

## **Informações Intermediárias**

**Santa Luz Geração e Comércio de Energia  
SPE S.A.**

30 de junho de 2025  
com Relatório de Revisão do Auditor Independente

# Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

## Informações intermediárias

30 de junho de 2025

### Índice

Relatório de revisão do auditor independente .....	1
Balanço patrimonial .....	3
Demonstração do resultado .....	4
Demonstração do resultado abrangente .....	5
Demonstração das mutações do patrimônio líquido.....	6
Demonstração dos fluxos de caixa .....	7
Notas explicativas às informações intermediárias.....	8



**Shape the future  
with confidence**

Centro Empresarial Iguatemi  
Av. Washington Soares, 55  
5º andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó  
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil  
Tel: +55 85 3392-5600  
ey.com.br

## **Relatório de revisão do auditor independente**

Aos Diretores e Acionistas da  
**Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.**  
Boa Vista - RR

### **Introdução**

Revisamos o balanço patrimonial da Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A. ("Companhia"), em 30 de junho de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações intermediárias com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



**Shape the future  
with confidence**

### **Conclusão**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia, em 30 de junho de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Fortaleza (CE), 29 de setembro de 2025.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC CE-001042/F

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping loops and lines, representing the name Thiago Alexandre de Souza Silva.

Thiago Alexandre de Souza Silva  
Contador CRC PE-021265/O

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

### Balanço patrimonial

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	30/06/2025	31/12/2024
<b>Ativo</b>			
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	353	4
Aplicação financeira	6	100	2.258
Contas a receber	7	3.512	4.920
Estoques	8	6.665	3.742
Despesa antecipada		172	588
Partes relacionadas	15	454	527
Adiantamentos a fornecedores		712	807
		<b>11.968</b>	<b>12.846</b>
<b>Não circulante</b>			
Ativo direito de uso	16	14.618	16.064
Imobilizado	9	125.309	126.688
Ativo biológico	10	26.269	28.007
Outros ativos		333	327
		<b>166.529</b>	<b>171.086</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>178.497</b>	<b>183.932</b>
<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	11	8.065	10.206
Debêntures	12	10.013	3.257
Obrigações com risco sacado	13	1.242	1.242
Obrigações trabalhistas e previdenciárias		1.754	1.446
Obrigações fiscais		1.716	1.721
Adiantamentos de clientes		138	-
Parte relacionadas	15	348	355
Passivo de arrendamentos	16	5.151	4.583
		<b>28.427</b>	<b>22.810</b>
<b>Não circulante</b>			
Fornecedores	11	-	200
Debêntures	12	152.688	149.993
Obrigações com risco sacado	13	-	620
Obrigações fiscais		-	187
Passivo de arrendamentos	16	10.972	12.441
Tributos diferidos		541	493
		<b>164.201</b>	<b>163.934</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social	17	36.613	36.613
Prejuízos acumulados		(50.744)	(39.425)
		<b>(14.131)</b>	<b>(2.812)</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>178.497</b>	<b>183.932</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

### Demonstração do resultado

Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

	<b>Notas</b>	<b>30/06/2025</b>	<b>30/06/2024</b>
Receita operacional líquida	18	<b>24.402</b>	22.369
Custos operacionais	19	<b>(20.611)</b>	(17.329)
Prejuízo bruto		<b>3.791</b>	5.040
Despesas operacionais			
Despesas administrativas e gerais	20	<b>(1.682)</b>	(653)
Outras despesas operacionais, líquidas		<b>(185)</b>	-
Variação de ajuste a valor justo	10	<b>140</b>	-
Lucro antes do resultado financeiro		<b>2.064</b>	4.387
Resultado financeiro			
Despesas financeiras	21	<b>(12.654)</b>	(9.803)
Receitas financeiras	21	<b>132</b>	99
Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social		<b>(10.458)</b>	(5.317)
Imposto de renda e contribuição social (Corrente)	22	<b>(814)</b>	(726)
Imposto de renda e contribuição social (Diferido)	22	<b>(47)</b>	-
Prejuízo do período		<b>(11.319)</b>	(6.043)
Quantidade média ponderada de ações		<b>36.613.494</b>	36.613.494
Prejuízo básico e diluído por ação ordinária - R\$		<b>(0,31)</b>	(0,17)

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Demonstração do resultado abrangente  
Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024  
(Valores expressos em milhares de reais)

	<u>30/06/2025</u>	<u>30/06/2024</u>
Prejuízo do período	(11.319)	(6.043)
Outros resultados abrangentes	-	-
Resultado abrangente do período	<u>(11.319)</u>	<u>(6.043)</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024

(Valores expressos em milhares de reais)

	<b>Capital social</b>	<b>Prejuízos acumulados</b>	<b>Total</b>
Saldos em 31 de dezembro de 2023	36.613	(27.791)	8.822
Prejuízo do período	-	(6.043)	(6.043)
Saldos em 30 de junho de 2024	36.613	(33.834)	2.779
Saldos em 31 de dezembro de 2024	36.613	(39.425)	(2.812)
Prejuízo do período	-	<b>(11.319)</b>	<b>(11.319)</b>
Saldos em 30 de junho de 2025	<b>36.613</b>	<b>(50.744)</b>	<b>(14.131)</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa  
Períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024  
(Valores expressos em milhares de reais)

	<u>30/06/2025</u>	<u>30/06/2024</u>
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	<b>(10.458)</b>	(5.317)
Ajustes por:		
Baixa do imobilizado	127	-
Rendimento aplicação financeira	(70)	(99)
Depreciação – imobilizado	<b>2.856</b>	2.745
Depreciação - Ativo de direito de uso	<b>221</b>	206
Perdas do ativo biológico	<b>59</b>	-
Ajustes a valor justo do ativo biológico	<b>(140)</b>	-
Juros sobre arrendamento mercantil	<b>1.010</b>	846
Apropriação do custo de transação das debêntures	<b>2</b>	4
Juros sobre risco sacado	<b>129</b>	186
Juros sobre debêntures	<b>10.950</b>	9.145
(Aumento) redução de ativos e passivos operacionais		
Adiantamentos a fornecedores	<b>95</b>	(485)
Contas a receber	<b>1.408</b>	(389)
Estoques	<b>1.721</b>	3.066
Impostos a recuperar	-	531
Despesas antecipadas	<b>416</b>	589
Outros ativos	<b>(6)</b>	-
Fornecedores	<b>(2.341)</b>	(4.669)
Obrigações trabalhistas e previdenciárias	<b>308</b>	582
Obrigações fiscais	<b>(291)</b>	(1.040)
Adiantamentos de clientes	<b>139</b>	-
Pagamento de IRPJ e CSLL	<b>(715)</b>	(514)
Pagamento de juros sobre debêntures	<b>(1.501)</b>	(1.750)
Pagamento de juros sobre risco sacado	<b>(129)</b>	(186)
Pagamento de juros sobre arrendamentos	<b>(854)</b>	(697)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	<b>2.936</b>	2.754
Fluxo de caixa das atividades de investimento		
Aquisição de imobilizado	<b>(1.937)</b>	(241)
Aquisição de ativo biológico	<b>(332)</b>	(406)
Aplicações financeiras	<b>2.228</b>	501
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	<b>(41)</b>	(146)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		
Partes relacionadas	<b>66</b>	(673)
Pagamento de principal de risco sacado	<b>(620)</b>	(620)
Pagamento de principal de passivo de arrendamento	<b>(1.992)</b>	(1.225)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	<b>(2.546)</b>	(2.518)
Aumento do caixa e equivalentes de caixa	<b>349</b>	90
No início do exercício	<b>4</b>	2
No fim do exercício	<b>353</b>	92
Varição do caixa e equivalentes de caixa	<b>349</b>	90

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 1. Informações sobre a Companhia

A Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A. (“Companhia” ou “Santa Luz”) é uma subsidiária direta da Oxe Participações S.A. (“Oxe” ou “Acionista”), e foi constituída em 30 de agosto de 2019 como sociedade por ações de capital fechado, com sede na A BR 174, Fazenda Jacitara II, Gleba Murupu, s/n, Km 546, sala 4, Área Rural de Boa Vista, Boa Vista/RR.

A Companhia tem como objeto social o propósito específico (Sociedade de Propósito Específico – SPE) de implantar e explorar o potencial energético da Central Geradora Termelétrica Santa Luz (“CGT Santa Luz”). A CGT Santa Luz é uma usina termelétrica movida à biomassa (energia renovável), localizada no município de Boa Vista/RR e possui uma potência líquida de 8,163<sup>(\*)</sup> MW. A Companhia poderá, ainda, exercer todas as ações que possam, direta ou indiretamente, no todo ou em parte, ser vinculadas ao seu propósito específico.

Através das resoluções autorizativas Nº 8.058 e Nº 8.391 da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, a Companhia possui autorização para explorar a CGT Santa Luz, sob o regime de produção independente de energia elétrica, pelo prazo de 35 (trinta e cinco) anos. A CGT Santa Luz sagrou-se vencedora do Leilão 001/2019 da ANEEL (“Leilão”), realizado em 31 de maio de 2019. Nos termos do Leilão, a Companhia assinou com a Roraima Energia S.A. o Contrato de Comercialização de Energia Elétrica e Potência nos Sistemas Isolados (“CCESI”), que estabelece os termos e as condições da contratação de energia elétrica e potência associada efetuada entre as partes, pelo prazo de 15 (quinze) anos. Em 13 de outubro de 2021, a diretoria da ANEEL, através do despacho Nº 3.225, postergou o período de suprimento do CCESI, que passou a ser de 01 de outubro de 2021 até 30 de setembro de 2036.

UTE	Resolução da ANEEL	Data da resolução	Prazo da autorização	Potência líquida (MW)
CGT Santa Luz	8.058	06/08/2019	35 anos	8,163

(\*) não revisado.

A UTE Santa Luz iniciou sua operação comercial a partir de 21 de abril de 2022, mediante deliberação do Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL, através do Despacho Nº 1.053 de 20 de abril de 2022.

## **Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **1. Informações sobre a Companhia--Continuação**

#### **1.1. Licenças ambientais**

A Companhia está em fase de operação da CGT Santa Luz e do respectivo sistema de transmissão de interesse restrito. Nesse contexto, a Fundação Estadual do Meio Ambiente e Recursos Hídricos de Roraima ("FEMARH-RR") concedeu (i) a Licença de Operação N° 010/2022/DLA, referente à operação da usina termelétrica a biomassa, com validade até 22 de março de 2026. Em 11 de maio de 2023, através do Parecer Técnico N° 013/2023/DLAIIS/DLGA, houve a 1ª alteração na Licença de Operação com mudança de potência instalada de 10,0 MW para 11,5 MW. (ii) a Licença de Operação N° 046/2022/DLA, referente à operação de linha de transmissão de 69 kV, com validade até 28 de abril de 2026.

#### **1.2. Benefícios fiscais**

Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui os benefícios fiscais relativos (i) ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura ("REIDI") e (ii) à Lei estadual 215/98 ("Lei 215/98").

Conforme Portaria N° 1/2020 do Ministério de Minas e Energia e Ato Declaratório Executivo DRF/MNS N° 79/2020, a Companhia foi habilitada para operar no REIDI. O REIDI foi instituído através da Lei n° 11.488, de 15 de junho de 2007, e beneficia com a suspensão da exigência da Contribuição para o Programa de Integração Social e de Formação do Patrimônio do Servidor Público (PIS/PASEP) e da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS) incidentes sobre bens e serviços os projetos voltados à implantação de infraestrutura nos setores de energia, transportes, portos, saneamento básico e irrigação.

Conforme Decreto N° 29.837-E/2021, a Companhia está isenta dos tributos previstos na competência do Estado de Roraima, na qualidade de integrante do Projeto de Exploração Agropecuária e Agroindustrial do Estado de Roraima, conforme disposto na Lei n° 215, de 11 de setembro de 1998.

#### **1.3. Operações em conjunto (*Joint operations*)**

A Companhia, em conjunto com as demais controladas da OXE Participações S.A., denominadas: Cantá Geração e Comércio de Energia SPE S.A. ("Cantá"), Bonfim Geração e Comércio de Energia SPE S.A. ("Bonfim") e Pau Rainha Geração e Comércio de Energia SPE S.A. ("Pau Rainha"), explora a atividade de geração de energia elétrica a partir da combustão de biomassa. A biomassa é obtida através da derrubada e picagem das florestas de *acacia mangium*, resultando em cavaco de madeira.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 1. Informações sobre a Companhia--Continuação

#### 1.3. Operações em conjunto (*Joint operations*)--Continuação

A formação e manutenção do estoque de biomassa está vinculada a operação de Corte, Colheita e Transporte de cavaco ("CCT"). Estas atividades, até o segundo trimestre do ano de 2023, eram executadas, exclusivamente, por uma empresa terceirizada. A empresa terceirizada era responsável por oferecer, empregar e administrar, a totalidade dos recursos necessários para concretização das atividades de CCT.

A partir do segundo trimestre de 2023, o contrato com a empresa terceirizada foi rescindido e a Companhia, em conjunto com as demais controladas, passou por um processo de primarização das atividades de CCT. Nesse contexto, para execução destas operações, passou a existir um esforço conjunto das controladas, as quais deliberam em comum acordo, sobre a aquisição e direcionamento de máquinas e equipamentos, contratação de fornecedores de mercadorias e serviços e gestão de pessoas e das florestas (ativo biológico).

As operações de CCT são realizadas utilizando a logística mais eficiente para exploração dos ativos biológicos, uma vez que todos os recursos da operação florestal possuem mobilidade, podendo ser realocados conforme o planejamento e estratégia ideal para a execução das atividades.

A Companhia classificou esse negócio em conjunto como *joint operation* considerando que (i) o negócio contratual dá as partes do negócio em conjunto direitos sobre os ativos e obrigações pelos passivos relacionados; (ii) tem direito e propriedade sobre os ativos do negócio; (iii) é responsável pelas suas obrigações relacionadas ao negócio em conjunto; e (iv) há critério específico para alocação de receitas e despesas do negócio.

O resultado da *joint operation* é dividido com as demais controladas da OXE Participações S.A. em proporções equivalentes a 25%, inerentes à operação de CCT e em conformidade ao CPC 19 (R2) - Negócios em conjunto.

#### 1.4. Continuidade operacional

As informações intermediárias foram preparadas com base na continuidade operacional, que pressupõe que a Companhia conseguirá cumprir suas obrigações de pagamentos decorrentes de passivos financeiros.

Em 30 de junho de 2025, a Companhia reconheceu prejuízo do período de R\$11.319 (prejuízo de R\$6.043 em 30 de junho de 2024) e os passivos circulantes excedem os ativos circulantes em R\$16.460 (R\$9.964 negativo em 31 de dezembro de 2024), porém apresentando geração de caixa nas atividades operacionais de R\$2.936 (R\$2.754 em 30 de junho de 2024).

## **Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **1. Informações sobre a Companhia--Continuação**

#### **1.4. Continuidade operacional--Continuação**

O balanço patrimonial apresenta capital circulante líquido negativo, principalmente, pelo fato da Companhia apresentar em seu passivo de debêntures valores reconhecidos para todo o prazo da escritura, e em contrapartida apresenta-se único mês de recebível decorrente de venda de energia no ativo circulante. Além disso, houve incremento de contratos de arrendamento no período.

A Administração da Companhia entende que suas operações serão suportadas pela geração de caixa dos contratos de longo prazo firmados para fornecimento de energia. Adicionalmente a Companhia tem buscado ampliar as fontes de receita através da venda de créditos de reposição florestal e de resíduos de produção.

A Administração concluiu que não existe grau de incerteza sobre a capacidade da Companhia continuar operando e liquidar seus passivos financeiros pelos próximos 360 dias.

### **2. Contrato de comercialização de energia elétrica**

#### **2.1. Contrato de Comercialização de Energia Elétrica e Potência nos Sistemas Isolados ("CCESI")**

Em decorrência do certame licitatório para aquisição de energia elétrica e potência no sistema isolado de Roraima, realizado em 31 de maio de 2019, conforme o edital do Leilão 001/2019 da ANEEL, a Companhia e a concessionária de distribuição Roraima Energia S.A. assinaram o CCESI, o qual trata do suprimento de energia elétrica e potência associada visando ao atendimento do mercado consumidor da área de concessão da concessionária.

Conforme a regulamentação do setor elétrico, a concessionária tem como uma de suas prioridades o pagamento do suprimento de energia elétrica, para a devida prestação do serviço público de distribuição. Nesse sentido, o CCESI prevê a assinatura do Contrato de Constituição de Garantia ("CCG") pelas partes e pelo banco gestor com a finalidade de garantir o cumprimento das obrigações de pagamento da concessionária.

## **Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **2. Contrato de comercialização de energia elétrica--Continuação**

#### **2.2. Contrato de Constituição de Garantia (“CCG”)**

O CCG tem por objeto estabelecer os termos e condições de cumprimento da obrigação de pagamento da concessionária para Companhia, conforme definido no CCESI, mediante: (i) a vinculação de parte da receita da concessionária; e (ii) a regulamentação de todos os termos e condições segundo os quais o banco gestor irá atuar como banco mandatário, depositário e responsável pela centralização e administração de fluxos de recursos da conta centralizadora, da conta vinculada e da conta reserva, para fins de pagamento do CCESI.

### **3. Base de preparação e apresentação das informações intermediárias**

#### Declaração de conformidade

As informações intermediárias foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR-GAAP) e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas nos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações intermediárias. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações intermediárias estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das informações intermediárias foi autorizada pela diretoria da Companhia em 29 de setembro de 2025.

#### Base de mensuração

As informações intermediárias da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado, quando requerido nas normas.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 3. Base de preparação e apresentação das informações intermediárias-- Continuação

#### Moeda funcional e de apresentação

As informações intermediárias são apresentadas em reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia. Em todas as informações financeiras apresentadas em reais os valores foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

#### Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das informações intermediárias requer o uso de certas estimativas contábeis e que a Administração exerça julgamentos na aplicação das respectivas políticas contábeis.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

Em 30 de junho de 2025 e em 31 de dezembro de 2024, não há estimativas contábeis que requerem nível de julgamento elevado.

### 4. Políticas contábeis materiais

Essas informações intermediárias foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 4 - Políticas contábeis materiais, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### 5. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Caixa e depósitos bancários à vista	<b>353</b>	4
	<b>353</b>	4

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 6. Aplicações financeiras

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Fundo de investimentos Itaú	100	2.258
<b>Total</b>	<b>100</b>	<b>2.258</b>

### 7. Contas a receber

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Valores a faturar	3.208	4.869
Outros	304	51
<b>Total</b>	<b>3.512</b>	<b>4.920</b>

O faturamento da Companhia provém da geração de energia elétrica a partir da combustão de biomassa (cavaco de madeira), na usina termelétrica. Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui como principal cliente a distribuidora Roraima Energia S.A, responsável pela distribuição de energia elétrica em todo o estado de Roraima.

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia não registrou saldos referentes à Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD). Tal decisão fundamenta-se na baixa probabilidade de inadimplência dos valores a receber, atribuída às características específicas do mercado em que a Companhia opera.

### 8. Estoque

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Insumos para plantio (a)	304	306
Combustíveis	76	57
Madeira colhida em campo (b)	1.023	543
Cavaco de madeira (c)	103	899
Estoque almoxarifado (d)	3.973	1.486
Estoque de produtos químicos (e)	1.186	451
<b>Total</b>	<b>6.665</b>	<b>3.742</b>

(a) Refere-se ao estoque relacionado a adubos, fertilizantes e iscas de formiga. Esses insumos foram adquiridos para o plantio da floresta de eucalipto, ou seja, para a formação do ativo biológico.

(b) O estoque de madeira em campo é decorrente da colheita do ativo biológico formado de *acacia mangium*;

(c) O estoque de cavaco de madeira decorre da picagem da madeira colhida. Esse saldo inclui os custos diretos associados à produção desses estoques;

(d) Estoques de peças para manutenção e EPI's das atividades de CCT e operação e manutenção das usinas;

(e) Estoque de produtos químicos aplicados na operação e manutenção das usinas.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 8. Estoque--Continuação

Os saldos de estoque de “madeira colhida em campo” e “cavaco de madeira” estão diretamente relacionados à apuração do custo da biomassa, combustível utilizado nas UTE’s no processo de geração de energia. Gastos relacionados à derrubada do ativo biológico, prestadores de serviços, combustíveis, consumo de peças, mão de obra, depreciação e amortização de direito de uso foram incorporados aos estoques e, posteriormente, considerados como custo operacional quando consumidos no processo de geração de energia.

### 9. Imobilizado

#### a) Composição do imobilizado

<u>Descrição</u>	<u>Taxa Depreciação</u>	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Equipamentos de informática	20%	<b>(18)</b>	13
Máquinas e equipamentos	3,33% a 5,88%	<b>71.183</b>	71.664
Edificações	2 a 5%	<b>28.961</b>	29.314
Benfeitorias	3,13% a 6,25%	<b>22.344</b>	22.871
Móveis e utensílios	6,25%	<b>240</b>	216
Terrenos - Servidão	-	<b>1.206</b>	1.206
Terrenos	-	<b>800</b>	800
Obras em andamento	-	<b>92</b>	91
Adiantamento a fornecedores	-	<b>496</b>	490
Veículos	20%	<b>5</b>	23
Total		<b>125.309</b>	126.688

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 9. Imobilizado--Continuação

#### b) Movimentação do imobilizado

	<b>31/12/2024</b>	<b>Adições</b>	<b>Baixas</b>	<b>Transferências</b>	<b>Reclassificações (i)</b>	<b>Depreciação (ii)</b>	<b>30/06/2025</b>
Equipamentos de informática	13	18	-	-	-	(49)	(18)
Máquinas e equipamentos	71.664	1.797	(125)	38	(221)	(1.970)	71.183
Edificações	29.314	41	-	-	-	(394)	28.961
Benfeitorias	22.871	-	-	-	-	(527)	22.344
Móveis e utensílios	216	35	-	(1)	-	(10)	240
Terrenos - Servidão	1.206	-	-	-	-	-	1.206
Terrenos	800	-	-	-	-	-	800
Obras em andamento	91	40	(2)	(37)	-	-	92
Adiantamento a fornecedores	490	6	-	-	-	-	496
Veículos	23	-	-	-	-	(18)	5
	<b>126.688</b>	<b>1.937</b>	<b>(127)</b>	<b>-</b>	<b>(221)</b>	<b>(2.968)</b>	<b>125.309</b>

(i) Do total de R\$484, R\$221 refere-se a reclassificações realizadas para o grupo de estoques (nota explicativa 8). As reclassificações realizadas referem-se a peças destinadas a manutenção e adiantamentos sem característica de imobilizado.

(ii) Do total de R\$2.968, o montante de R\$2.856 foi apropriado diretamente para o resultado (custo operacional) e o montante de R\$112 foi registrado como estoque (nota 8), pois refere-se à depreciação de equipamentos utilizados na formação do estoque da biomassa consumido no processo de geração de energia.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 10. Ativo biológico

Os ativos biológicos da Companhia compreendem (i) plantios maduros de *acácia mangium*; e (ii) plantios em formação de eucalipto, e são utilizados no processo de produção de cavaco de madeira para atender à demanda da CGT para geração de vapor e de energia elétrica. No caso dos plantios maduros de *acácia mangium*, a aquisição da totalidade dos acervos florestais ocorreu no segundo semestre de 2021.

A Companhia mensura os seus ativos conforme abordagem da receita através de fluxo de caixa descontado, pautado no isolamento de um ativo e apuração da sua rentabilidade excedente em períodos múltiplos (“*Period Excess Earnings Method - MPEEM*”). A mensuração realizada considerou toda a área plantada de *acácia mangium* e seus respectivos volumes projetados com base nas informações do inventário florestal. A receita foi obtida com aplicação de preço cotado em mercado, no que se refere às florestas existentes. Em seguida, foram deduzidos os custos de manutenção e a contribuição do ativo terra através do arrendamento. Finalmente, os fluxos foram trazidos a valor presente, utilizando a técnica do TAB (“*Tax Amortization Benefit*”) para incluir o benefício da amortização fiscal na mensuração a valor justo.

As premissas utilizadas na mensuração do valor justo são revisadas anualmente. Em 30 de junho de 2025, as premissas utilizadas para determinar o valor justo do ativo biológico consideraram taxa de desconto WACC de 9,58% (9,61% em 31 de dezembro de 2024).

As florestas de eucalipto com idade inferior a 2 ou 3 (dois ou três) anos, são mantidas contabilmente pelo seu custo de formação.

	31/12/2024	Custo de formação (a)	Ajuste a valor justo	(-) Madeira colhida	(-) Perdas e danos	30/06/2025
Ativo biológico formado (Acácia)	15.943	332	140	(2.151)	(59)	14.205
Ativo biológico em formação (Eucalipto)	12.064	-	-	-	-	12.064
	28.007	332	140	(2.151)	(59)	26.269

(i) O custo de formação refere-se aos gastos diretamente atribuíveis ao processo de plantio e cultivo da floresta de eucalipto e aos gastos incorridos com a proteção e manutenção das florestas formadas de *acácia mangium* adquiridas de terceiros.

Em 30 de junho de 2025, não há ativos biológicos cuja titularidade legal seja restrita, nem há ativo biológico dado em garantia de exigibilidades.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 11. Fornecedores

	30/06/2025	31/12/2024
Aquisição de ativo biológico (a)	3.608	5.731
Fornecedores de produtos	167	1.272
Fornecedores de serviços	4.290	3.403
	<b>8.065</b>	<b>10.406</b>
Total circulante	8.065	10.206
Total não circulante	-	200

(a) Em setembro de 2021, a Companhia adquiriu a totalidade do acervo florestal de *acácia mangium* de um terceiro, com a transferência da posse e da propriedade desse acervo para Companhia. A aquisição foi realizada de forma parcelada, através do pagamento de 48 (quarenta e oito) parcelas mensais e consecutivas a partir de setembro de 2021. Atualmente, estão em andamento discussões sobre um reperfilamento que prevê 25 parcelas, finalizando em set/27.

### 12. Debêntures

A Companhia realizou duas emissões de debêntures com o objetivo de captar recursos para implantação da CGT. A 1ª emissão foi composta por 20.000 (vinte mil) debêntures, em duas séries, no valor nominal unitário de R\$1 (mil reais), perfazendo o montante total de R\$20.000 (vinte milhões de reais). A 2ª emissão foi composta por 87.500 (oitenta e sete mil e quinhentas) debêntures, em série única, no valor nominal unitário de R\$1 (mil reais), perfazendo o montante total de R\$87.500 (oitenta e sete milhões e quinhentos mil reais).

#### Composição

	Vencimento	Indexador	30/06/2025	31/12/2024
1ª série da 1ª emissão	15/03/2036	IPCA + 8,50% a.a. (i)	6.015	5.637
2ª série da 1ª emissão	15/03/2036	IPCA + 8,50% a.a. (i)	14.034	13.154
3ª série da 1ª emissão	15/03/2036	IPCA + 8,50% a.a. (i)	5.955	5.582
4ª série da 1ª emissão	15/03/2036	IPCA + 8,50% a.a. (i)	13.895	13.031
2ª emissão	15/12/2034	IPCA + 8,50% a.a.	123.255	116.302
(-) Custo com transação com debêntures			(453)	(456)
<b>Total</b>			<b>162.701</b>	<b>153.250</b>
Total circulante			10.013	3.257
Total não circulante			152.688	149.993

(i) Conforme previsto na escritura das debêntures da 1ª emissão, a partir de 15 de março de 2025 (inclusive) o indexador passou a ser de IPCA + 8,50% a.a.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 12. Debêntures--Continuação

#### Movimentação das debêntures

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Saldo inicial</b>	<b>153.250</b>	140.107
Juros sobre debêntures	<b>10.950</b>	18.162
Apropriação do custo de transação das debêntures	<b>2</b>	7
Pagamento de custo de transação	-	(25)
Pagamento de juros	<b>(1.501)</b>	(5.001)
<b>Saldo final</b>	<b>162.701</b>	153.250

#### Cronograma de amortização da dívida

	<u>Valor</u>	<u>%</u>
<b>Circulante</b>	<b>10.013</b>	<b>6,15%</b>
2026	3.405	2,09%
2027	6.507	4,00%
2028	10.814	6,65%
Após 2028	132.415	81,38%
<b>Subtotal</b>	<b>153.141</b>	<b>94,12%</b>
Custo de captação (não circulante)	<b>(453)</b>	<b>(0,28)%</b>
<b>Total não circulante</b>	<b>152.688</b>	<b>93,85%</b>
<b>Total</b>	<b>162.701</b>	<b>100,00%</b>

A Companhia está sujeita a cláusulas restritivas (“*covenants*”), incluindo, entre outros, restrições quanto à mudança, transferência ou cessão de controle societário, incorporação, fusão ou cisão sem prévia anuência do credor, e atingimento de índices financeiros.

Os debenturistas titulares da 2ª emissão, se reuniram em assembleia geral e aprovaram o seguinte:

#### Em 06 de junho de 2025

- Foi alterado o cronograma de amortização, de modo que a parcela de amortização do valor nominal unitário - VNU atualizada, devida em 15 de junho de 2025, deverá ser acrescida à parcela de amortização do valor nominal unitário atualizado das debêntures a ser paga, pela Emissora, em 15 de dezembro de 2025; e

## **Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### **12. Debêntures--Continuação**

Em 06 de junho de 2025--Continuação

- Foi aprovado o pagamento de R\$17,15 (dezesete reais e quinze centavos) por debênture à título de pagamento parcial da parcela de remuneração devida, sendo certo, conseqüentemente, que o montante restante e não pago em 15 de junho de 2025 da parcela de remuneração devida deverá ser integralmente acumulado e somado à parcela de remuneração das debêntures a ser paga, pela Emissora, em 15 de dezembro de 2025, sem prejuízo da devida atualização monetária e incidência de juros remuneratórios.

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia cumpriu todas as obrigações e esteve dentro dos limites estipulados nos contratos.

#### Garantias

As debêntures da 1ª emissão foram garantidas por: (i) alienação fiduciária de 100% (cem por cento) das ações de emissão da Companhia, de propriedade da Acionista, nos termos do “Contrato de Alienação Fiduciária de Ações em Garantia e Outras Avenças”; e (ii) cessão fiduciária dos recebíveis oriundos do CCESI, nos termos do “Contrato de Cessão Fiduciária de Recebíveis em Garantia e Outras Avenças”.

Em 06 de janeiro de 2021, foi formalizada a liberação das garantias reais das debêntures da 1ª emissão, conforme previsto na sua escritura de emissão, com a assinatura da escritura da 2ª emissão de debêntures da Companhia.

As debêntures da 2ª emissão são garantidas por: (i) alienação fiduciária de 100% (cem por cento) das ações de emissão da Companhia, de propriedade da Acionista, nos termos do “Contrato de Alienação Fiduciária de Ações em Garantia e Outras Avenças”; (ii) alienação fiduciária de equipamentos industriais, maquinários e ativos fixos de propriedade da Companhia, necessários para a implementação e operação da usina, nos termos do “Contrato de Alienação Fiduciária de Equipamentos em Garantia e Outras Avenças”; e (iii) cessão fiduciária dos direitos creditórios e dos direitos emergentes da Companhia, nos termos do “Contrato de Cessão Fiduciária de Direitos Creditórios, Direitos Emergentes e Contas Bancárias em Garantia e Outras Avenças”.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 13. Obrigações com risco sacado

#### Composição

	<u>Instituição</u>	<u>Vencimento</u>	<u>Taxa de juros</u>	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Aquisição de estoque	FIDC	Junho/26	0,68% a.m.	493	738
Aquisição de equipamento	FIDC	Junho/26	1,15% a.m. + IPCA	749	1.124
<b>Total</b>				<b>1.242</b>	<b>1.862</b>
Total circulante				1.242	1.242
Total não circulante				-	620

#### Movimentação

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Saldo inicial</b>	<b>1.862</b>	3.104
Juros	129	378
Pagamento - Juros	(129)	(378)
Pagamento - Principal	(620)	(1.242)
<b>Saldo final</b>	<b>1.242</b>	1.862

#### Cronograma de amortização

<u>Vencimento</u>	<u>30/06/2025</u>	
	<u>Valor</u>	<u>%</u>
2025	621	50%
2026	621	50%
<b>Total</b>	<b>1.242</b>	<b>100%</b>

Em 12 de maio de 2023, a Companhia, em conjunto com as demais controladas da OXE Participações S.A. denominadas: Bonfim Geração e Comércio de Energia SPE S.A. ("Bonfim"), Cantá Geração e Comércio de Energia SPE S.A. ("Cantá") e Pau Rainha Geração e Comércio de Energia SPE S.A. ("Pau Rainha"), firmou distrato junto a prestadora de serviços envolvida no corte, colheita, transporte e beneficiamento da madeira para transformação em biomassa (cavaco de madeira) e operação e manutenção das CGTs.

Através do referido distrato, foi pactuada a aquisição por parte da Companhia e das demais controladas da OXE Participações S.A., de uma parte do estoque de peças/consumíveis e um equipamento, denominado Picador Vermeer 6.800 HG6800TX, de propriedade da prestadora de serviços. Os instrumentos jurídicos que regularam a negociação imputam, na proporção de 25% para cada uma das partes envolvidas na operação, bem como os direitos sobre os ativos e as obrigações sobre os passivos envolvidos.

## **Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.**

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### **13. Obrigações com risco sacado--Continuação**

Em 23 de junho de 2023, a prestadora de serviços, através de instrumento particular de cessão de direitos creditórios e outras avenças, transferiu para um Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios ("FIDC"), o direito de receber o montante referente a venda dos estoques e do picador.

Nesse contexto, as SPEs Bonfim, Cantá, Pau Rainha e Santa Luz, intervenientes anuentes no instrumento particular de cessão firmado, passaram a ter a obrigação de pagamento do montante referente à venda dos estoques e do picador junto ao FIDC, com manutenção dos valores e condições de pagamento pactuados no distrato firmado junto a prestadora de serviços. Cumpre destacar que o equipamento denominado Picador Vermeer 6.800 HG6800TX, foi dado em garantia para operação com risco sacado junto ao FIDC, através de convenção contratual de alienação fiduciária, a ser extinta após a liquidação das obrigações financeiras.

Esta transação foi avaliada pela Administração e foi concluído que possui característica financeira, visto que o fornecedor transfere o direito de recebimento dos títulos antecipados para o FIDC em troca da antecipação. O FIDC, por sua vez, passa a ser credor da operação, sendo que a Companhia efetua a liquidação do título na mesma data e valor acordado com seu fornecedor.

### **14. Provisão para processos trabalhistas, cíveis e tributários**

Em 30 de junho de 2025, a Companhia, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes e com base na experiência anterior referente às quantias reivindicadas, não julgou necessário constituir provisão, considerando que não há perdas prováveis estimadas com as ações processuais em curso. Contudo, a Companhia tem ações envolvendo riscos de perda classificados como possíveis, para as quais não há provisão constituída baseado nas práticas contábeis vigentes, no montante de R\$12.605 (R\$10.829 em 31 de dezembro de 2024).

Dos processos em que o risco de perda é classificado como possível, destacam-se os seguintes:

#### Procedimento arbitral CCI nº 29143/RLS

Procedimento arbitral CCI - nº 29143/RLS, da Câmara de Comércio Internacional (CCI), com valor de disputa contra a Companhia (e suas coligadas) de R\$1.424 (requerente Fit Manejo Florestal do Brasil LTDA). O procedimento foi instaurado em 29 de janeiro de 2025. Protocolada petição conjunta solicitando suspensão até dia 19/08/2025, tendo em vista estarem em andamento tratativas de composição amigável.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 14. Provisão para processos trabalhistas, cíveis e tributários--Continuação

#### Procedimento arbitral CAM-CCBC nº 85/2021/SEC2

Procedimento arbitral CAM-CCBC nº 85/2021/SEC2 do Centro de Arbitragem e Mediação da Câmara de Comércio Brasil-Canadá (CAM-CCBC), com valor de disputa contra a Companhia (e suas coligadas) de R\$8.750. O procedimento foi instaurado em 27 de agosto de 2021 e, desde então, não apresentou evolução relevante.

#### Processo administrativo em curso perante a ANEEL

Procedimento administrativo decorrente do Termo de Intimação de Penalidade Editalícia (TIPE) da ANEEL, com valor de disputa contra a Companhia de R\$931. O procedimento foi instaurado em 2022 e, desde então, não apresentou evolução relevante.

### 15. Partes relacionadas

	30/06/2025	31/12/2024
<b>Contas a receber</b>		
Bonfim Geração e Comércio de Energia SPE S.A.	-	389
Cantá Geração e Comércio de Energia SPE S.A.	8	124
Pau Rainha Geração e Comércio de Energia SPE S.A.	446	14
	<u>454</u>	<u>527</u>
<b>Contas a pagar</b>		
Bonfim Geração e Comércio de Energia SPE S.A.	(292)	(39)
Cantá Geração e Comércio de Energia SPE S.A.	-	(246)
Oxe Participações S.A.	(56)	(70)
	<u>(348)</u>	<u>(355)</u>

As transações entre partes relacionadas referem-se, principalmente, a rateios de folha de pagamentos e seguro florestal e movimentações financeiras entre as partes relacionadas com prazo de pagamento inferior a trinta dias.

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, os administradores não receberam remuneração nem benefícios da Companhia nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho; c) benefícios de pós emprego; e d) remuneração baseada em ações.

Adicionalmente, os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 16. Ativo de direito de uso e Passivo de arrendamentos

#### Saldos reconhecidos no balanço patrimonial

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<b>Ativo de direito de uso</b>		
Máquinas e veículos (a)	12.702	14.063
Fazendas (b)	1.916	2.001
	<u>14.618</u>	<u>16.064</u>
<b>Passivo de arrendamentos</b>		
<b>Circulante</b>		
Máquinas e veículos (a)	4.492	4.036
Fazendas (b)	659	547
	<u>5.151</u>	<u>4.583</u>
<b>Não circulante</b>		
Máquinas e veículos (a)	9.747	11.218
Fazendas (b)	1.225	1.223
	<u>10.972</u>	<u>12.441</u>
	<u>16.123</u>	<u>17.024</u>

(a) Em janeiro de 2024, os contratos de arrendamento das máquinas e veículos utilizados na operação de CCT e O&M foram firmados diretamente entre a OXE e as empresas arrendantes, conseqüentemente, foram contabilizados de acordo com as determinações do CPC 06 (R2). Até dezembro de 2023, estes contratos de arrendamento estavam vinculados ao antigo prestador de serviço responsável pela terceirização das etapas operacionais (CCT e O&M), portanto a responsabilidade pela salvaguarda, controle e operação das máquinas e equipamentos estava sob a gestão do referido prestador de serviço, o que justificava o não reconhecimento destas máquinas e equipamentos conforme as determinações do CPC 06 (R2) nos exercícios anteriores.

(b) Montante refere-se aos arrendamentos das fazendas de plantios maduros de *acacia mangium* e plantios em formação de eucalipto.

#### Movimentação do ativo de direito de uso

	<u>30/06/2025</u>
<b>Saldo em 31/12/2024</b>	<b>16.064</b>
Adição de novos contratos	935
Amortização - custo de formação do estoque da biomassa (nota 8)	(2.160)
Amortização - apropriação direta para o resultado	(221)
<b>Saldo em 30/06/2025</b>	<u><b>14.618</b></u>

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 16. Ativo de direito de uso e Passivo de arrendamentos--Continuação

#### Movimentação do passivo de arrendamento

	<u>30/06/2025</u>
<b>Saldo em 31/12/2024</b>	<b>17.024</b>
Adição de novos contratos	935
Pagamentos de principal	(1.992)
Pagamentos de juros	(854)
Despesas com juros	1.010
<b>Saldo em 30/06/2025</b>	<b><u>16.123</u></b>

#### Taxa de desconto

As taxas de descontos foram estimadas considerando projeções de financiamentos ajustadas à sua realidade. A tabela abaixo evidencia as taxas utilizadas:

	<u>Taxa % a.a.</u>
Máquinas e veículos	12,31%
Fazendas	10,35% a 16,29%

### 17. Patrimônio líquido

#### Capital social

Em 30 de junho de 2025 e em 31 de dezembro de 2025, o capital social subscrito e integralizado é de R\$36.613 e está representado por 36.613.494 ações ordinárias, conforme demonstrado a seguir:

	<u>Quantidade de ações ON</u>	<u>%</u>
Oxe Participações S.A.	<b>36.613.494</b>	<b>100,00%</b>
	<b><u>36.613.494</u></b>	<b><u>100,00%</u></b>

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 18. Receita operacional líquida

	30/06/2025	30/06/2024
<b>Receita bruta</b>	<b>25.353</b>	23.100
Receita fixa (a)	18.945	20.132
Receita variável (b)	4.483	2.923
Receita de venda do over (c)	28	45
Receita com venda de créditos florestais	1.783	-
Receita com venda de insumos para plantio	114	-
<b>Deduções</b>	<b>(951)</b>	(731)
PIS	(165)	(126)
COFINS	(761)	(579)
TFSEE	(25)	(26)
	<b>24.402</b>	22.369

- (a) Receita fixa é receita de venda de energia contratada e reconhecida pelo contrato de disponibilidade da usina. A Companhia possui segurança jurídica em seus contratos de geração de energia elétrica e não há expectativa de devoluções;
- (b) Receita variável refere-se à receita de venda de energia fornecida reconhecidas por meio de medições para apuração dos volumes de energia fornecidos. Conforme o CPC 47, a receita de energia fornecida e os custos associados são reconhecidos pela entrega da energia gerada ao cliente;
- (c) Receita com venda do over refere-se à receita de venda dos restos de madeira picada não aplicáveis ao processo de geração de energia em função do seu baixo poder calorífico.

### 19. Custos operacionais

	30/06/2025	30/06/2024
Biomassa (a)	(10.367)	(7.666)
Pessoal	(3.192)	(3.458)
Consumo de estoques	(2.112)	(679)
Viagens	(1)	(22)
Serviços de terceiros	(780)	(1.077)
Taxas e anuidades	(583)	(456)
Veículos	(28)	(36)
Seguros	(388)	(573)
Depreciação	(3.078)	(2.951)
Outros	(82)	(411)
	<b>(20.611)</b>	(17.329)

- (a) A biomassa é o combustível utilizado nas UTE's no processo de geração de vapor e de energia. O 1º ciclo de biomassa é composto pelas florestas da espécie *acacia mangium*, oriunda de plantios florestais comerciais da região de abrangência das termelétricas. Estas florestas têm como objetivo abastecer as usinas durante os primeiros anos de operação. O 2º ciclo de biomassa é formado por florestas de Eucalipto, gerenciadas pela equipe de silvicultura da Companhia. O custo de biomassa inclui tanto o custo da madeira em pé, quanto os custos diretos associados à utilização da biomassa.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2025

(Valores expressos em milhares de reais)

### 20. Despesas administrativas e gerais

	<u>30/06/2025</u>	<u>30/06/2024</u>
Serviços de terceiros	(631)	(672)
Pessoal	(547)	320
Viagens	(241)	(45)
Veículos	(28)	(15)
Seguros	(8)	(2)
Taxas e anuidades	(47)	(36)
Materiais de uso e consumo	(49)	(60)
Aluguéis	(74)	(76)
Outros	(57)	(67)
Total	<u>(1.682)</u>	<u>(653)</u>

### 21. Resultado financeiro

	<u>30/06/2025</u>	<u>30/06/2024</u>
<b>Receitas financeiras</b>	<b>132</b>	<b>99</b>
Receitas de aplicações financeiras	70	99
Outros	62	-
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(12.654)</b>	<b>(9.803)</b>
Juros sobre debêntures	(10.950)	(9.145)
Juros sobre arrendamento	(1.009)	(846)
Juros sobre operação de risco sacado	(129)	(187)
Reversão de juros sobre parcelamento tributário (ICMS) (a)	-	447
Outros	(566)	(72)
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(12.522)</b>	<b>(9.704)</b>

(a) Em junho de 2024 a Companhia aderiu a um parcelamento tributário estadual cujo objeto foram débitos de ICMS. Nesse contexto, foi necessário reverter os juros e multa outrora contabilizados integralmente no resultado. A partir de julho a despesa financeira decorrente deste parcelamento será apropriada mensalmente para o resultado, conforme a liquidação das parcelas fixadas.

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 22. Imposto de renda e contribuição social

	30/06/2025	30/06/2024
Corrente		
Imposto de renda	(528)	(468)
Contribuição social	(286)	(258)
	<b>(814)</b>	<b>(726)</b>
	30/06/2025	30/06/2024
Diferido		
Imposto de renda	(35)	-
Contribuição social	(12)	-
	<b>(47)</b>	<b>-</b>

A conciliação da despesa de imposto de renda e contribuição social, calculados pela aplicação das alíquotas vigentes, e os valores refletidos no resultado do período findo em 30 de junho de 2025 e 2024 estão demonstrados a seguir:

	30/06/2025		30/06/2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
<b>Base receita bruta do período</b>	<b>25.352</b>	<b>25.352</b>	23.100	23.100
Alíquota de presunção do imposto - (b)	<b>8%</b>	<b>12%</b>	8%	12%
Lucro presumido (a x b)	<b>2.028</b>	<b>3.042</b>	1.848	2.772
Rendimento de aplicação financeira	<b>70</b>	-	99	99
Outros	<b>62</b>	-	(27)	(3)
IRPJ (15%)	<b>324</b>	-	288	-
IRPJ - Adicional (10%)	<b>204</b>	-	180	-
<b>Imposto de renda</b>	<b>528</b>	-	468	-
Contribuição (9%)	-	<b>258</b>	-	258
<b>Despesa com IR e CS (Corrente)</b>	<b>528</b>	<b>258</b>	468	258

## Santa Luz Geração e Comércio de Energia SPE S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação  
Período findo em 30 de junho de 2025  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 22. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

	30/06/2025		30/06/2024	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Ajuste a valor justo	140	140	-	-
IRPJ (15%)	21	-	-	-
IRPJ - Adicional (10%)	14	-	-	-
<b>Imposto de renda</b>	<b>35</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Contribuição (9%)	-	12	-	-
<b>Despesa com IR e CS (Diferido)</b>	<b>35</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 23. Cobertura de seguro

#### Seguro de risco de operacional

A Companhia contratou cobertura de seguro de riscos operacionais com o objetivo de garantir do pagamento e/ou o reembolso de quantias devidas e/ou despendidas nas reparações de danos, nos termos da apólice de seguro, causados involuntariamente por danos materiais e lucros cessantes.

#### Seguro de florestas

A Companhia contratou cobertura de seguro de florestas com o objetivo de garantir o pagamento de uma indenização para Companhia, no caso de ocorrência de sinistro relacionado à incêndio, raio ou danos nas florestas de *acácia mangium* e na madeira colhida. Adicionalmente, a Companhia também contratou cobertura de seguro de florestas com o objetivo garantir o pagamento de uma indenização para Companhia, no caso de ocorrência de sinistro relacionado à incêndio, raio, fenômenos meteorológicos e ventos fortes nas florestas de eucalipto.

#### Seguro de responsabilidade civil geral

A Companhia contratou cobertura de seguro de responsabilidade civil geral com o objetivo de garantir o pagamento e/ou o reembolso de quantias devidas e/ou despendidas nas reparações de danos, nos termos da apólice de seguro, causados involuntariamente a terceiros.

As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo da auditoria das demonstrações contábeis e, conseqüentemente, não foram revisados pelos nossos auditores independentes.