à data da aquisição da Neoenergia S.A., cuja responsabilidade foi assumida pela parte vendedora. A realização do ativo está condicionada à efetiva materialização dos respectivos processos, os quais são avaliados periodicamente pela Administração.

## 16. ATIVO FINANCEIRO INDENIZÁVEL

A controlada Afluente Geração de Energia Elétrica S.A. ("Afluente G") foi constituída em 31 de agosto de 2005, atendendo a segregação de atividades no processo de desverticalização do setor elétrico brasileiro, determinado

pelo Governo Federal conforme Lei nº 10.848 de 15 de março de 2004. O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Geração de Energia Elétrica pela Afluente G, celebrado entre a Afluente G e a União, regulamenta a exploração dos serviços públicos de geração de energia elétrica, estabelece que ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização.

A Afluente G possui somente um contrato de venda de energia que tem como contraparte a Coelba – Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia (“Coelba”) e esse contrato possui a remuneração baseada em tarifa definida pela ANEEL através da Resolução Normativa nº 167 de 10 de outubro de 2005, com reajustes efetuados anualmente.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão e demais documentos pertinentes ao assunto da desverticalização, como o contrato com a Coelba acima mencionado, a Administração da Afluente G entende que estão sendo atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 – Contratos de Concessão (IFRIC 12), a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de geração, pois opera no regime de preços regulados abrangendo:

**(a)** Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um Ativo Financeiro, por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

**(b)** Parcela amortizável ao longo do prazo da concessão, classificada como Ativo Intangível (vide nota explicativa nº 18), cuja recuperação está condicionada à utilização do serviço público, neste caso, ao consumo de energia pelos consumidores.

O valor residual ao término da concessão, correspondente à parcela não amortizada, é classificado como Ativo Financeiro, por representar direito contratual incondicional de recebimento de indenização.

O saldo em 31 de dezembro de 2025 referente à parcela de valores residuais de ativos permanentes indenizáveis ao fim do contrato de concessão, atualizada com base na variação do IPCA e considerada como ativo financeiro, é de R\$23.550 (R\$20.735 em 31 de dezembro de 2024).

	<u>Consolidado</u>
Saldo em 01 de janeiro de 2024	<u>20.043</u>
(-) Baixa	(278)
Atualização financeira	970
Saldo em 31 de dezembro de 2024	<u>20.735</u>
Adição	1.886
Atualização financeira	929
Saldo em 31 de dezembro de 2025	<u>23.550</u>

## 17. INVESTIMENTOS

### Política contábil

Os investimentos em controladas são aqueles em que a Controladora (i) está exposta ou tem direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a entidade, e (ii) tem a capacidade de interferir nesses retornos por meio do poder que exerce sobre ela. Esses investimentos são avaliados pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da Controladora e são consolidados integralmente para fins de apresentação das demonstrações financeiras consolidadas.

### (a) Movimentação dos investimentos

	Galheiros	Santa Cruz	Afluentes G	Goiás Sul	Rio PCH	Bahia PCH	Total do investimento
<b>Participação acionária</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>70%</b>	<b>100%</b>	
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>77.595</b>	-	<b>52.235</b>	<b>170.734</b>	<b>53.297</b>	<b>153.869</b>	<b>507.730</b>
Equivalência patrimonial	8.990	16.536	33.813	35.624	20.163	48.139	163.265
Realização do ajuste ao valor justo (i)	-	-	(6.228)	5.154	975	3.056	2.957
Dividendos distribuídos	(5.515)	-	(24.506)	(22.370)	(23.175)	(37.039)	(112.605)
Dividendos mínimos obrigatórios	(2.135)	-	(8.603)	(8.461)	(4.840)	(11.433)	(35.472)
Provisão para perda de investimento	-	(16.536)	-	-	-	-	(16.536)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>78.935</b>	-	<b>46.711</b>	<b>180.681</b>	<b>46.420</b>	<b>156.592</b>	<b>509.339</b>
<b>Participação acionária</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>70%</b>	<b>100%</b>	
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2025</b>	<b>78.935</b>	-	<b>46.711</b>	<b>180.681</b>	<b>46.420</b>	<b>156.592</b>	<b>509.339</b>
Equivalência patrimonial	8.423	30.739	31.845	39.713	23.392	52.369	186.481
Realização do ajuste ao valor justo (i)	-	-	(6.228)	5.154	1.023	3.056	3.005
Dividendos distribuídos	(6.416)	-	(25.809)	(19.382)	(14.521)	(34.299)	(100.427)
Aumento de capital	-	84.000	-	-	-	-	84.000
Dividendos mínimos obrigatórios	(80)	-	(318)	(377)	(233)	(497)	(1.505)
Provisão para perda de investimento	-	(272)	-	-	-	-	(272)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>80.862</b>	<b>114.467</b>	<b>46.201</b>	<b>205.789</b>	<b>56.081</b>	<b>177.221</b>	<b>680.621</b>

(i) Amortização da mais e menos valia reconhecida na aquisição das controladas.

### (b) Provisão para perda de investimento

Em 31 de dezembro de 2025, a investida Santa Cruz não possui saldo de patrimônio líquido negativo (R\$272 negativo em 31 de dezembro de 2024). A expectativa é que a investida continue a apresentar lucro decorrente de suas atividades operacionais.

### (c) Resumo das informações financeiras

O quadro abaixo apresenta um resumo das informações financeiras da controlada direta e das controladas indiretas:

<b>Em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>Galheiros</b>	<b>Santa Cruz</b>	<b>Afluentes G</b>	<b>Goiás Sul</b>	<b>Rio PCH I</b>	<b>Bahia PCH I</b>
<b>Balanco patrimonial resumido</b>						
Participação acionária	100%	100%	100%	100%	70%	100%
Ativo circulante	13.421	41.186	16.863	44.262	13.351	29.804
Ativo não circulante	68.965	124.532	36.542	232.484	185.521	163.504
Passivo circulante	1.236	50.701	11.152	4.037	90.931	3.259
Passivo não circulante	277	550	6.429	5.930	203	600
Patrimônio líquido	80.873	114.467	35.824	266.779	107.738	189.449
<b>Demonstração de resultado resumida</b>						
Receita operacional líquida	18.051	61.479	55.127	66.894	64.256	74.629
Lucro bruto	8.628	37.972	32.657	40.780	42.391	53.196
Lucro líquido	8.423	30.739	31.845	39.713	33.417	52.369
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>Galheiros</b>	<b>Santa Cruz</b>	<b>Afluentes G</b>	<b>Goiás Sul</b>	<b>Rio PCH I</b>	<b>Bahia PCH I</b>
<b>Balanco patrimonial resumido</b>						
Participação acionária	100%	100%	100%	100%	70%	100%
Ativo circulante	9.591	27.213	12.364	25.855	11.870	16.005
Ativo não circulante	72.623	130.140	40.129	238.181	181.194	170.880
Passivo circulante	3.278	79.133	14.962	12.252	75.670	14.648
Passivo não circulante	-	78.492	7.414	4.958	21.993	361
Patrimônio líquido	78.936	(272)	30.116	246.825	95.401	171.875
<b>Demonstração de resultado resumida</b>						
Receita operacional líquida	18.438	59.674	52.545	65.562	66.975	69.082
Lucro bruto	9.572	36.636	35.381	38.052	38.463	49.930
Lucro líquido	8.990	16.536	34.412	35.624	28.805	48.138

## 18 IMOBILIZADO

### Política contábil

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

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

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

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

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

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

### Teste de redução ao valor recuperável

O Grupo avalia anualmente ou, com maior frequência, sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem possível perda no valor recuperável de seus ativos, a necessidade de realização de teste de *impairment*.

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

(a) Composição e movimentação do ativo imobilizado

	Consolidado					Total
	Imobilizado em andamento	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Máquinas, equipamentos e outros	Edificações, obras civis e benfeitorias	
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>10.862</b>	<b>28.883</b>	<b>285.005</b>	<b>245.631</b>	<b>88.555</b>	<b>658.936</b>
Adições	3.277	-	14	105	384	3.780
Depreciação	-	-	(4.008)	(13.287)	(3.754)	(21.049)
Baixas	(1.045)	-	-	-	-	(1.045)
Reclassificação (i)	(1.484)	-	(95)	-	-	(1.579)
Transferências	(7.390)	-	7	2.308	5.075	-
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>4.220</b>	<b>28.883</b>	<b>280.923</b>	<b>234.757</b>	<b>90.260</b>	<b>639.043</b>
Custo	4.220	28.883	391.619	417.372	132.169	974.263
Depreciação acumulada	-	-	(110.696)	(182.615)	(41.909)	(335.220)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>4.220</b>	<b>28.883</b>	<b>280.923</b>	<b>234.757</b>	<b>90.260</b>	<b>639.043</b>
Adições	1.949	-	13.821	729	36	16.535
Depreciação	-	-	(4.020)	(13.111)	(3.694)	(20.825)
Baixas	(283)	-	-	(12)	(31)	(326)
Transferências	(964)	-	211	723	30	-
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>4.922</b>	<b>28.883</b>	<b>290.935</b>	<b>223.086</b>	<b>86.601</b>	<b>634.427</b>
Custo	4.922	28.883	405.651	418.452	132.205	990.113
Depreciação acumulada	-	-	(114.716)	(195.366)	(45.603)	(355.685)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>4.922</b>	<b>28.883</b>	<b>290.935</b>	<b>223.086</b>	<b>86.601,34</b>	<b>634.427</b>
Taxa média de depreciação	-	-	0,99%	3,13%	2,79%	-

(i) A reclassificação refere-se à transferência de valores para a conta de estoque de uso e consumo que, anteriormente, estavam alocados no imobilizado em andamento.

## 19 INTANGÍVEL

### Política contábil

Registrado ao custo de aquisição, combinado com as amortizações calculadas pelo método linear, às taxas anuais. O Grupo registra no ativo intangível valores referentes a aquisições de softwares, direito de autorização e concessão, servidões e ativos intangíveis referentes a combinação de negócios.

### Teste de redução ao valor recuperável

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

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

	Controladora		
	Direito de autorização (i)	Software	Total
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>3.244</b>	<b>34</b>	<b>3.278</b>
Amortização	(494)	(12)	(506)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>2.750</b>	<b>22</b>	<b>2.772</b>
Custo	10.390	1.016	11.406
Amortização acumulada	(7.640)	(994)	(8.634)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>2.750</b>	<b>22</b>	<b>2.772</b>
Amortização	(494)	(12)	(506)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>2.256</b>	<b>10</b>	<b>2.266</b>
Custo	10.390	1.016	11.406
Amortização acumulada	(8.134)	(1.006)	(9.140)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>2.256</b>	<b>10</b>	<b>2.266</b>

(i) Direito de autorização refere-se à outorga autorizativa recebida pela controlada Galheiros para estabelecer-se como produtor independente de energia elétrica pelo prazo estabelecido em outorga.

	Consolidado				
	Direito de autorização (i)	Direito de concessão (ii)	Servidões	Software	Total
<b>Saldos em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>77.708</b>	<b>15.639</b>	<b>551</b>	<b>758</b>	<b>94.656</b>
Adição	-	796	45	10	851
Amortização	(12.915)	(3.754)	(29)	(217)	(16.915)
Reclassificação (iii)	-	(451)	-	-	(451)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>64.793</b>	<b>12.230</b>	<b>567</b>	<b>551</b>	<b>78.141</b>
Custo	142.147	34.513	737	6.028	183.425
Amortização acumulada	(77.354)	(22.283)	(170)	(5.477)	(105.284)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>64.793</b>	<b>12.230</b>	<b>567</b>	<b>551</b>	<b>78.141</b>
Adições	-	1.124	-	632	1.756
Amortização	(12.997)	(3.909)	(23)	(186)	(17.115)
Baixas	-	(2.064)	-	43	(2.021)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>51.796</b>	<b>7.381</b>	<b>544</b>	<b>1.040</b>	<b>60.761</b>
Custo	142.147	33.573	737	6.703	183.160
Amortização acumulada	(90.351)	(26.192)	(193)	(5.663)	(122.399)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>51.796</b>	<b>7.381</b>	<b>544</b>	<b>1.040</b>	<b>60.761</b>
Taxa média de amortização	9,14%	11,64%	3,12%	2,77%	-

(i) Ativos identificados quando da aquisição das controlada Afluente, direito de autorização das controladas relacionado à prorrogação dos prazos de outorga, em decorrência da repactuação do risco hidrológico realizada em 2021 e outorga autorizativa recebida pela controlada Galheiros para estabelecer-se como produtor independente de energia elétrica pelo prazo estabelecido em outorga. Estes ativos intangíveis são de vida útil definida e são amortizados nos prazos estabelecidos nas outorgas.

(ii) Ativo intangível referente à Afluente G é composto pelos ativos de geração avaliados ao custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada. A amortização é calculada de acordo com as taxas estipuladas pelo órgão regulador (ANEEL). O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo do vencimento da concessão está alocado como Ativo Financeiro, vide nota explicativa nº 16.

(iii) Reclassificação refere-se à transferência de valores para a conta de estoque de uso e consumo que, anteriormente, estavam alocados no intangível.

## 20 FORNECEDORES

### Política contábil

O saldo de fornecedores representa obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano. Caso contrário, são apresentadas como passivo não circulante.

Estes passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, estes passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado por meio do método dos juros efetivos.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Materiais e serviços	85	269	4.316	9.630
Compra de energia	-	-	4.452	1.180
<b>Total</b>	<b>85</b>	<b>269</b>	<b>8.768</b>	<b>10.810</b>

## 21 DEBÊNTURES

### Política contábil

As debêntures são reconhecidas, inicialmente, pelo valor justo, no recebimento dos recursos, líquidos dos custos de transação. Em seguida, as debêntures são apresentadas pelo custo amortizado, isto é, acrescido de encargos e juros proporcionais ao período incorrido (*pro rata temporis*) e descontado das amortizações.

Os custos financeiros incorridos em virtude da captação de debêntures são reconhecidos em rubrica redutora da dívida no passivo e amortizados pelo prazo do contrato, de acordo com a taxa efetiva de juros. Quando não houver evidências da probabilidade de captação de parte ou da totalidade da dívida, os custos financeiros já incorridos são reconhecidos no resultado do exercício.

As debêntures são classificadas como passivo circulante, a menos que o Grupo tenha um direito incondicional de diferir a liquidação do passivo por, pelo menos, 12 meses após a data do balanço.

Os custos de debêntures gerais e específicos que são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, que é um ativo que, necessariamente, demanda um período substancial para ficar pronto para seu uso ou venda pretendidos, são capitalizados como parte do custo do ativo quando for provável que eles irão resultar em benefícios econômicos futuros para a entidade e que tais custos possam ser mensurados com confiança. Demais custos de debêntures são reconhecidos como despesa no exercício em que são incorridos.

## a) Contratos

### (i) 1ª Emissão de Debêntures

A Controlada direta Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A. ("Santa Cruz") emitiu em 15 de junho de 2013 quatro séries de debêntures com vencimento final em 15 de junho de 2027, no montante total de R\$175.000, a ser pago em 53 parcelas, vencíveis trimestralmente, e remunerado pelo IPCA + juros de 8% a.a. até 23 de setembro de 2015, quando passou a IPCA + juros de 8,8% a.a., conforme repactuação. A 1ª série no montante total de R\$57.000 com vencimento final em 15 de junho de 2027, a 2ª série no montante total de R\$38.000 com vencimento final em 15 de setembro de 2026, a 3ª série no montante total de R\$41.000 com vencimento final em 15 de dezembro de 2026 e a 4ª série no montante total de R\$39.000 com vencimento final em 15 de março de 2027. Em 24 de novembro de 2023 houve o resgate parcial de 3 debêntures da 3ª série, no montante total de R\$10.205. A operação foi liquidada antecipadamente em 31 de março de 2025.

### (ii) 3ª Emissão de Debêntures

Em 15 de outubro de 2021, a Companhia realizou sua 3ª emissão de debêntures em série única com vencimento final em 15 de outubro de 2029 no montante total de R\$ 625.000, a ser pago em 16 parcelas semestrais e consecutivas, nos meses de abril e outubro de cada ano, ocorrendo o primeiro pagamento em 15 de abril de 2022, remunerado pela taxa DI + juros de 2% a.a. A operação foi liquidada antecipadamente em 31 de março de 2025.

### (iii) 4ª Emissão de Debêntures

Em 25 de março de 2025, a Companhia realizou sua 4ª emissão de debêntures em série única com vencimento final em 25 de março de 2032 no montante total de R\$ 750.000, remunerado pela taxa DI + juros de 1% a.a. A emissão deverá ser amortizada em 14 parcelas semestrais e consecutivas, nos meses de março e setembro de cada ano, ocorrendo o primeiro pagamento em 25 de setembro de 2025.

## b) Debêntures

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>				
Debêntures	92.488	79.763	92.488	112.478
(-) Custo de captação	(3.457)	(3.179)	(3.457)	(3.210)
	<b>89.031</b>	<b>76.584</b>	<b>89.031</b>	<b>109.268</b>
<b>Não circulante</b>				
Debêntures	667.500	431.687	667.500	481.517
(-) Custo de captação	(24.404)	(12.027)	(24.404)	(12.046)
	<b>643.096</b>	<b>419.660</b>	<b>643.096</b>	<b>469.471</b>
<b>Total</b>	<b>732.127</b>	<b>496.244</b>	<b>732.127</b>	<b>578.739</b>

Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma

### c) Composição de debêntures

Companhia	Descrição	Valor Ingresso	Data de Emissão	Taxa Contratual	Amortização de Juros	Amortização de Principal	Vencimento	Garantias	Controladora		Consolidado	
									31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Essentia PCHs	4ª emissão Debêntures	750.000	25/03/2025	CDI + 1,00% a.a.	Semestral	Semestral	25/03/2032	(i) alienação fiduciária das ações da Companhia e das Controladas; (ii) cessão fiduciária de dividendos/recebíveis da Companhia e das Controladas (iii) Fianças das Controladas (exceto Afluente G).	759.988	-	-	511.450
Essentia PCHs	3ª emissão Debêntures	625.000	15/10/2021	CDI + 2,00% a.a.	Semestral	Semestral	15/10/2029	(i) alienação fiduciária das ações da Companhia, (ii) cessão fiduciária de dividendos/recebíveis da Companhia, (iii) alienação fiduciária das ações das Fiadoras, e (iv) cessão fiduciária de dividendos/recebíveis das Fiadoras.	-	511.450	759.988	-
Santa Cruz	1ª emissão Debêntures	1ª Série - R\$ 57.000 2ª Série - R\$ 38.000 3ª Série - R\$ 41.000 4ª Série - R\$ 39.000	15/06/2013	IPCA + 8,80% a.a.	Anual	Anual	1ª Série - 15/06/2027 2ª Série - 15/09/2026 3ª Série - 15/12/2026 4ª Série - 15/03/2027	(i) cessão fiduciária de contas vinculadas (ii) cessão fiduciária de contratos de energia no ambiente regulado, (iii) cessão fiduciária de receitas e direitos emergentes da autorização, (iv) alienação fiduciária das ações de emissão da Companhia, (v) alienação fiduciária de máquinas e equipamentos, e (vi) fiança da Infraestrutura Brasil Holding XVII S.A.	-	-	-	82.546
								(-) Custo de captação de dívidas	(27.861)	(15.206)	(27.861)	(15.257)
									<b>732.127</b>	<b>496.244</b>	<b>732.127</b>	<b>578.739</b>

#### d) Movimentação de debêntures

	<b>Controladora</b>		
	<b>Debêntures</b>	<b>(-) Custo de captação</b>	<b>Total</b>
<b>Saldos em 01 de dezembro de 2024</b>	<b>563.019</b>	<b>(18.414)</b>	<b>544.605</b>
Provisão de juros	66.723	-	66.723
Amortização de custos de captação de dívida	-	3.209	3.209
Liquidação do principal	(49.563)	-	(49.563)
Liquidação dos encargos	(68.730)	-	(68.730)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>511.449</b>	<b>(15.205)</b>	<b>496.244</b>
Ingresso	750.000	(30.162)	719.838
Provisão de juros	104.909	-	104.909
Amortização de custos de captação de dívida	-	17.506	17.506
Liquidação do principal	(517.812)	-	(517.812)
Liquidação dos encargos	(88.558)	-	(88.558)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>759.988</b>	<b>(27.861)</b>	<b>732.127</b>

	<b>Consolidado</b>		
	<b>Debêntures</b>	<b>(-) Custo de captação</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 01 de dezembro de 2024</b>	<b>668.542</b>	<b>(18.511)</b>	<b>650.031</b>
Provisão de juros	74.910	-	74.910
Amortização de custos de captação de dívida	-	3.256	3.256
Atualização monetária	4.701	-	4.701
Liquidação do principal	(76.293)	-	(76.293)
Liquidação dos encargos	(77.866)	-	(77.866)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>593.994</b>	<b>(15.255)</b>	<b>578.739</b>
Ingresso	750.000	(30.161)	719.839
Provisão de juros	106.596	-	106.596
Amortização de custos de captação de dívida	-	17.555	17.555
Atualização monetária	1.972	-	1.972
Liquidação do principal	(598.853)	-	(598.853)
Liquidação dos encargos	(93.721)	-	(93.721)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>759.988</b>	<b>(27.861)</b>	<b>732.127</b>

#### e) Condições restritivas financeiras (“covenants”)

As debêntures contêm cláusulas restritivas que requerem a manutenção de determinados índices financeiros e não financeiros com parâmetros preestabelecidos apurados com base nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

A Companhia está obrigada ao cumprimento do índice de alavancagem dado pela razão entre Dívida Líquida e EBITDA Ajustado, que deverá ser menor ou igual a 3,75 (três inteiros e setenta e cinco centésimos) durante toda a vigência das debêntures, considerando a medição anual, sendo que a primeira apuração será realizada com base nas demonstrações financeiras consolidadas auditadas da Emissora relativas ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2025.

A Administração monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. A Administração possui controles de acompanhamento e apuração semestral e anual dos *covenants* financeiros.

#### f) Composição por ano de vencimento

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
1 ano	92.489	-	92.489	-
2 anos	70.499	79.762	70.499	112.478
3 anos	70.499	80.375	70.499	112.004
4 anos	70.500	90.125	70.500	108.326
5 anos	63.001	121.313	63.001	121.313
Após 5 anos	393.000	139.875	393.000	139.874
<b>Total</b>	<b>759.988</b>	<b>511.450</b>	<b>759.988</b>	<b>593.995</b>

#### g) Custo de transação

As debentures são demonstradas pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensuradas ao custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva.

## 22 TRIBUTOS E OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS

### Política contábil

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

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>				
ICMS a pagar	-	-	55	46
Imposto de renda e Contribuição social a pagar (i)	-	-	-	3.001
ISS a pagar	-	-	126	6
PIS e COFINS a pagar	2	36	2.427	1.132
Salários, provisões e encargos sociais	1.017	993	2.428	2.336
Outros tributos	5	7	299	252
<b>Total</b>	<b>1.024</b>	<b>1.036</b>	<b>5.335</b>	<b>6.773</b>

(i) Em 31 de dezembro de 2025, os saldos foram reclassificados para a rubrica de Imposto de renda e contribuição social, conforme detalhado na Nota Explicativa nº 22.

## 23 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### Política contábil

Os saldos de imposto de renda e contribuição social compreendem os impostos correntes e diferidos. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto na proporção em que estiverem relacionados com itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente. Nesse caso, o imposto também é reconhecido no patrimônio líquido ou no resultado abrangente.

Os tributos diferidos são constituídos com base nas diferenças temporárias existentes entre a receita financeira de aplicação financeira competência registrada na contabilidade e a receita financeira de aplicação financeira

caixa utilizada como base para tributação do fiscal. Os impostos diferidos foram calculados utilizando como forma de tributação o lucro presumido.

	<b>Consolidado</b>	
	<b>31/12/2025</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>Circulante</b>		
Imposto de renda e Contribuição social a pagar (i)	3.986	-
	<b>3.986</b>	<b>-</b>
<b>Não circulante</b>		
Imposto de renda e Contribuição social diferidos	1.697	-
	<b>1.697</b>	<b>-</b>

- (i) Em 31 de dezembro de 2024, os valores ora apresentados estavam classificados na rubrica divulgada na Nota Explicativa nº 21, razão pela qual o saldo nesta nota era zero naquela data. Em 31 de dezembro de 2025, houve reclassificação desses montantes para a rubrica de Imposto de renda e contribuição social.

## 24 PROVISÃO LIMINAR GARANTIA FÍSICA

Em 13 de fevereiro de 2015, uma liminar concedida pela 22ª Vara Federal, suspendeu os efeitos das Portarias nº 31 e nº 183, do Ministério de Minas e Energia (MME), que reduziram a garantia física da pequena central hidrelétrica São Domingos II. Na decisão, foi determinado que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) considerasse o limite original de contratação da PCH, nos processos de contabilização e de liquidação financeira realizados após 15 de dezembro de 2014, data de ajuizamento da ação judicial pela proprietária da usina, a Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidrelétricas. O saldo em aberto desde então é provisionado e atualizado monetariamente mensalmente. Caso a liminar seja revogada, o total do valor provisionado será executado.

	<b>Consolidado</b>
<b>Saldo em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>38.635</b>
Adição	1.521
Atualização financeira	3.487
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>43.643</b>
Adição	2.688
Atualização financeira	1.372
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>47.703</b>

## 25 PROVISÃO PARA PROCESSOS JUDICIAIS

### Política contábil

Uma provisão é reconhecida, em função de um evento passado, se o Grupo tem uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável, e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação.

### Trabalhistas

Referem-se a ações movidas por ex-empregados, envolvendo a cobrança de horas-extras, danos morais e materiais, equiparação/reenquadramento salarial, adicional de periculosidade, discussão sobre plano de cargos e salários entre outras, e ações movidas por ex-empregados de prestadores de serviços (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras.

## Cíveis

Referem-se às ações de natureza comercial, indenizatória, ambiental, fundiária, regulatória e propriedade intelectual, movidas por ou em face de pessoas físicas e jurídicas, envolvendo repetição de indébito, danos materiais, danos morais, dentre outros.

## Tributárias

Referem-se a ações tributárias e impugnações de cobranças, intimações e autos de infração fiscal referente a diversos tributos, tais como contribuições sociais, ICMS, IRPJ, PIS/COFINS, INSS, dentre outros.

### (a) Composição da provisão para processos judiciais prováveis de perda

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Trabalhistas	33	29	5.594	7.180
Cíveis	-	-	4.706	4.284
Tributárias	5	5	5	5
(-) Depósitos judiciais - Trabalhista	-	-	-	(99)
(-) Depósitos judiciais - Cível	-	-	-	(1.042)
<b>Total</b>	<b>38</b>	<b>34</b>	<b>10.305</b>	<b>10.328</b>

### (b) Movimentação da provisão para processos judiciais prováveis

	Controladora		
	Natureza		
	Trabalhistas	Tributários	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>158</b>	-	<b>158</b>
Constituição	10	5	15
(-) Reversões	(141)	-	(141)
Atualização monetária	2	-	2
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>29</b>	<b>5</b>	<b>34</b>
Atualização monetária	4	-	4
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>33</b>	<b>5</b>	<b>38</b>

	Consolidado					
	Natureza					
	Trabalhistas	Cíveis	Tributários	(-) Depósitos Trabalhistas	(-) Depósitos Cível	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>6.118</b>	<b>3.747</b>	<b>871</b>	<b>(99)</b>	<b>(1.042)</b>	<b>9.595</b>
Constituição	2.419	2.546	4	-	-	4.969
(-) Pagamentos	(473)	(26)	(847)	-	-	(1.346)
(-) Reversões	(1.212)	(2.523)	(40)	-	-	(3.775)
Atualização monetária	320	548	17	-	-	885
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>7.172</b>	<b>4.292</b>	<b>5</b>	<b>(99)</b>	<b>(1.042)</b>	<b>10.328</b>
(-) Reversões	(1.960)	-	-	99	1.042	(819)
Atualização monetária	382	414	-	-	-	796
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>5.594</b>	<b>4.706</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.305</b>

**(c) Os passivos contingentes possíveis são demonstrados como segue:**

Empresas	Consolidado				
	Ambientais	Trabalhistas	Cíveis	Tributários	Total
Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.	-	-	156	8.710	8.866
Goiás Sul Geração de Energia S.A.	3.562	-	3.229	-	6.791
Rio PCH I S.A.	16.390	-	113	131	16.633
Bahia PCH I S.A.	4.787	26	1.181	195	6.189
Essentia PCHs S.A.	-	-	-	2.685	2.685
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>24.739</b>	<b>26</b>	<b>4.678</b>	<b>11.721</b>	<b>41.165</b>
Afluente Geração de Energia Elétrica S.A.	-	-	-	9.190	9.190
Goiás Sul Geração de Energia S.A.	130	-	3.639	-	3.769
Rio PCH I S.A.	12.259	-	-	-	12.259
Bahia PCH I S.A.	2.137	-	1.188	211	3.536
Essentia PCHs S.A.	-	159	-	1.341	1.500
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>14.526</b>	<b>159</b>	<b>4.827</b>	<b>10.742</b>	<b>30.254</b>

A seguir um resumo da natureza dos principais processos, isoladamente ou em conjunto:

**(i) Trabalhistas:** Reclamações trabalhistas que têm por principais matérias: indenização por danos morais e materiais, horas extras, verbas rescisórias, diferenças salariais, dentre outros.

**(ii) Tributárias:** processos judiciais e administrativos, que têm por principais matérias: declarações de compensação de créditos de COFINS e retenção na fonte de imposto incidente sobre rendimentos pagos ou creditados a título de JSCP.

**(iii) Ambientais:**

- Autos de Infração lavrados pelo Ibama por suposto resgate de fauna ocorrido em desacordo com a autorização obtida, suposto resgate de ictiofauna supostamente sem autorização do órgão competente e suposto descumprimento de condicionante estipulada na licença de operação;
- Autos de Infração lavrados pelo Instituto de Meio Ambiente por suposta execução de obras com a licença vencida e suposto desatendimento ao prazo estipulado pelo Órgão para apresentação de documentos ambientais solicitados;
- Duas ações civis públicas movidas pelo Ministério Público de Goiás por suposta não aprovação do Plano Ambiental de Conservação e uso do Entorno de Reservatório Artificial e por supostos danos ambientais à área de preservação permanente.

**(iv) Cíveis:** Processo administrativo relacionado a mortalidade de peixes, obras potencialmente poluidoras e resgate de ictiofauna.

**Principais movimentações:**

Goiás Sul Geração de Energia S.A.: na Ação Civil Pública ajuizada pelo Ministério Público de Goiás em face da controlada por supostos danos ambientais à APP do entorno das PCHs de Goiandira e Nova Aurora, foi proferida sentença julgando parcialmente procedente os pedidos feitos pelo MP. Recurso de apelação em elaboração.

Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A., processo no qual tratava de diferencial de alíquota de ICMS na aquisição de mercadorias, foi encerrado.

## 26 PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### (a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2025 o capital social subscrito da Companhia era de R\$ 22.000 (R\$ 62.557 em 31 de dezembro 2024), dividido em 22.000 (203.708 em 31 de dezembro 2024) ações, totalmente subscritas e integralizadas.

Em 01 de abril de 2025, foi aprovada a redução de capital da Companhia no montante de R\$ 40.557 restituído aos acionistas em 10 de junho de 2025.

Em 17 de julho de 2025, em decorrência da redução de capital citada anteriormente, houve alteração na base de cálculo da reserva legal, que passou de R\$ 12.511 para R\$ 4.400, resultando na reversão parcial da reserva legal anteriormente constituída. Posteriormente, o saldo remanescente de R\$ 8.111 foi destinado à distribuição de dividendos aos acionistas, conforme deliberação societária.

A Companhia não possui um limite de ações autorizadas.

A seguir a composição do capital social subscrito e integralizado por ações ordinárias:

	31 de dezembro de 2025			31 de dezembro de 2024		
	Participação - %	Quantidade de ações	Ações integralizadas	Participação - %	Quantidade de ações	Ações integralizadas
<b>Acionistas</b>						
Infraestrutura Brasil Holding XVII	51%	11.220	11.220	51%	103.891	31.998
Infraestrutura Brasil Holding XIX	49%	10.780	10.780	49%	99.817	30.559
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>22.000</b>	<b>22.000</b>	<b>100%</b>	<b>203.708</b>	<b>62.557</b>

## 27 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

### Política contábil

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

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

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

	Consolidado			
	31/12/2025		31/12/2024	
	MWh	Valor	MWh	Valor
<b>Receita</b>				
Receita com energia	993.384	351.628	996.106	342.547
Receita com energia CCEE	-	1.980	-	4.481
Receita de construção (i)	-	1.886	-	-
<b>Deduções</b>				
(-) Impostos sobre vendas	-	(12.917)	-	(12.695)
(-) Encargos sobre concessão	-	(1.667)	-	(1.583)
(-) Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	(474)	-	(475)
<b>Total</b>	<b>993.384</b>	<b>340.436</b>	<b>996.106</b>	<b>332.275</b>

(i) O Grupo contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de transmissão de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos.

## 28 CUSTO COM A ENERGIA ELÉTRICA

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
<b>Custo de venda de energia elétrica</b>		
Energia elétrica comprada para revenda (a)	41.957	42.381
Custos de construção	1.886	-
Encargos de uso do sistema de conexão e transmissão	7.936	8.002
Custo de operação (b)	69.847	67.102
<b>Total</b>	<b>121.626</b>	<b>117.485</b>

### (a) Custo de energia elétrica comprada para revenda

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Energia elétrica comprada para revenda	34.295	37.900
Custo de liquidação CCEE	7.662	4.481
<b>Total</b>	<b>41.957</b>	<b>42.381</b>

### (b) Custo de operação

	Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024
Pessoal	9.372	7.427
Manutenções, materiais e serviços de terceiros	20.311	22.002
Depreciações e amortizações - direito de uso	-	216
Depreciações e amortizações	40.164	37.457
<b>Total</b>	<b>69.847</b>	<b>67.102</b>

## 29 DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Pessoal	383	438	4.166	4.123
Materiais	20	-	-	-
Serviços de terceiros	920	2.021	3.255	2.847
Aluguéis	91	-	-	8
Seguros	59	(34)	3.366	3.715
Despesas tributárias	22	25	33	21
Outras despesas operacionais	681	185	1.777	1.107
Depreciações e amortizações (i)	508	506	(2.611)	507
<b>Total</b>	<b>2.684</b>	<b>3.141</b>	<b>9.986</b>	<b>12.328</b>

(i) Amortização da mais e menos valia reconhecida na aquisição das controladas.

### 30 RESULTADO FINANCEIRO

#### Política contábil

As receitas financeiras sobre aplicações financeiras são reconhecidas usando a taxa de juros de mercado prevista contratualmente. Os juros são incorporados às aplicações financeiras, em contrapartida de receitas financeiras.

As receitas financeiras sobre as contas a receber em atraso são reconhecidas conforme o prazo decorrido, usando a taxa de juros prevista contratualmente. Os juros são incorporados às contas a receber, em contrapartida de receitas financeiras.

As despesas financeiras sobre debêntures são reconhecidas a taxa de juros prevista contratualmente.

Não foram realizadas compensações entre receitas e despesas financeiras.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
<b>Despesa financeira</b>				
Juros sobre debêntures	(104.909)	(66.723)	(106.596)	(74.910)
Amortização de custos de emissão de debêntures	(17.506)	(3.209)	(17.557)	(3.256)
Atualização monetária sobre debêntures	-	-	(1.970)	(4.701)
Atualização financeira liminar GSF	-	-	(1.372)	(3.487)
Atualização financeira direito de uso	-	-	-	(41)
Outras despesas financeiras	(581)	(575)	(1.162)	(1.403)
<b>Total das despesas financeiras</b>	<b>(122.996)</b>	<b>(70.507)</b>	<b>(128.657)</b>	<b>(87.798)</b>
<b>Receitas financeiras</b>				
Receitas de aplicações financeiras	3.048	1.627	17.798	8.190
Variação cambial	1	-	7	-
Resultado com partes relacionadas	6.431	8.165	-	-
Atualização do ativo financeiro	-	-	929	970
Outras receitas financeiras	411	464	1.015	887
<b>Total das receitas financeiras</b>	<b>9.891</b>	<b>10.256</b>	<b>19.749</b>	<b>10.047</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(113.105)</b>	<b>(60.251)</b>	<b>(108.908)</b>	<b>(77.751)</b>

## 31 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### Política contábil

Na Companhia o método de apuração é o lucro real e o imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente são calculados com base no lucro real considerando nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro excedente de R\$240 para imposto de renda, e 9% sobre o lucro líquido para contribuição social.

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

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Lucro contábil antes dos impostos	73.697	102.829	99.917	124.711
Alíquota vigente	34%	34%	34%	34%
<b>Imposto calculado com base na alíquota de imposto local, aplicável aos lucros</b>	<b>(25.057)</b>	<b>(34.962)</b>	<b>(33.972)</b>	<b>(42.401)</b>
Despesas permanentes não dedutíveis	91	306	91	306
Prejuízos fiscais	(39.662)	(20.988)	(39.662)	(20.854)
Ajustes temporários para os quais nenhum imposto diferido foi constituído	203	134	203	-
Resultado de equivalência patrimonial	64.425	55.510	-	-
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido	-	-	89.534	49.708
<b>Encargo fiscal</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.194</b>	<b>13.241</b>
Corrente	-	-	14.497	13.241
Diferido	-	-	1.697	-
<b>Despesa de IRPJ e CSLL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.194</b>	<b>13.241</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(16%)</b>	<b>(11%)</b>

O saldo de prejuízo fiscal acumulado é de R\$325.592 (R\$ 208.938 em 31 de dezembro de 2024), que também constitui base negativa de contribuição social no mesmo valor. O saldo de diferenças temporárias acumuladas é de R\$3.950 (R\$392 em 31 de dezembro de 2024).

Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro 2024, não foram reconhecidos os ativos de impostos diferidos, na Controladora, relacionados a diferenças temporárias, prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social sobre o lucro líquido acumulados, pois a Companhia não tem expectativa de geração de resultado tributável futuro para realização dos respectivos valores.

## 32 RESULTADO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO

### Política contábil

O resultado por ação básico é calculado por meio do lucro líquido/prejuízo do exercício atribuível aos acionistas controladores da Companhia e à média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo exercício.

O resultado por ação diluído é calculado por meio da referida média das ações em circulação, ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações, com efeito diluidor, nos exercícios apresentados. A Companhia não possui potenciais instrumentos conversíveis em ações, dessa forma, os resultados por ação básico e diluído são idênticos.

	Controladora	
	31/12/2025	31/12/2024
Resultado básico e diluído por ação		
Lucro atribuível aos controladores	73.697	102.829
Quantidade média ponderada de ações (milhares)	104.566	203.709
<b>Resultado básico e diluído atribuível por ação - R\$</b>	<b>0,7048</b>	<b>0,4804</b>

## 33 COBERTURA DE SEGUROS

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

As modalidades de seguros contratados pela Companhia e suas controladas refere-se principalmente a riscos operacionais com cobertura de lucros cessantes, D&O, responsabilidade civil e seguro garantia referente ao contrato de compra e venda de energia.

## 34 EVENTOS SUBSEQUENTES

Em 25 de fevereiro de 2026, a controlada direta Afluente efetuou o pagamento de dividendos no montante de R\$ 7.710.

Em 23 de março de 2026, as controladas diretas Galheiros, Goiás Sul e Bahia PCH efetuaram o pagamento de dividendos nos montantes de R\$ 8.002, R\$ 37.727 e R\$ 35.000, respectivamente.

\* \* \*

**Francisco Moya Reina**

Diretor Presidente

**Gabriel Marinho de Farias**

Diretor Financeiro e de Relação com Investidores

**Rodrigo Cesar de Moraes**

Controller

**Fabio Henrique Silva Marques**

Contador

CRC SP-315705/O-3