

**Demonstrações financeiras
intermediárias condensadas,
individuais e consolidadas
em 30 de setembro de 2025**

Índice

Desempenho financeiro.....	2	
Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias condensadas, individuais e consolidadas.....	7	
Demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas		
Demonstração financeira intermediária condensada do resultado	9	
Demonstração financeira intermediária condensada do resultado abrangente.....	10	
Demonstração financeira intermediária condensada dos fluxos de caixa	11	
Balanco patrimonial condensado	13	
Demonstração financeira intermediária condensada das mudanças do patrimônio líquido	15	
Demonstração financeira intermediária condensada do valor adicionado.....	16	
Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas		
1	Considerações gerais	17
2	Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas e resumo das práticas contábeis	19
3	Estimativas e julgamentos contábeis críticos	25
4	Apresentação de informações por segmento de negócio	25
5	Receita	28
6	Custos e despesas operacionais, líquidas	29
7	Resultado financeiro líquido	32
8	Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva	34
9	Contas a receber de clientes.....	35
10	Investimentos	36
11	Imobilizado	39
12	Intangível	40
13	Empréstimos, financiamentos e debêntures	41
14	Fornecedores	46
15	Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos.....	47
16	Contratos futuros de energia.....	48
17	Ressarcimento	49
18	Provisão para litígios.....	50
19	Benefícios pós-emprego	51
20	Partes relacionadas.....	52
21	Patrimônio líquido	54
22	Instrumento financeiro e gestão de risco	56
23	Resultado por ação	59
24	Notas explicativas não apresentadas.....	60
25	Eventos subsequentes	60

Desempenho Financeiro

A seção de Desempenho Financeiro deste documento apresenta uma análise dos principais componentes do resultado da Companhia.

As informações financeiras correspondentes ao período de três meses findo em 30 de setembro de 2025, constantes nesse Comentário de Desempenho não são comparativas com as respectivas informações financeiras do período de três meses findo em 30 de setembro de 2024, em razão da conclusão da combinação de negócios com a Auren Participações S.A. (antiga AES Brasil S.A.), em 31 de outubro de 2024, conforme divulgado na nota explicativa 1.2.1(a) das últimas demonstrações financeiras anuais da Companhia. Em razão da conclusão da combinação de negócios, o resultado da Auren Participações passou a ser consolidado pela Companhia a partir de novembro de 2024.

Os resultados aqui apresentados abrangem, além dos segmentos de geração e comercialização, o segmento *holding & pipeline* e eliminações. O resultado de equivalência patrimonial contempla os ativos não controlados pela Companhia – participações minoritárias da Auren em ativos hidrelétricos, além de 50% de participação na *joint-venture* entre o complexo eólico Tucano e Unipar Carbocloro S.A. (Tucano Holding III). Para maiores informações, vide Nota Explicativa 10.

Destaques Financeiros

R\$ milhões	3T25	3T24	Var.
Receita Líquida	3.537,4	2.046,5	72,9%
Geração	1.636,1	552,7	196,0%
Comercialização	2.646,3	1.688,9	56,7%
Eliminações	(745,0)	(195,1)	281,9%
EBITDA ajustado	772,7	484,3	59,6%
Geração	840,29	419,8	100,2%
Comercialização	(24,9)	87,3	-128,6%
<i> Holding e Pipeline</i>	(42,6)	(22,8)	87,0%
Margem EBITDA Ajustada	21,8%	23,7%	-1,9 p.p.
Resultado Líquido	(403,7)	270,8	-249,1%
<i>Dívida líquida</i>	19.023,4	2.898,3	556,4%
Alavancagem	4,9x	1,6x	3,3x

Desempenho Financeiro Consolidado

Resultados do Período

R\$ milhões	3T25	3T24	Var.
Receita Líquida	3.537,4	2.046,5	72,9%
Custo com Compra de Energia	(2.363,1)	(1.420,7)	66,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(180,6)	(84,6)	113,5%
Margem Líquida	993,6	541,2	83,6%
<i>Margem Líquida</i>	<i>28,1%</i>	<i>26,4%</i>	<i>1,7 p.p.</i>
Custos e Despesas (PMSO)	(335,7)	(158,1)	112,3%
Outros Resultados Operacionais (ORO)	6,3	250,4	-97,5%
EBITDA	664,3	633,6	4,8%
Marcação a Mercado de Contratos Futuros de Energia	(13,9)	(188,5)	-92,6%
Dividendos das Participações Minoritárias	98,9	97,0	2,0%
Não Recorrentes Relacionados a Iniciativas de Crescimento	13,0	6,5	99,5%
Provisão/(Reversão) para Litígios e Baixa de Depósitos Judiciais	7,3	(64,3)	-111,4%
Baixa de Imobilizado	3,1	-	n.a.
EBITDA Ajustado	772,7	484,3	59,6%
<i>Margem EBITDA Ajustada</i>	<i>21,8%</i>	<i>23,7%</i>	<i>-1,9 p.p.</i>
Depreciação e Amortização	(465,6)	(182,6)	155,0%
Equivalência Patrimonial	58,2	58,4	-0,4%
Resultado Financeiro Líquido	(625,3)	(102,6)	509,4%
LAIR	(368,3)	406,8	-190,5%
Impostos (IR/CSLL)	(35,4)	(136,0)	-74,0%
Resultado Líquido	(403,7)	270,8	-249,1%

Margem Líquida

A Margem Líquida (resultado da Receita Líquida descontado o Custo com Compra de Energia Elétrica e Encargos Setoriais) totalizou R\$ 993,6 milhões no 3T25, aumento de 83,6% na comparação com o 3T24 (R\$ 541,2 milhões).

- a) **Receita Líquida:** crescimento de R\$ 1.490,9 milhões (72,9%) na comparação entre trimestres, principalmente pelo efeito positivo de R\$ 1.062,9 milhões em razão da combinação de negócios com a AES Brasil, somado à entrada em operação faseada em 2024 do complexo solar Jaíba e dos complexos eólicos Cajuína, a melhora de preços associada à entrada de contratos de autoprodução e a correção monetária dos contratos regulados, além do aumento das operações e preço médio de trading da comercialização.
- b) **Custo com Compra de Energia:** incremento de R\$ 942,4 milhões (66,3%) no 3T25, sendo R\$ 394,8 milhões referentes a combinação de negócios com a AES Brasil. Além disso, contribuíram para o aumento o maior volume de compra de energia e do aumento do PLD médio no período contra o mesmo período do ano anterior nos segmentos de geração e de comercialização.

- c) **Encargos Setoriais:** aumento de R\$ 96,0 milhões (113,5%) no 3T25, sendo R\$ 93,0 milhões em razão dos ativos incorporados na combinação de negócios com a AES Brasil e pela entrada em operação faseada do complexo solar Jaíba e dos complexos eólicos Cajuína ao longo de 2024, bem como pela incidência da inflação do período sobre os encargos, parcialmente mitigada pela redução das tarifas médias de transmissão e distribuição das usinas hidrelétricas localizadas no estado de São Paulo.

Custos e Despesas (PMSO)

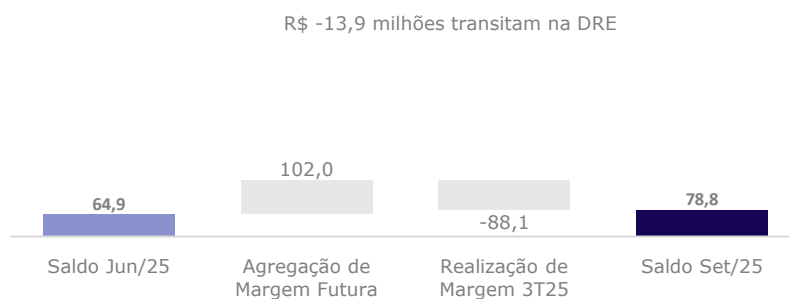
O PMSO totalizou R\$ 335,7 milhões no 3T25 ante R\$ 158,1 milhões no 3T24, um aumento de 112,3%. A variação de R\$ 177,6 milhões, é explicada principalmente pelo acréscimo de R\$ 153,9 milhões em razão da aquisição da AES Brasil. Além disso, houve o impacto das despesas associadas à Esfera, que passou a ser consolidada a partir de setembro de 2024, e à Way2, cuja consolidação teve início em julho de 2025, após a aquisição da parcela remanescente de seu capital pela Companhia. Quanto aos itens não recorrentes, destacam-se os gastos relacionados à integração, à desmobilização de pessoas e às iniciativas sociais conduzidas nos ativos.

Outras Receitas (Despesas) Operacionais

A rubrica Outras Receitas (Despesas) Operacionais (ORO) totalizou uma receita de R\$ 6,3 milhões no 3T25, ante uma receita de R\$ 250,4 milhões no 3T24. A variação é explicada principalmente pelo efeito negativo de R\$174,6 milhões na marcação a mercado dos contratos futuros de energia, além do impacto negativo de R\$ 74,1 milhões na linha de provisão de litígios em razão da reversão de R\$ 66,7 milhões registrada no 3T24 ante uma constituição de R\$ 7,4 milhões no 3T25.

No gráfico abaixo, é demonstrada a variação, ao longo do 3T25, do saldo da marcação a mercado dos volumes de energia para entrega futura, com a realização de posições construídas em períodos anteriores, no valor de R\$ 88,1 milhões. Analogamente ao descrito nos comentários de desempenho do 1T25 e 2T25, a variação da margem futura não impacta a margem de energia contratada para o ano conforme apresentada no Balanço Energético do Segmento de Comercialização.

Evolução do Saldo Societário de Marcação a Mercado ao Longo do 3T25 (R\$ milhões)



EBITDA Ajustado

Reconciliação do EBITDA Ajustado Consolidado

R\$ milhões	3T25	3T24	Var.
EBITDA	664,3	633,6	4,8%
Marcação a Mercado de Contratos Futuros de Energia	(13,9)	(188,5)	-92,6%
Dividendos de Participações Minoritárias	98,9	97,0	2,0%
Não Recorrentes Relacionados a Iniciativas de Crescimento	13,0	6,5	99,5%
Provisão/(Reversão) para Litígios e Baixa de Depósitos Judiciais	7,3	(64,3)	-111,4%
Baixa de Imobilizado	3,1	-	n.a.
EBITDA Ajustado	772,7	484,3	59,6%
<i>Margem EBITDA Ajustado</i>	<i>21,8%</i>	<i>23,7%</i>	<i>-1,9 p.p.</i>

O EBITDA Ajustado foi de R\$ 772,7 milhões no 3T25, aumento de 59,6% em relação ao mesmo período de 2024 (R\$ 484,3 milhões), com impacto de -1,9 p.p. na margem EBITDA do período.

A variação observada é explicada majoritariamente pela contribuição decorrente da combinação de negócios com a AES Brasil, e à entrada em operação faseada do complexo solar Jaíba e dos complexos eólicos Cajuína.

Os dividendos declarados das participações minoritárias da Auren no 3T25 foram de R\$ 98,9 milhões, integralmente associados às participações minoritárias nas hidrelétricas, em linha com a estratégia de linearizar o pagamento de dividendos ao longo do ano.

Resultado Financeiro

Resultado Financeiro Consolidado

R\$ milhões	3T25	3T24	Var.
Receitas Financeiras	244,4	141,3	73,0%
Despesas Financeiras	(869,7)	(243,9)	256,6%
Resultado Financeiro Líquido	(625,3)	(102,6)	509,5%

O resultado financeiro líquido foi uma despesa de R\$ 625,3 milhões no 3T25 comparado a uma despesa de R\$ 102,6 milhões no mesmo período de 2024:

- Receitas Financeiras:** crescimento de R\$ 103,1 milhões (73,0%) na comparação entre trimestres, principalmente devido ao maior saldo de disponibilidades decorrente da combinação de negócios com a AES Brasil.
- Despesas Financeiras:** R\$ 869,7 milhões no 3T25, comparada a despesa de R\$ 243,9 milhões no 3T24. O crescimento de R\$ 625,8 milhões decorre, principalmente de:

- a. **Encargos e Atualizações Monetárias:** a variação de R\$ 488,9 milhões é explicada por um crescimento de R\$ 444,3 milhões de despesas com juros e valor justo sobre empréstimos e de R\$ 44,6 milhões em atualização monetária, principalmente, pela maior base de endividamento entre os períodos – R\$ 24,8 bilhões no 3T25 e R\$ 8,3 bilhões no 3T24. Além disso, tivemos o impacto da variação do CDI médio no período.
- b. **Custos de captação:** Os custos de captação de dívida apresentaram um aumento de R\$ 128,1 milhões, impulsionado principalmente pelo acréscimo de R\$ 103,2 milhões relacionados às 2ª e 3ª emissões de debêntures da controlada direta Auren Participações. Esses valores foram reconhecidos diretamente no resultado financeiro, conforme as normas contábeis aplicáveis, uma vez que as debêntures foram classificadas como instrumentos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado. Dada essa classificação contábil, os custos de transação não são diferidos, mas sim contabilizados imediatamente como despesa.

Resultado Líquido

Resultado Líquido Consolidado

R\$ milhões	3T25	3T24	Var.
EBITDA	664,3	633,6	4,8%
Depreciação e Amortização	(465,6)	(182,6)	155,0%
Equivalência Patrimonial	58,2	58,4	-0,4%
Resultado Financeiro Líquido	(625,3)	(102,6)	509,4%
IR/CS	(35,4)	(136,0)	-74,0%
Resultado Líquido	(403,7)	270,9	-249,0%

Como resultado dos fatores anteriormente mencionados e aliado às variações da depreciação e amortização, equivalência patrimonial e impostos, a Companhia registrou um prejuízo de R\$ 403,7 milhões no 3T25 ante um lucro líquido de R\$ 270,9 milhões no 3T24.

As principais variações estão detalhadas abaixo.

- a) **Depreciação e Amortização:** R\$ 465,6 milhões no 3T25 ante R\$ 182,6 milhões no 3T24, um crescimento de 155,0%, principalmente pelo incremento de R\$ 224,4 milhões de depreciação dos ativos adquiridos na combinação de negócios com a AES Brasil, e pela amortização de R\$ 50,6 milhões de mais-valias, substancialmente, originadas nas aquisições da Esfera e da AES Brasil (atual Auren Participações), e do aumento da depreciação de R\$ 6,3 milhões, em função do início da operação faseada do complexo solar de Jaíba ao longo de 2024.
- b) **Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS):** despesa de R\$ 35,4 milhões no 3T25, ante R\$ 136,0 milhões de despesa no 3T24, gerado substancialmente pelo prejuízo fiscal apurado em sociedades sem a constituição de imposto diferido ativo, decorrente do maior custo financeiro no período.
- c) **Equivalência Patrimonial:** a equivalência patrimonial foi positiva em R\$ 58,2 milhões no 3T25, em linha com os valores apurados no 3T24 (R\$ 58,4 milhões).



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais

Aos Administradores e Acionistas
Auren Energia S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial condensado da Auren Energia S.A. ("Companhia"), em 30 de setembro de 2025, e as respectivas demonstrações financeiras intermediárias condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado condensado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de setembro de 2025, e as respectivas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como as correspondentes notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias condensadas com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). 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.



Auren Energia S.A.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais e acima referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA) condensadas, individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias condensadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias condensadas e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado condensadas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais tomadas em conjunto.

São Paulo, 12 de novembro de 2025

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Luciano Jorge Moreira Sampaio Júnior
Contador CRC 1BA018245/O-1

Auren Energia S.A.
Demonstração financeira intermediária condensada do resultado
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado				Controladora			
		1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Receita líquida	5	3.537.391	2.046.511	9.375.223	4.894.087	-	-	-	-
Custo com energia elétrica	6	(2.543.745)	(1.505.258)	(5.774.216)	(3.322.861)	-	-	-	-
Custo com operação	6	(656.955)	(229.864)	(1.932.610)	(663.536)	-	-	-	-
Lucro bruto		336.691	311.389	1.668.397	907.690	-	-	-	-
Despesas operacionais									
Despesas gerais e administrativas	6	(144.259)	(110.867)	(442.002)	(291.664)	(46.440)	(31.484)	(113.328)	(75.299)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	6	6.339	250.446	(113.046)	491.098	481	359	119	(102)
		(137.920)	139.579	(555.048)	199.434	(45.959)	(31.125)	(113.209)	(75.401)
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro		198.771	450.968	1.113.349	1.107.124	(45.959)	(31.125)	(113.209)	(75.401)
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	10(b)	58.193	58.434	145.098	178.536	(227.482)	298.498	(380.184)	669.780
Resultado financeiro líquido									
Receitas financeiras	7	244.490	141.262	755.980	410.827	21.335	18.975	89.568	56.651
Despesas financeiras	7	(869.780)	(243.887)	(2.757.874)	(758.483)	(172.733)	(24.751)	(683.237)	(63.170)
		(625.290)	(102.625)	(2.001.894)	(347.656)	(151.398)	(5.776)	(593.669)	(6.519)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		(368.326)	406.777	(743.447)	938.004	(424.839)	261.597	(1.087.062)	587.860
Imposto de renda e contribuição social									
Correntes	15(a)	(62.878)	(57.167)	(244.636)	(141.099)	-	-	-	-
Diferidos	15(a)	27.509	(78.780)	75.532	(181.368)	27.805	9.233	83.134	27.677
Lucro líquido (prejuízo) do período		(403.695)	270.830	(912.551)	615.537	(397.034)	270.830	(1.003.928)	615.537
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas controladores		(397.034)	270.830	(1.003.928)	615.537	(397.034)	270.830	(1.003.928)	615.537
Lucro líquido (prejuízo) atribuível aos acionistas não controladores		(6.661)	-	91.377	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do período		(403.695)	270.830	(912.551)	615.537	(397.034)	270.830	(1.003.928)	615.537
Quantidade de ações - milhares		1.050.378	1.000.000	1.050.378	1.000.000	1.050.378	1.000.000	1.050.378	1.000.000
Lucro (prejuízo) básico por lote de mil ações, em reais	23	(0,96072)	0,61554	(0,96072)	0,61554	(0,96072)	0,61554	(0,96072)	0,61554

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

Auren Energia S.A.**Demonstração financeira intermediária condensada do resultado abrangente****Períodos findos em 30 de setembro****Em milhares de reais**

	Consolidado				Controladora			
	1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Lucro líquido (prejuízo) do período	(403.695)	270.830	(912.551)	615.537	(397.034)	270.830	(1.003.928)	615.537
Outros componentes do resultado abrangente do período a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	(12.783)	308	70.686	-	(11.580)	308	71.746	-
Outros resultados abrangentes	(529)	(1.157)	(298)	(1.157)	(529)	(1.157)	(298)	(1.157)
	(417.007)	269.981	(842.163)	614.380	(409.143)	269.981	(932.480)	614.380
Resultado abrangente atribuível aos acionistas controladores	(409.143)	269.981	(932.480)	614.380	(409.143)	269.981	(932.480)	614.380
Resultado abrangente atribuível aos acionistas não controladores	(7.864)	-	90.317	-	-	-	-	-
Total do resultado abrangente do período	(417.007)	269.981	(842.163)	614.380	(409.143)	269.981	(932.480)	614.380

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

Auren Energia S.A.
Demonstração financeira intermediária condensada dos fluxos de caixa
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		(743.447)	938.004	(1.087.062)	587.860
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					
Depreciação e amortização	6	1.154.360	499.771	9.556	7.681
Amortização de mais-valia	6	291.136	24.398	-	-
Ganho com venda de imobilizado e ativos disponíveis para venda		(9.869)	(17.538)	-	-
Baixa de imobilizado, intangível e arrendamentos	6	23.744	5.489	-	-
Equivalência patrimonial	10(b)	(145.098)	(178.536)	380.184	(669.780)
Juros, variações monetárias e cambiais		2.134.113	533.981	638.000	51.358
Apropriação de custos de captação	13(c)	181.332	13.804	33.488	843
Instrumentos financeiros derivativos		75.240	(22)	-	-
Valor justo dos empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(36.797)	-	-	-
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais	7	5.452	5.895	-	-
Contratos futuros de energia	6	111.508	(334.320)	-	-
Rendimentos sobre fundo de reserva		(40.093)	(13.654)	-	-
Constituição (reversão) de provisões					
Provisão (reversão) para litígios	6	(21.827)	(150.622)	-	-
Provisão de ressarcimento	5	286.407	46.711	-	-
Provisão de obrigações socioambientais		181	-	-	-
Provisão de Incentivo de longo prazo		(1.754)	(3.214)	(1.545)	(1.244)
Atualizações de saldos					
Provisão para litígios	7	33.784	45.932	20	-
Benefícios pós-emprego	7	67.104	105.757	-	-
Custo do serviço de benefícios pós-emprego	19	255	-	-	-
Depósitos judiciais	7	(3.529)	(10.979)	(50)	(19)
Acordos judiciais		(1.340)	-	-	-
Ajuste a valor presente					
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos	7	30.090	16.126	-	-
UBP - Uso do bem público	7	139	1.289	-	-
Alienação de participação de investidas		(41.409)	(17.881)	(657)	(8.541)
Arrendamentos		5.355	3.110	1.519	1.322
		<u>3.355.037</u>	<u>1.513.501</u>	<u>(26.547)</u>	<u>(30.520)</u>
Decréscimo (acrécimo) em ativos					
Instrumentos financeiros derivativos		153.116	-	-	-
Contas a receber de clientes		(50.831)	(181.150)	(13)	-
Tributos a recuperar		(64.519)	(77.278)	(23.684)	16.958
Cauções e depósitos judiciais		5.418	4.419	-	(3)
Partes relacionadas		44.435	(210)	22.181	44.337
Demais créditos e outros ativos		55.086	36.506	(1.580)	(6.250)
Acrécimo (decrécimo) em passivos					
Fornecedores		(163.915)	81.148	(3.056)	(11.942)
Obrigações estimadas e folha de pagamento		(7.045)	(31.151)	(4.426)	(28.728)
Tributos a recolher		40.861	51.328	(2.704)	(1.354)
Encargos setoriais		8.721	(5.139)	-	-
Partes relacionadas		(8.075)	78.509	(14.975)	-
Pagamento de ressarcimento	17	(140.764)	(103.207)	-	-
Pagamento de obrigações socioambientais		(17.809)	(17.702)	-	-
Pagamento de UBP - Uso do bem público		(11.854)	(29.776)	-	-
Pagamento de litígios, obrigações e acordos judiciais		(50.525)	(45.389)	-	-
Pagamento de benefícios pós-emprego	19	(110.168)	(98.865)	-	-
Demais obrigações e outros passivos		123.235	88.120	4.164	(357)
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações		<u>3.160.404</u>	<u>1.263.664</u>	<u>(50.640)</u>	<u>(17.859)</u>
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(1.635.784)	(262.255)	(613.126)	-
Imposto de renda e contribuição social pagos		(204.676)	(107.539)	-	-
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		<u>1.319.944</u>	<u>893.870</u>	<u>(663.766)</u>	<u>(17.859)</u>

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

Auren Energia S.A.
Demonstração financeira intermediária condensada dos fluxos de caixa
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Resgate (aplicação) de aplicações financeiras		(593.685)	(14.398)	(8.800)	-
Resgate (aplicação) de conta reserva		(36.225)	13.700	-	-
Aquisição de imobilizado e intangível	11(a)(ii)	(503.718)	(195.574)	(4.601)	(7.958)
Recebimento pela venda de ativo imobilizado		9.869	-	-	-
Pagamento pela aquisição - Esfera Energia, líquido do caixa incluído		(436)	(57.939)	-	-
Aquisição de investimento - Way2, líquido do caixa incluído	10(a)(v)	(80.260)	-	-	-
Aumento de capital em investidas	10(b)	(10.673)	(9.257)	(1.200.000)	(139.000)
Redução de capital em investidas	10(b)	-	-	3.730.078	80.000
Recebimento de operação de alienação de investidas		63.516	-	34.981	-
Recebimento de dividendos		135.362	137.838	1.946.289	147.277
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		(1.016.250)	(125.630)	4.497.947	80.319
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de recursos	13(c)	5.256.764	2.035.548	-	400.000
Liquidação de empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(7.881.525)	(304.474)	(5.400.000)	-
Custo da captação de recursos	13(c)	(110.251)	(49.623)	-	(11.303)
Liquidação de arrendamentos		(23.502)	(6.812)	(4.494)	(3.348)
Liquidação de instrumentos derivativos		(88.986)	-	-	-
Ganho em operação com instrumentos financeiros		73.008	-	-	-
Pagamento de dividendos		(250.383)	(399.950)	(59.586)	(399.950)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(3.024.875)	1.274.689	(5.464.080)	(14.601)
Acréscimo (decréscimo) em caixa e equivalentes de caixa		(2.721.181)	2.042.929	(1.629.899)	47.859
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		7.200.549	3.238.394	2.041.410	577.715
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		4.479.368	5.281.323	411.511	625.574

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

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	8	4.479.368	7.200.549	411.511	2.041.410
Aplicações financeiras	8	596.314	2.629	8.800	-
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	40.967	17.875	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	22.3	5.689	199.900	-	-
Contas a receber de clientes	9	1.543.172	1.488.360	13	-
Tributos a recuperar		331.172	261.258	50.886	27.196
Dividendos a receber	20	118.258	8.865	139.539	313.351
Partes relacionadas	20	3.088	-	84.857	108.938
Contratos futuros de energia	16	1.517.557	1.682.708	-	-
Cauções e depósitos judiciais		3.545	4.307	-	-
Ressarcimento	17	-	3.203	-	-
Outros ativos		180.199	263.633	2.549	2.021
		8.819.329	11.133.287	698.155	2.492.916
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Fundo de liquidez - Conta reserva	8	945.632	892.406	-	-
Partes relacionadas	20	58.092	114.028	93.500	118.050
Cauções e depósitos judiciais		71.387	76.626	460	410
Tributos a recuperar		131.426	136.736	-	6
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15(b)	1.995.197	2.172.103	-	-
Contratos futuros de energia	16	1.533.827	2.230.198	-	-
Ativo sujeito à indenização		21.799	21.799	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	22.3	104.817	14.851	-	-
Ressarcimento	17	-	6.038	-	-
Outros ativos		41.603	5.524	1.054	6.591
		4.903.780	5.670.309	95.014	125.057
Investimentos	10	2.133.085	2.261.558	16.020.032	20.624.734
Imobilizado	11	25.725.023	26.183.375	30.276	27.403
Intangível	12	7.109.713	7.356.304	169.985	174.582
Direito de uso sobre contratos de arrendamento		142.547	149.284	19.555	21.962
		40.014.148	41.620.830	16.334.862	20.973.738
Total do ativo		48.833.477	52.754.117	17.033.017	23.466.654

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

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	2.235.097	2.698.720	182.869	164.076
Fornecedores	14	1.352.896	1.305.510	8.754	10.986
Arrendamentos		10.953	10.902	4.640	4.304
Instrumentos financeiros derivativos	22.3	201.634	64.335	-	-
Contratos futuros de energia	16	1.406.874	1.425.595	-	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		108.796	116.781	44.468	48.894
Tributos a recolher		238.061	150.061	1.906	4.610
Encargos setoriais		48.344	39.623	-	-
Partes relacionadas	20	504	279	3.880	13.634
Dividendos a pagar	20	2.774	164.253	447	60.033
UBP - Uso do bem público		-	11.714	-	-
Obrigações socioambientais e de desmobilização					
de ativos		92.950	57.200	-	-
Provisão de ressarcimento	17	967.277	961.966	-	-
Provisão para litígios	18	63.613	81.968	229	-
Outros passivos		51.078	59.469	938	2.391
		6.780.851	7.148.376	248.131	308.928
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	22.593.796	24.346.016	2.903.162	8.263.593
Arrendamentos		155.042	159.661	15.337	18.648
Instrumentos financeiros derivativos	22.3	2.571	45.669	-	-
Contratos futuros de energia	16	1.565.682	2.296.975	-	-
Tributos a recolher		23.954	29.245	-	-
Partes relacionadas	20	152.178	146.784	96.087	93.434
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15(b)	1.187.480	1.408.699	1.479.459	1.562.593
Obrigações socioambientais e de desmobilização					
de ativos		432.933	430.834	-	-
Provisão de ressarcimento	17	623.330	459.803	-	-
Provisão para litígios	18	783.218	793.807	3	209
Benefícios pós-emprego	19	825.962	868.771	-	-
Outros passivos		142.197	136.123	15.306	17.553
		28.488.343	31.122.387	4.509.354	9.956.030
Total do passivo		35.269.194	38.270.763	4.757.485	10.264.958
Patrimônio líquido					
Capital social	21	6.187.772	6.187.772	6.187.772	6.187.772
(-) Ações em tesouraria		(53.617)	(53.617)	(53.617)	(53.617)
Reserva de capital		5.986.233	5.979.917	5.986.233	5.979.917
Reservas de lucros		923.944	923.944	923.944	923.944
Prejuízos acumulados		(1.003.928)	-	(1.003.928)	-
Ajustes de avaliação patrimonial		235.128	163.680	235.128	163.680
		12.275.532	13.201.696	12.275.532	13.201.696
Participação dos acionistas não controladores		1.288.751	1.281.658	-	-
Total do patrimônio líquido		13.564.283	14.483.354	12.275.532	13.201.696
Total do passivo e patrimônio líquido		48.833.477	52.754.117	17.033.017	23.466.654

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

	Reserva de lucros							Total	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido
	Capital social	(-) Ações em tesouraria	Reserva de capital	Legal	Investimentos	Lucros (prejuízos) acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial			
Em 1º de janeiro de 2024	5.940.137	-	5.705.533	197.085	935.519	-	(409.321)	12.368.953	-	12.368.953
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	615.537	-	615.537	-	615.537
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	(1.157)	(1.157)	-	(1.157)
Total do resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	615.537	(1.157)	614.380	-	614.380
Plano de outorga de ações restritas	-	-	3.952	-	-	-	-	3.952	-	3.952
Dividendos de exercícios anteriores	-	-	-	-	(400.000)	-	-	(400.000)	-	(400.000)
Contribuições aos acionistas	-	-	3.952	-	(400.000)	-	-	(396.048)	-	(396.048)
Em 30 de setembro de 2024	5.940.137	-	5.709.485	197.085	535.519	615.537	(410.478)	12.587.285	-	12.587.285
Em 1º de janeiro de 2025	6.187.772	(53.617)	5.979.917	209.632	714.312	-	163.680	13.201.696	1.281.658	14.483.354
Lucro líquido (prejuízo) do período	-	-	-	-	-	(1.003.928)	-	(1.003.928)	91.377	(912.551)
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	71.448	71.448	(1.060)	70.388
Total do resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	(1.003.928)	71.448	(932.480)	90.317	(842.163)
Demais mutações patrimoniais do período										
Plano de outorga de ações restritas	-	-	6.316	-	-	-	-	6.316	-	6.316
Distribuição de dividendos intercalares - não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	(69.706)	(69.706)
Distribuição de dividendos intermediários - não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.518)	(13.518)
Contribuições aos acionistas	-	-	6.316	-	-	-	-	6.316	(83.224)	(76.908)
Em 30 de setembro de 2025	6.187.772	(53.617)	5.986.233	209.632	714.312	(1.003.928)	235.128	12.275.532	1.288.751	13.564.283

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

Auren Energia S.A.
Demonstração financeira intermediária condensada do valor adicionado
Períodos findos em 30 de setembro
Em milhares de reais



	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/09/2024 (Reapresentado nota 2.6.1)	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/09/2024 (Reapresentado nota 2.6.1)
Receitas					
Venda de energia, serviços e outros	5	11.041.919	5.600.305	-	-
Provisão de ressarcimento	5	(286.407)	(46.711)	-	-
Perda estimada com créditos de liquidação duvidosa		(728)	(28)	-	-
Outras receitas operacionais	6	(112.318)	491.126	119	(102)
Receitas relativas à construção de ativos próprios		607.877	197.463	5.613	17.956
		11.250.343	6.242.155	5.732	17.854
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada, encargos de uso e custos com operação		(7.381.180)	(3.962.105)	-	-
Serviços de terceiros, materiais e outros		(173.514)	(122.484)	(65.599)	(52.905)
		(7.554.694)	(4.084.589)	(65.599)	(52.905)
Valor adicionado bruto		3.695.649	2.157.566	(59.867)	(35.051)
Retenções					
Depreciação e amortização	6	(1.154.360)	(499.771)	(9.556)	(7.681)
Amortização da mais-valia	6	(291.136)	(24.398)	-	-
		(1.445.496)	(524.169)	(9.556)	(7.681)
Valor adicionado líquido gerado		2.250.153	1.633.397	(69.423)	(42.732)
Transferências					
Resultado de Equivalência patrimonial	10(b)	145.098	178.536	(380.184)	669.780
Receitas financeiras		802.288	451.179	93.785	61.701
		947.386	629.715	(286.399)	731.481
Valor adicionado a distribuir		3.197.539	2.263.112	(355.822)	688.749
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		247.627	117.228	22.231	6.820
Benefícios		47.277	20.989	4.888	5.753
FGTS		15.107	7.410	4.069	5.001
		310.011	145.627	31.188	17.574
Remuneração de capital de terceiros					
Juros e atualização monetária		2.439.974	713.264	645.894	52.254
Outras despesas financeiras		354.264	72.160	37.343	11.804
Aluguéis e arrendamentos		49.570	28.234	-	11
		2.843.808	813.658	683.237	64.069
Intrasetoriais – Encargos regulamentares					
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos – CFURH	5	105.413	38.947	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		20.763	8.677	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE		31.792	7.935	-	-
		157.968	55.559	-	-
Tributos e contribuições sociais					
Federais		525.134	478.555	(79.182)	(23.856)
INSS		35.947	24.812	12.863	15.425
Estaduais		234.151	128.468	-	-
Municipais		3.071	896	-	-
		798.303	632.731	(66.319)	(8.431)
Remuneração de capitais próprios					
Lucro líquido (prejuízo) do período		(1.003.928)	615.537	(1.003.928)	615.537
Distribuição de dividendos intercalares - não controladores		69.706	-	-	-
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		21.671	-	-	-
		(912.551)	615.537	(1.003.928)	615.537
Valor adicionado distribuído		3.197.539	2.263.112	(355.822)	688.749

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

1 Considerações gerais

1.1 Contexto operacional

A Auren Energia S.A., “Companhia” ou “Auren”, com sede na cidade de São Paulo – SP, é uma *holding* que tem por objetivo ser uma plataforma de investimentos relacionados à gestão, operação, aquisição, desenvolvimento e construção de ativos de geração, transmissão e comercialização de energia no Brasil. Suas controladas atuam nos segmentos de geração de energia eólica, solar e hidrelétrica, e na comercialização da energia.

A Auren é uma Companhia aberta, integra o segmento de listagem de mais alto nível de padrões de governança, o Novo Mercado, da B3, e possui como acionistas controladores a Votorantim S.A. (“Votorantim”) e o *Canada Pension Plan Investment Board (“CPP Investments”)*, incluindo, em relação ao *CPP Investments*, a participação detida por Muskoka Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia Responsabilidade Limitada.

As atividades de suas controladas operacionais, são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

1.2 Principais eventos

1.2.1 Principais eventos societários

(a) Movimentação de capital em controladas

No período findo em 30 de setembro de 2025, foram realizadas movimentações de aumento e redução de capital social das controladas, conforme tabela a seguir.

	Data	Valor
Controladas		
Via transferência bancária		
Auren Participações S.A.	07/01/2025	800.000
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	21/02/2025	(76.535)
Auren Participações S.A.	22/04/2025	(1.053.543)
CESP - Companhia Energética de São Paulo	24/07/2025	(2.600.000)
Auren Participações S.A.	19/08/2025	400.000
		(2.530.078)

(b) Movimentação de dividendos de investidas

Investidas	Provisionados em 31/12/2024	Adicionais deliberados	Intercalares deliberados	Intermediários deliberados	Recebidos	Saldo em 30/9/2025
CBA Energia Participações S.A.	-	29.437	69.674	-	(59.071)	40.040
Pollarix S.A.	8.094	15.392	-	93.593	(64.238)	52.841
Pinheiro Machado Participações S.A.	-	5.421	6.054	5.686	(11.107)	6.054
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	39.622	-	-	-	-	39.622
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	7.281	68.464	-	-	(75.745)	-
MRTV Energia S.A.	982	-	-	-	-	982
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	1.371	-	-	-	(1.371)	-
CESP - Companhia Energética de São Paulo	256.001	732.299	-	-	(988.300)	-
Auren Participações S.A.	-	746.457	-	-	(746.457)	-
	313.351	1.597.470	75.728	99.279	(1.946.289)	139.539

1.2.2 Principais eventos operacionais

(a) Emissão de debêntures

No dia 15 de abril de 2025, a controlada Auren Participações realizou a 2ª Emissão Pública de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, com garantia adicional Fidejussória, no montante de R\$2.000.000 e prazo de 10 anos, com remuneração de IPCA + 7,4515% a.a. A captação realizada pela 2ª Emissão de Debêntures – Auren Participações teve por finalidade de melhorar o fluxo de caixa da Companhia, frente aos desembolsos relacionados aos novos projetos.

No mesmo momento, a controlada Auren Participações contratou operação de derivativo de *swap* de taxa de juros, com o objetivo de proteção em face das oscilações da inflação e garantir maior previsibilidade financeira. A operação converte o custo da Emissão de IPCA + 7,4515% a.a. para CDI – 0,50% a.a., resultando em um custo *all-in* final próximo ao CDI sem *spread* (nota explicativa 13).

Em 14 e 21 de julho de 2025, a controlada Auren Participações realizou a 3ª emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, com garantia adicional Fidejussória, no montante de R\$ 1.150.000 e prazo de 12 anos, com remuneração de IPCA + 6,9164% a.a. No mesmo momento, a controlada Auren Participações contratou um instrumento derivativo na forma de *swap*, que converte o custo da Emissão de IPCA + 6,9164% a.a para CDI – 0,90% a.a., resultando em um custo *all-in* final abaixo do CDI sem *spread*. (nota explicativa 13).

Em 14 de julho de 2025, a controlada CESP - Companhia Energética de São Paulo realizou a 14ª Emissão de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, da Espécie Quirografária, em Série Única, com Garantia Fidejussória, no montante de R\$ 2.100.000 e prazo de 7 anos, com remuneração de CDI + 0,62% a.a.

(b) Resgate Antecipado Facultativo Total da 4ª Emissão Pública de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, em Série Única, da Espécie Quirografária (“4ª Emissão de Debêntures da Companhia” e “*acquisition finance*”)

Em 23 de abril de 2025, a Companhia realizou a amortização extraordinária do montante correspondente a R\$ 3.200.000, equivalente a 59% da 4ª Emissão de Debêntures da Companhia, relativa ao *acquisition finance*, empréstimo ponte emitido para a realização da operação de combinação de negócios com a AES Brasil (atual “Auren Participações”), de R\$ 5.400.000.

Posteriormente, em 20 de agosto de 2025, a Companhia realizou o resgate antecipado facultativo total da referida 4ª Emissão de Debêntures da Companhia, ou o *acquisition finance*, mediante o pagamento do saldo residual correspondente a R\$ 2.200.000, equivalente aos 41% residuais após a amortização extraordinária acima mencionada, de maneira que, pelos pagamentos realizados, a Companhia efetuou o pagamento antecipado de 100% do montante da referida 4ª Emissão de Debêntures da Companhia, permitindo, portanto, à mesma reduzir o custo médio e alongar o prazo médio de seu endividamento, além de otimizar o cronograma de amortizações para os próximos anos.

2 Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas e resumo das práticas contábeis

2.1 Declaração de Conformidade

(a) Demonstrações financeiras individuais e consolidadas

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2025, equivalentes às informações contábeis intermediárias contidas no Formulário de Informação Trimestral (“ITR”), foram preparadas tomando-se por base as práticas contábeis adotadas no Brasil, que incluem os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPCs”), aprovados pela Comissão de valores Mobiliários (“CVM”) e pelo Conselho Federal de Contabilidade (“CFC”), de acordo com o CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária, emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e com o IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitido pelo International Accounting Standards Board (“IASB”).

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), consolidada e individual, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. A DVA foi preparada de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 (R1) - "Demonstração do Valor Adicionado". 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 contábeis.

Assim, estas informações trimestrais consideram o ofício circular CVM/SNC/SEP 003 de 28 de abril de 2011, o qual permite às entidades apresentarem notas explicativas selecionadas, nos casos de redundância de informações já divulgadas nas demonstrações financeiras anuais. Divulgamos na nota 24 as notas explicativas não apresentadas nestas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2025, portanto, não incorporam todas as notas explicativas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais e, conseqüentemente, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do período findo em 31 de dezembro de 2024, disponíveis na página de Relacionamento com Investidores (ri.aurenenergia.com.br) e na consulta de empresas listadas na B3.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia em sua gestão.

Em razão da conclusão da combinação de negócios com a Auren Participações em 31 de outubro de 2024, conforme divulgado na nota explicativa 1.2.1(a) das últimas demonstrações financeiras anuais da Companhia, os efeitos dessa transação passaram a ser refletidos nas demonstrações financeiras consolidadas a partir de novembro de 2024. Assim, as demonstrações financeiras intermediárias consolidadas relativas ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025 incluem os efeitos da consolidação da Auren Participações, enquanto as informações correspondentes ao período comparativo, sendo nove meses findo em 30 de setembro de 2024, não contemplam tais efeitos. Por esse motivo, os saldos e resultados apresentados entre os períodos não são diretamente comparáveis.

(b) Aprovação das demonstrações financeiras

O Conselho de Administração da Companhia aprovou a emissão destas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas em 12 de novembro de 2025, autorizando sua divulgação.

2.2 Base de apresentação

A preparação das demonstrações financeiras considerou a base contábil de continuidade operacional, o custo histórico como base de valor, e no caso de certos ativos e passivos financeiros, ajustes para refletir a mensuração ao valor justo.

As demonstrações financeiras requerem o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação de suas práticas contábeis. As áreas que requerem maior nível de julgamento e apresentam maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 3.

2.3 Moeda funcional, conversão de saldos e transações em moeda estrangeira

(a) Moeda funcional e de apresentação

A moeda funcional e de apresentação da Companhia e de suas controladas é o Real (R\$).

(b) Transações e saldos em moeda estrangeira

As operações em moedas estrangeiras são convertidas em reais. Para itens remensurados são utilizadas as taxas de câmbio vigentes nas datas das transações ou da avaliação. Os ganhos e as perdas cambiais resultantes da liquidação dessas transações e da conversão pelas taxas de câmbio do fim do período, referentes a ativos e passivos monetários em moedas estrangeiras, são reconhecidos na demonstração do resultado como “Receitas e Despesas Financeiras”.

2.4 Consolidação

A Companhia consolida todas as entidades sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direito a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem capacidade de dirigir suas atividades relevantes.

(a) Controladas

As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o controle é transferido para a Companhia. Transações, saldos e resultados de transações entre controladas da Companhia são eliminados. Quando da aquisição de controladas, as políticas contábeis das mesmas são alteradas quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas pela Companhia.

(b) Coligadas

Os investimentos em coligadas são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial e são, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor de custo, e incluem o ágio e a mais valia de ativos identificados na aquisição.

Os ganhos e as perdas de diluição, ocorridos em participações em coligadas, são reconhecidos na demonstração do resultado.

(c) Operação em conjunto e Consórcios (*joint operation*)

Operação em conjunto (*joint operation*) é um negócio em conjunto segundo o qual as partes integrantes que detêm o controle conjunto do negócio têm direitos sobre os ativos e têm obrigações pelos passivos relacionados ao negócio. Essas partes são denominadas de operadores em conjunto.

As operações em conjunto são contabilizadas nas demonstrações financeiras para representar os direitos e as obrigações contratuais das controladas da Companhia. Dessa forma, ativos, passivos, receitas e despesas relacionados aos seus interesses em operação em conjunto são contabilizados individualmente nas demonstrações financeiras, na proporção correspondente a participação da Companhia.

As controladas da Companhia integrantes dos complexos eólicos de Ventos do Piauí I, II e III possuem participação e operam em conjunto os Consórcio Ventos do Piauí, Consórcio Ventos do Piauí II e Consórcio Ventos do Piauí III ("Consórcios"), respectivamente.

Da mesma forma, as controladas MS Participações e Santos Energia Participações, por meio de suas investidas, também operam em conjunto os consórcios Faísa/Embuaca, Mar e Terra/Bela Vista e Faísa/Trairi, seguindo o mesmo modelo de operação compartilhada.

Estes Consórcios têm por objeto a construção, manutenção, operação e o uso de determinados ativos comuns, especialmente a subestação coletora, a subestação seccionadora/elevadora, e a linha de transmissão, entre outros, que deverão servir a todas as Consorciadas.

Adicionalmente, as controladas da Companhia Jaíba L1, Jaíba SE2 e Jaíba NE3 constituíram três consórcios com o objetivo de viabilizar a autoprodução de energia elétrica por meio de arrendamento, destinada ao consumo próprio da energia gerada pelos seus integrantes.

(d) Empreendimentos controlados em conjunto (*Joint Ventures*)

Investimentos onde a Companhia tem o controle em conjunto com outros investidores são classificados como *joint ventures*. Em uma *joint venture*, a Companhia tem direito aos ativos líquidos da *joint venture*, e não aos seus ativos e passivos específicos. As participações em *joint ventures* são contabilizadas pelo método de equivalência patrimonial, após serem reconhecidas inicialmente ao custo no balanço patrimonial.

A controlada indireta Tucano Holding I S.A. ("Tucano Holding I") detém 50% de participação indireta na Tucano Holding III com a Unipar Carbocloro S.A., empreendimento controlado em conjunto ("*Joint venture*") com a Unipar Carbocloro S.A. ("Unipar Carbocloro"). A controlada Auren Comercializadora detém 50% de participação na Gud Comercializadora de Energia S.A. ("Gud Energia") com a Telefônica Brasil S.A. ("Vivo"). Conforme os acordos contratuais, é requerido consenso entre todas as partes do acordo para as atividades relevantes.

2.5 Novas normas, alterações e interpretações de normas emitidas pelo CPC e IASB**(a) Novas normas emitidas e emendas às normas contábeis e tributárias adotadas pela Companhia e suas controladas**

A Companhia e suas controladas analisaram as emendas às normas, interpretações e alterações que entraram em vigor a partir de 1º de janeiro de 2025, e não identificaram impactos relevantes na preparação das demonstrações financeiras do período corrente e futuros.

(b) Novas normas, regulamentações emitidas e emendas às normas contábeis e tributárias ainda não vigentes

Novas normas, alterações às normas contábeis e novas legislações foram publicadas, porém, ainda não são mandatárias para o período findo de 30 de setembro de 2025 e não foram adotadas antecipadamente pela Companhia e suas controladas. A Companhia e suas controladas estão em processo de avaliação dos requerimentos e impactos da adoção das novas normas e alterações listadas abaixo para os próximos exercícios anuais:

- (i) Divulgações de sustentabilidade emitidas pelo Internacional Sustainability Standards Board (“ISSB”) – IFRS S1 e IFRS S2. A obrigatoriedade de divulgação está prevista para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2026.
- (ii) Apresentação e divulgação em demonstrações financeiras – IFRS 18, vigente para os exercícios anuais iniciados em 1º de janeiro de 2027.
- (iii) Reforma tributária brasileira sobre o consumo, mudanças significativas no sistema tributário nacional, a transição começará em 2026 de forma escalonada, com implementação integral em 2033.
- (iv) Em dezembro de 2024, o IASB alterou os requisitos de aplicação de *own use* e *hedge accounting* previstos no IFRS 9 - Instrumentos financeiros, bem como adicionou certos requerimentos de divulgações ao IFRS 7 - Instrumentos financeiros - Evidenciação, com o objetivo de assegurar que as demonstrações financeiras apresentem de forma adequada os efeitos de contratos que tenham como referência energia e cuja geração dependa da natureza, como energia eólica, energia solar, entre outras, descritos como ‘*contracts referencing nature-dependent electricity*’. Portanto, se aplicam somente a contratos que expõem uma entidade a variabilidade em função da volatilidade na geração de energia que dependa de condições da natureza. As alterações entram em vigor para períodos de reporte anual iniciados em ou após 1 de janeiro de 2026, sendo permitida a adoção inicial.

As alterações trazem principalmente: (i) orientações para a determinação pela entidade se os contratos de energia, que dependem de condições da natureza, devem ser tratados contabilmente como contratos de ‘*own use*’, (ii) condições a serem consideradas para aplicação de *hedge accounting (cash flow hedge)* e (iii) divulgações sobre características contratuais que expõem a entidade a variabilidades, compromissos contratuais ainda não reconhecidos (fluxos de caixa estimados) e efeitos dos contratos na performance da entidade durante o exercício.

2.6 Representação de cifras comparativas**2.6.1 Demonstração do Valor Adicionado em 30 de setembro de 2024**

Em atendimento a Resolução CVM 199/2024 no preenchimento da Demonstração do Valor Adicionado “DVA”, a Companhia procedeu à rerepresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA) referente ao período findo em 30 de setembro de 2024. As reclassificações geraram ajustes positivos e negativos.

Estas correções, representadas por reclassificações, não geraram impacto relevante em qualquer índice no contexto das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Dessa forma, alguns itens foram reclassificados ou tiveram os critérios de reconhecimento adotados para a apresentação da DVA alterados e as principais reclassificações estão descritas abaixo:

- (a) A Companhia alterou a sua política contábil de apresentação de “Ativos construídos para uso próprio” com o intuito de aprimorar suas divulgações, e está apresentando essa rubrica nas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas, que agora inclui os ativos que têm por

características a construção de parques eólicos e solares, após a entrada em operação, são classificados na classe de "Máquinas, equipamentos e instalações" no imobilizado;

- (b) Reclassificação nas linhas do grupo de "Insumos adquiridos de terceiros", referem-se a: (i) Linha de "Energia comprada, encargos de uso e custos com operação" sendo R\$ 184.194 de alocação dos custos advindos das Receitas de Construção de ativos próprios; e R\$ 125.521 melhor alocação de valores antes apresentados nas linhas de Serviços de terceiros, operação e manutenção" e "Materiais"; (ii) Linha de "Serviços de terceiros, materiais e outros" onde R\$ 110.486 saíram da linha de "Serviços de terceiros, operação e manutenção" e "Materiais" e passaram a ser alocados na linha "Energia comprada, encargos de uso e custos com operação";
- (c) Adição do montante de tributos incluídos nas compras sobre os "custos dos produtos e mercadorias vendidos, materiais, serviços, energia, entre outros", apresentados na demonstração do resultado do exercício para a linha de "Energia comprada, encargos de uso e custos com operação" na DVA no montante de R\$ 333.949.
- (d) A linha "Contratos futuros de energia", anteriormente apresentada no grupo "Retenções", foi reclassificada para "Outras receitas operacionais" no grupo "Receitas" no montante de R\$ 334.320;
- (e) Reclassificação do grupo "Outras", que totalizava R\$ 118.751, onde todas as linhas foram alocadas em "Outras receitas operacionais" no grupo de "Receitas", agregando nessa linha valores positivos e negativos;
- (f) Reclassificação da despesa com INSS do Grupo de Pessoal referente a "Encargos Sociais" para o Grupo de Tributos e Contribuições Sociais. A despesa com Fundo de Garantia do Tempo de Serviço ("F.G.T.S."), anteriormente demonstrada na linha de "Encargos Sociais" foi aberta em linha específica dentro do Grupo de Pessoal, no montante de R\$ 24.812 e R\$ 7.410 respectivamente.

Tais ajustes foram realizados retroativamente conforme preveem os pronunciamentos técnicos "IAS 1 / CPC 26 - Apresentação das demonstrações contábeis" e "IAS 8 / CPC 23 — Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro". Esta reapresentação não impactou as demais notas explicativas da Companhia, tampouco nos resultados consolidados e individuais do período ou qualquer índice relevante no contexto das demonstrações financeiras consolidadas e individuais como um todo, e estão sendo reapresentadas para fins de comparabilidade conforme demonstrados abaixo:

	Referência	Consolidado (Reapresentado)			Controladora (Reapresentado)		
		Conforme anteriormente apresentado	Reclassificações	1/1/2024 a 30/09/2024	Conforme anteriormente apresentado	Reclassificações	1/1/2024 a 30/09/2024
Receitas							
Venda de energia, serviços e outros		5.548.198	52.107	5.600.305	-	-	-
Provisão de ressarcimento		(46.711)	-	(46.711)	-	-	-
Perda estimada com créditos de liquidação duvidosa		-	(28)	(28)	-	-	-
Outras receitas operacionais	(d)/(e)	52.107	439.019	491.126	-	(102)	(102)
Receitas relativas à construção de ativos próprios	(a)	-	197.463	197.463	-	17.956	17.956
		5.553.594	688.561	6.242.155	-	17.854	17.854
Insumos adquiridos de terceiros							
Energia comprada, encargos de uso e custos com operação	(a)/(b)/(c)	(3.322.861)	(639.244)	(3.962.105)	-	-	-
Serviços de terceiros, materiais e outros	(b)	(203.481)	80.997	(122.484)	(22.735)	(30.170)	(52.905)
Materiais	(b)	(4.895)	4.895	-	(869)	869	-
Outras despesas		(2.086)	-	-	(1.786)	1.786	-
		(3.533.323)	(551.266)	(4.084.589)	(25.390)	(27.515)	(52.905)
Valor adicionado bruto		2.020.271	137.295	2.157.566	(25.390)	(9.661)	(35.051)
Retenções							
Depreciação e amortização		(499.771)	-	(499.771)	(7.681)	-	(7.681)
Amortização da mais-valia		(24.398)	-	(24.398)	-	-	-
Contratos futuros de energia	(d)	334.320	(334.320)	-	-	-	-
		(189.849)	(334.320)	(524.169)	(7.681)	-	(7.681)
Valor adicionado líquido gerado		1.830.422	(197.025)	1.633.397	(33.071)	(9.661)	(42.732)
Transferências							
Resultado de Equivalência patrimonial		178.536	-	178.536	669.780	-	669.780
Receitas financeiras		410.827	40.352	451.179	56.651	5.050	61.701
		589.363	40.352	629.715	726.431	5.050	731.481
Outras							
Reversão (provisão) de litígios	(e)	150.622	(150.622)	-	-	-	-
Pagamento de litígios		(2.677)	2.677	-	-	-	-
Seguros		(16.034)	16.034	-	-	-	-
Outras despesas operacionais, líquidas		(13.160)	13.160	-	(9.279)	9.279	-
		118.751	(118.751)	-	(9.279)	9.279	-
Valor adicionado a distribuir		2.538.536	(275.424)	2.263.112	684.081	4.668	688.749
Distribuição do valor adicionado							
Pessoal							
Remuneração direta	(f)	96.747	20.481	117.228	7.027	(207)	6.820
Encargos sociais		52.667	(52.667)	-	20.219	(20.219)	-
Benefícios		20.989	-	20.989	5.753	-	5.753
FGTS	(f)	-	7.410	7.410	-	5.001	5.001
		170.403	(24.776)	145.627	32.999	(15.425)	17.574
Remuneração de capital de terceiros							
Juros e atualização monetária		686.323	26.941	713.264	51.366	888	52.254
Outras despesas financeiras		72.160	-	72.160	11.804	-	11.804
Aluguéis e arrendamentos	(a)	12.139	16.095	28.234	52	(41)	11
		770.622	43.036	813.658	63.222	847	64.069
Intrasetoriais – Encargos regulamentares							
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos – CFURH		38.947	-	38.947	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		8.677	-	8.677	-	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE		7.935	-	7.935	-	-	-
		55.559	-	55.559	-	-	-
Tributos e contribuições sociais							
Federais	(c)	797.660	(319.105)	478.555	(27.677)	3.821	(23.856)
INSS	(f)	-	24.812	24.812	-	15.425	15.425
Estaduais		128.468	-	128.468	-	-	-
Municipais		287	609	896	-	-	-
		926.415	(293.684)	632.731	(27.677)	19.246	(8.431)
Remuneração de capitais próprios							
Lucro líquido (prejuízo) do período		615.537	-	615.537	615.537	-	615.537
		615.537	-	615.537	615.537	-	615.537
Valor adicionado distribuído		2.538.536	(275.424)	2.263.112	684.081	4.668	688.749

3 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

Não houve alteração nas estimativas e premissas que apresentasse risco significativo, com probabilidade de causar ajuste relevante nos valores contábeis dos ativos e passivos para o período findo em 30 de setembro de 2025, em relação àquelas detalhadas nas últimas demonstrações financeiras anuais referentes ao período findo em 31 de dezembro de 2024.

4 Apresentação de informações por segmento de negócio

A Companhia divulga informações financeiras por segmentos operacionais, utilizados para tomada de decisão, os quais são segregados pelas seguintes linhas de áreas de atuação:

1. Geração;
2. Comercialização;
3. *Holding e Pipeline* (Auren, Auren Participações e demais projetos em fase de estruturação e de construção).

(a) Demonstração do resultado e EBITDA Ajustado – Por segmento de negócio

	1/7/2025 a 30/9/2025				
	Geração	Comercialização	Holding e Pipeline (i)	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	1.636.050	2.646.332	-	(744.991)	3.537.391
Custo com energia elétrica	(653.414)	(2.632.779)	(2.543)	744.991	(2.543.745)
Custo com operação	(194.324)	(4.774)	(853)	-	(199.951)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(452.398)	(246)	(4.360)	-	(457.004)
Lucro bruto	335.914	8.533	(7.756)	-	336.691
Despesas gerais e administrativas	(57.571)	(32.508)	(45.631)	-	(135.710)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(3.697)	(2.538)	(2.314)	-	(8.549)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(6.814)	103.268	496	(90.611)	6.339
Lucro (prejuízo) operacional	267.832	76.755	(55.205)	(90.611)	198.771
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	456.095	2.784	6.674	-	465.553
Constituição (reversão) de provisão para litígios	7.132	34	168	-	7.334
Contratos futuros de energia	-	(104.518)	-	90.611	(13.907)
Dividendos das participações minoritárias	98.925	-	-	-	98.925
Baixa de imobilizado e intangível (ii)	3.058	-	-	-	3.058
Despesas com iniciativas de crescimento	7.247	-	5.721	-	12.968
EBITDA Ajustado	840.289	(24.945)	(42.642)	-	772.702
Depreciação, amortização e amortização de mais valia					(465.553)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais					(108.378)
Equivalência patrimonial					58.193
Resultado financeiro líquido					(625.290)
Imposto de renda e contribuição social					(35.369)
Prejuízo do período					(403.695)

	1/1/2025 a 30/9/2025				
	Geração	Comercialização	Holding e Pipelines (i)	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	4.853.826	6.328.293	-	(1.806.896)	9.375.223
Custo com energia elétrica	(1.533.797)	(6.044.772)	(2.543)	1.806.896	(5.774.216)
Custo com operação	(505.565)	(7.321)	(709)	-	(513.595)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(1.403.165)	(437)	(15.413)	-	(1.419.015)
Lucro bruto	1.411.299	275.763	(18.665)	-	1.668.397
Despesas gerais e administrativas	(217.821)	(90.044)	(107.656)	-	(415.521)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(9.151)	(7.472)	(9.858)	-	(26.481)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	5.490	147.384	(11.485)	(254.435)	(113.046)
Lucro (prejuízo) operacional	1.189.817	325.631	(147.664)	(254.435)	1.113.349
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	1.412.316	7.909	25.271	-	1.445.496
Constituição (reversão) de provisão para litígios	(18.156)	85	1.674	-	(16.397)
Contratos futuros de energia	-	(142.927)	-	254.435	111.508
Dividendos das participações minoritárias	252.663	-	-	-	252.663
Baixa de imobilizado e intangível (ii)	13.212	-	6.242	-	19.454
Despesas com iniciativas de crescimento	15.608	-	13.905	-	29.513
Outros	-	3.061	-	-	3.061
EBITDA Ajustado	2.865.460	193.759	(100.572)	-	2.958.647
Depreciação, amortização e amortização de mais valia					(1.445.496)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais					(399.802)
Equivalência patrimonial					145.098
Resultado financeiro líquido					(2.001.894)
Imposto de renda e contribuição social					(169.104)
Prejuízo do período					(912.551)

- (i) O custo no segmento *Holding+Pipeline* refere-se substancialmente: (i) ao encargo de transmissão (Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST), o valor passa a ser devido conforme reserva de transmissão, realizada diante da data estimada de entrada em operação, e (ii) a depreciação dos ativos de subestação coletora e subestação seccionadora/elevadora, que em operação, registrados nas empresas que ainda não entraram em operação.
- (ii) Refere-se a baixa do valor residual de sistemas que foram descomissionados no período advindos da Auren Participações, na frente da integração de sistemas de tecnologia.

	1/7/2024 a 30/9/2024				
	Geração	Comercialização	Holding e Pipelines	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	552.697	1.688.889	-	(195.075)	2.046.511
Custo com energia elétrica	(127.066)	(1.573.267)	-	195.075	(1.505.258)
Custo com operação	(52.674)	(947)	-	-	(53.621)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(176.243)	-	-	-	(176.243)
Lucro bruto	196.714	114.675	-	-	311.389
Despesas gerais e administrativas	(47.484)	(28.038)	(28.977)	-	(104.499)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	5.810	(1.301)	(10.877)	-	(6.368)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	61.657	(19.449)	360	207.878	250.446
Lucro (prejuízo) operacional	216.697	65.887	(39.494)	207.878	450.968
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	170.433	1.301	10.877	-	182.611
Constituição (reversão) de provisão para litígios	(64.379)	70	27	-	(64.282)
Contratos futuros de energia	-	19.330	-	(207.878)	(188.548)
Dividendos das Participações Minoritárias	97.042	-	-	-	97.042
Despesas com iniciativas de crescimento	-	680	5.781	-	6.461
EBITDA Ajustado	419.793	87.268	(22.809)	-	484.252
Depreciação, amortização e amortização de mais valia					(182.611)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais					149.327
Equivalência patrimonial					58.434
Resultado financeiro líquido					(102.625)
Imposto de renda e contribuição social					(135.947)
Lucro líquido do período					270.830

	1/1/2024 a 30/9/2024				
	Geração	Comercialização	Holding e Pipelines	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	1.602.348	3.899.920	-	(608.181)	4.894.087
Custo com energia elétrica	(324.840)	(3.598.253)	(7.949)	608.181	(3.322.861)
Custo com operação	(156.329)	(947)	(22)	-	(157.298)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(506.238)	-	-	-	(506.238)
Lucro bruto	614.941	300.720	(7.971)	-	907.690
Despesas gerais e administrativas	(135.724)	(67.719)	(70.290)	-	(273.733)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	17.316	(3.166)	(32.081)	-	(17.931)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	157.243	17.988	(358)	316.225	491.098
Lucro (prejuízo) operacional	653.776	247.823	(110.700)	316.225	1.107.124
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	488.922	3.166	32.081	-	524.169
Constituição (reversão) de provisão para litígios	(140.853)	60	382	-	(140.411)
Contratos futuros de energia	-	(18.095)	-	(316.225)	(334.320)
Dividendos das Participações Minoritárias	137.838	-	-	-	137.838
Despesas com iniciativas de crescimento	-	680	5.781	-	6.461
EBITDA Ajustado	1.139.683	233.634	(72.456)	-	1.300.861
Depreciação, amortização e amortização de mais valia					(524.169)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais					330.432
Equivalência patrimonial					178.536
Resultado financeiro líquido					(347.656)
Imposto de renda e contribuição social					(322.467)
Lucro líquido do período					615.537

5 Receita

		1/7/2025 a 30/9/2025		1/7/2024 a 30/9/2024		1/1/2025 a 30/9/2025		1/1/2024 a 30/9/2024	
Nota		MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil	MWh (*)	R\$ Mil
Consolidado									
Receita bruta									
Venda de energia									
		6.169.184	1.168.805	2.108.452	393.348	17.703.746	3.393.960	5.326.086	911.322
		7.425.229	1.716.765	7.079.339	1.193.469	19.801.956	3.903.984	16.792.097	2.540.915
	20	1.710.816	439.462	1.581.255	389.445	5.154.547	1.243.611	4.161.137	1.140.629
		2.360.732	660.587	1.078.484	306.185	7.097.194	1.970.967	3.227.857	904.378
	17(a)		(171.900)		(21.255)		(286.407)		(46.711)
			146.296		34.806		368.491		50.954
			3.960.015		2.295.998		10.594.606		5.501.487
Outras receitas									
			10.376		9.619		29.002		27.461
			-		300		24.112		14.630
	20		-		652		3.706		2.126
			44.291		3.526		104.086		7.890
			54.667		14.097		160.906		52.107
			4.014.682		2.310.095		10.755.512		5.553.594
Deduções sobre a receita bruta									
			(373.473)		(201.545)		(986.953)		(475.193)
			(55.250)		(45.073)		(234.151)		(128.468)
			(30.358)		(11.481)		(105.413)		(38.947)
			(11.246)		(2.636)		(31.792)		(7.935)
			(6.316)		(2.738)		(20.763)		(8.677)
			(648)		(111)		(1.217)		(287)
			(477.291)		(263.584)		(1.380.289)		(659.507)
			3.537.391		2.046.511		9.375.223		4.894.087

(*) Megawatt-hora, não revisado pelos auditores independentes.

O acréscimo do saldo da receita líquida no período findo em 30 de setembro de 2025 decorre, principalmente, da consolidação das operações da Auren Participações, cuja aquisição foi concluída pela Companhia em 31 de outubro de 2024, não tendo efeito no 3º trimestre de 2024. A combinação dos portfólios elevou significativamente a capacidade instalada e o volume de energia comercializada, refletindo-se no aumento expressivo da receita líquida da Companhia.

6 Custos e despesas operacionais, líquidas

	Nota					Consolidado	
		Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024
					Total	Total	
Energia comprada	6.1	(2.363.111)	-	-	-	(2.363.111)	(1.420.661)
Encargos de uso da rede elétrica		(180.634)	-	-	-	(180.634)	(84.597)
Depreciação e amortização		-	(379.376)	(7.475)	-	(386.851)	(174.478)
Amortização de mais-valia		-	(77.628)	(1.074)	-	(78.702)	(8.133)
Pessoal		-	(44.538)	(74.311)	-	(118.849)	(68.152)
Pessoal		-	(44.538)	(74.311)	-	(118.849)	(68.152)
Materiais		-	(8.375)	2.014	-	(6.361)	(1.976)
Materiais		-	(8.375)	2.014	-	(6.361)	(1.976)
Serviços		-	(105.757)	(45.051)	-	(150.808)	(71.568)
Serviços de terceiros		-	(14.024)	(44.141)	-	(58.165)	(41.066)
Serviços de manutenção e conservação		-	(16.318)	(910)	-	(17.228)	(4.221)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos		-	(75.415)	-	-	(75.415)	(26.281)
Outros		-	(41.281)	(18.362)	-	(59.643)	(16.424)
Aluguéis e arrendamentos		-	(13.090)	(3.715)	-	(16.805)	(4.611)
Seguros		-	(15.773)	(2.673)	-	(18.446)	(4.021)
Impostos, taxas e contribuições		-	(3.012)	(2.451)	-	(5.463)	(1.057)
Outras despesas líquidas		-	(9.406)	(9.523)	-	(18.929)	(6.735)
Demais (despesas) receitas		-	-	-	6.339	6.339	250.446
Pagamento de litígios		-	-	-	(5.281)	(5.281)	(1.212)
Contratos futuros de energia		-	-	-	13.907	13.907	188.548
(Provisão)/reversão para litígios		-	-	-	(7.388)	(7.388)	66.711
Baixa de imobilizado, intangível e arrendamentos		-	-	-	(3.058)	(3.058)	2.706
Ganho/Perda na venda de imobilizado		-	-	-	4.496	4.496	(5.489)
Demais (despesas) receitas líquidas		-	-	-	3.663	3.663	(818)
		(2.543.745)	(656.955)	(144.259)	6.339	(3.338.620)	(1.595.543)

	Nota	1/1/2025 a 30/9/2025					Consolidado
		Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	1/1/2024 a 30/9/2024
Energia comprada	6.1	(5.236.361)	-	-	-	(5.236.361)	(3.077.695)
Encargos de uso da rede elétrica		(537.855)	-	-	-	(537.855)	(245.166)
Depreciação e amortização		-	(1.130.505)	(23.855)	-	(1.154.360)	(499.771)
Amortização de mais-valia		-	(288.510)	(2.626)	-	(291.136)	(24.398)
Pessoal		-	(110.455)	(235.503)	-	(345.958)	(170.403)
Pessoal		-	(110.455)	(235.503)	-	(345.958)	(170.403)
Materiais		-	(23.791)	(2.542)	-	(26.333)	(4.895)
Materiais		-	(23.791)	(2.542)	-	(26.333)	(4.895)
Serviços		-	(276.562)	(138.478)	-	(415.040)	(203.481)
Serviços de terceiros		-	(94.897)	(133.141)	-	(228.038)	(112.394)
Serviços de manutenção e conservação		-	(28.175)	(5.337)	-	(33.512)	(10.671)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos		-	(153.490)	-	-	(153.490)	(80.416)
Outros		-	(102.787)	(38.998)	-	(141.785)	(52.252)
Aluguéis e arrendamentos		-	(31.821)	(5.039)	-	(36.860)	(12.139)
Seguros		-	(47.682)	(8.577)	-	(56.259)	(16.034)
Impostos, taxas e contribuições		-	(11.843)	(5.748)	-	(17.591)	(5.800)
Outras despesas líquidas		-	(11.441)	(19.634)	-	(31.075)	(18.279)
Demais (despesas) receitas		-	-	-	(113.046)	(113.046)	491.098
Pagamento de litígios		-	-	-	(10.765)	(10.765)	(2.677)
Contratos futuros de energia	16(b)	-	-	-	(111.508)	(111.508)	334.320
Reversão para litígios	18(a)	-	-	-	21.827	21.827	150.622
Baixa de imobilizado, intangível e arrendamentos		-	-	-	(23.744)	(23.744)	(5.489)
Ganho na venda de imobilizado		-	-	-	9.869	9.869	17.538
Demais (despesas) receitas líquidas		-	-	-	1.275	1.275	(3.216)
		(5.774.216)	(1.932.610)	(442.002)	(113.046)	(8.261.874)	(3.786.963)

O acréscimo do saldo dos custos e despesas operacionais líquidas no período findo em 30 de setembro de 2025 decorre, principalmente, da consolidação das operações da Auren Participações, cuja aquisição foi concluída pela Companhia em 31 de outubro de 2024, não tendo efeito no 3º trimestre de 2024.

				Controladora	
				1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	Total	Total
Depreciação e amortização	(3.178)	-	(3.178)	(3.178)	(2.744)
Pessoal	(15.886)	-	(15.886)	(15.886)	(13.250)
Pessoal	(15.886)	-	(15.886)	(15.886)	(13.250)
Materiais	(429)	-	(429)	(429)	(348)
Materiais	(429)	-	(429)	(429)	(348)
Serviços	(17.974)	-	(17.974)	(17.974)	(12.256)
Serviços de terceiros	(17.112)	-	(17.112)	(17.112)	(11.893)
Serviços de manutenção e conservação	(862)	-	(862)	(862)	(363)
Outros	(8.973)	-	(8.973)	(8.973)	(2.886)
Impostos, taxas e contribuições	(15)	-	(15)	(15)	(148)
Outras despesas líquidas	(8.958)	-	(8.958)	(8.958)	(2.738)
Demais (despesas) receitas	-	481	481	481	359
Demais (despesas) receitas líquidas	-	481	481	481	359
	(46.440)	481	(45.959)	(45.959)	(31.125)

				Controladora	
				1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	Total	Total
Depreciação e amortização	(9.556)	-	(9.556)	(9.556)	(7.681)
Pessoal	(44.051)	-	(44.051)	(44.051)	(32.999)
Pessoal	(44.051)	-	(44.051)	(44.051)	(32.999)
Materiais	(1.215)	-	(1.215)	(1.215)	(869)
Materiais	(1.215)	-	(1.215)	(1.215)	(869)
Serviços	(41.776)	-	(41.776)	(41.776)	(22.735)
Serviços de terceiros	(39.888)	-	(39.888)	(39.888)	(21.811)
Serviços de manutenção e conservação	(1.888)	-	(1.888)	(1.888)	(924)
Outros	(16.730)	-	(16.730)	(16.730)	(11.015)
Impostos, taxas e contribuições	(951)	-	(951)	(951)	(1.786)
Outras despesas líquidas	(15.779)	-	(15.779)	(15.779)	(9.229)
Demais (despesas) receitas	-	119	119	119	(102)
Demais (despesas) receitas líquidas	-	119	119	119	(102)
	(113.328)	119	(113.209)	(113.209)	(75.401)

6.1 Energia comprada

	Nota	Consolidado			
		1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Energia comprada					
Operações de <i>trading</i>		(2.151.917)	(1.339.483)	(4.735.019)	(2.865.341)
Partes relacionadas – <i>trading</i>	20	(78.775)	(53.871)	(200.716)	(144.691)
Serviços de operação – <i>trading</i>		(7.998)	(4.755)	(17.536)	(14.145)
Prêmio repactuação do risco hidrológico		(8.177)	(8.049)	(25.058)	(23.973)
Energia de curto prazo – CCEE		(102.438)	(10.107)	(258.429)	(19.713)
Outros custos		(13.806)	(4.396)	397	(9.832)
		(2.363.111)	(1.420.661)	(5.236.361)	(3.077.695)

7 Resultado financeiro líquido

	Nota	Consolidado				Controladora			
		1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Receitas financeiras									
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva		220.073	136.677	644.192	340.921	19.003	14.603	82.568	40.591
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas (ii)		4.509	4.390	55.103	62.436	2.926	4.386	8.531	16.296
Atualização monetária sobre depósitos judiciais		1.292	3.121	3.529	10.979	13	7	50	19
Reversão de atualização monetária sobre provisão para litígios	18(a)	4.329	873	4.329	873	-	155	-	155
Valor justo dos empréstimos, financiamentos e debêntures (iii)	13(c)	36.797	-	36.797	-	-	-	-	-
Instrumento financeiro derivativos		(29.599)	-	-	22	-	-	-	-
Outras receitas financeiras		14.277	1.661	33.501	10.440	404	680	2.636	3.752
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro - demais itens		(7.188)	(5.460)	(21.471)	(14.844)	(1.011)	(856)	(4.217)	(4.162)
		244.490	141.262	755.980	410.827	21.335	18.975	89.568	56.651
Despesas financeiras									
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	13(c)	(568.117)	(137.938)	(1.672.548)	(358.675)	(156.374)	(19.251)	(623.921)	(46.678)
Juros de swap e impostos sobre dívida em moeda estrangeira		23.396	-	(93.243)	-	-	-	-	-
Atualização monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(77.446)	(32.806)	(470.136)	(166.358)	(923)	(1.427)	(14.079)	(4.680)
Juros passivos de arrendamentos		(4.245)	-	(9.544)	-	-	-	-	-
Ajuste a valor presente sobre arrendamentos		(1.852)	-	(5.355)	-	(551)	-	(1.519)	-
Apropriação de custos de captações	13(c)	(133.237)	(5.135)	(181.332)	(13.804)	(11.804)	(438)	(33.488)	(843)
Atualização monetária sobre provisão para litígios	18(a)	(6.839)	(13.707)	(38.113)	(46.805)	(7)	-	(20)	(8)
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	19 (a)	(22.368)	(35.252)	(67.104)	(105.757)	-	-	-	-
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas		(4.241)	(3.274)	(13.694)	(11.460)	(2.245)	(4.106)	(7.874)	(7.755)
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento	17 (a)	(2.283)	(1.357)	(32.436)	(7.515)	-	-	-	-
Instrumento financeiro - Hedge financeiro importação		(16)	(1)	(16)	(1)	-	-	-	-
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais		(4.118)	(62)	(5.452)	(5.895)	-	-	-	-
Ajuste a valor presente sobre obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		(10.789)	(5.724)	(30.090)	(16.126)	-	-	-	-
Atualização monetária sobre acordos judiciais		-	(532)	(1.340)	(1.213)	-	-	-	-
Ajuste a valor presente sobre UBP		-	(317)	(139)	(1.289)	-	-	-	-
Valor justo dos empréstimos, financiamentos e debêntures (iii)		37.721	-	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		(75.240)	-	(75.240)	-	-	-	-	-
Outras despesas financeiras		(20.106)	(7.782)	(62.092)	(23.585)	(829)	471	(2.336)	(3.206)
		(869.780)	(243.887)	(2.757.874)	(758.483)	(172.733)	(24.751)	(683.237)	(63.170)
		(625.290)	(102.625)	(2.001.894)	(347.656)	(151.398)	(5.776)	(593.669)	(6.519)

A variação do resultado financeiro consolidado se deu substancialmente devido aos saldos advindos da aquisição da Auren Participações ocorrida em outubro de 2024, bem como o empréstimo tomado em 2024, além da captação realizada em 2024 pela Auren Energia.

- (i) O montante total de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures, relativo ao período findo em 30 de setembro de 2025, líquido de juros capitalizados ao imobilizado foi de R\$ 1.672.548 (R\$ 358.675 em 30 de setembro de 2024). O montante de R\$ 11.527 foi capitalizado ao imobilizado em andamento (R\$ 1.433 em 30 de setembro de 2024).
- (ii) O montante total contempla o saldo de R\$ 38.832 referente ao ajuste a valor presente sobre o saldo a pagar de opção de compra de ações alienadas, referente aos contratos de autoprodução, realizados com as controladas NK 232 Empreendimentos e Participações S.A., e a SF401 Participações Societárias S.A. e SF 593 Participações Societárias S.A.

- (iii) A controlada direta Auren Participações designou como *hedge accounting* de valor justo as operações de empréstimos para os quais contratou instrumentos financeiros derivativos, com o propósito de se proteger do risco de valor justo associado com a taxa de juros. No período findo em 30 de setembro de 2025, foi reconhecida uma variação negativa de R\$ 75.240 dos instrumentos financeiros derivativos, que foi parcialmente compensado pela variação positiva de R\$ 36.797 decorrente da reavaliação do valor justo do passivo financeiro referente à sua 2ª e 3ª Emissão de Debêntures

8 Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024
Caixa				
Caixa e bancos	83.626	185.677	455	259
Equivalentes de caixa				
Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs") e Operações Compromissadas	1.680.168	2.223.835	386.709	282.184
Quotas de fundos de investimento (a)	2.715.574	4.791.037	24.347	1.758.967
	4.395.742	7.014.872	411.056	2.041.151
Caixa e equivalentes de caixa	4.479.368	7.200.549	411.511	2.041.410
Aplicações financeiras				
Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs")	118.271	2.629	-	-
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs - Fundo Odessa Auren	478.043	-	8.800	-
	596.314	2.629	8.800	-
Fundo de liquidez - Conta reserva (ii)				
Circulante	40.967	17.875	-	-
Não circulante	945.632	892.406	-	-
	986.599	910.281	-	-
	6.062.281	8.113.459	420.311	2.041.410

Em 30 de setembro de 2025, os CDBs apresentavam taxas de remuneração entre 95% e 102,5% do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI").

A variação da rubrica de Caixa e equivalentes de caixa é decorrente, principalmente, dos pagamentos de principal e juros das dívidas ocorridos no período. Para maiores detalhes, veja a movimentação apresentada na nota explicativa 13(c).

(i) Alguns contratos de financiamento da Companhia e suas controladas preveem a obrigação de manutenção de contas reserva e/ou fundos de liquidez como garantia, os quais devem ser mantidos durante todo o prazo de vigência dos respectivos contratos.

(a) Quotas de fundos de investimento

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024
Quotas de fundos de investimento				
Operações Compromissadas – Títulos públicos	1.953.948	3.976.481	24.072	1.561.054
Títulos públicos	761.626	814.556	275	197.913
	2.715.574	4.791.037	24.347	1.758.967

As quotas de fundo de investimento pertencem ao fundo exclusivo da Votorantim, Fundo Aquilae e outros fundos exclusivos da Companhia e suas subsidiárias e, por esse motivo, seus saldos estão sendo consolidados nessas demonstrações financeiras. As operações são compostas substancialmente por títulos públicos e operações compromissadas, os quais apresentaram taxa média de remuneração de 101,1% CDI no período de findo em 30 de setembro de 2025 (98,7% CDI em 31 de dezembro de 2024).

8.1 Qualidade de créditos dos ativos financeiros

A tabela a seguir reflete a qualidade de crédito dos emissores e das contrapartes em operações de caixa e equivalentes de caixas, aplicações financeiras e fundo de liquidez – conta reserva:

	Consolidado		Controladora	
	Rating local		Rating local	
	30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024
AAA	6.062.193	8.113.322	420.311	2.041.410
AA+	88	137	-	-
	6.062.281	8.113.459	420.311	2.041.410

Os *ratings* foram extraídos de agências de *rating* (Standard & Poor's, Moody's e Fitch Ratings). Para apresentação, foi considerado o padrão de nomenclatura utilizado por elas.

9 Contas a receber de clientes

(a) Composição

	Nota	Consolidado	
		30/9/2025	31/12/2024
Operações de <i>trading</i>		805.079	737.200
Contratos regulados		379.350	368.548
Contratos bilaterais		218.281	214.017
Partes relacionadas	20	141.803	169.208
		1.544.513	1.488.973
Perda estimada com créditos de liquidação duvidosa		(1.341)	(613)
		1.543.172	1.488.360

(b) Vencimentos de contas a receber

	Consolidado	
	30/9/2025	31/12/2024
A vencer	1.512.118	1.463.024
Vencidos até 3 meses	16.957	20.148
Vencidos de 3 a 6 meses	8.197	1.249
Vencidos acima de 6 meses	7.241	4.552
	1.544.513	1.488.973

Os valores a receber negociados pelas controladas da Companhia, normalmente, possuem prazo de recebimento de até 45 dias.

10 Investimentos

a) Composição

	Consolidado							
	Informações em 30 de setembro de 2025				Resultado de equivalência patrimonial			Saldo
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	30/9/2025	31/12/2024
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Coligadas								
Pollarix S.A. (i)	398.425	187.803	66,67	-	149.168	140.698	288.612	248.427
CBA Energia Participações S.A. (i)	303.084	115.132	66,67	-	79.154	83.245	207.338	227.297
Pinheiro Machado Participações S.A. (i)	48.646	31.272	50,00	-	18.763	16.957	26.092	24.489
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A. (v)	23.899	4.517	100,00	100,00	3.834	1.431	-	9.601
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.	(1.457)	(1.049)	49,85	49,85	(523)	(1.077)	(726)	(119)
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.	2.032	(1.545)	15,00	15,00	(232)	(400)	305	543
Joint Ventures								
Tucano Holding III S.A. (iii) (iv)	177.733	(2.091)	50,00	50,00	(3.083)	-	84.408	106.817
Gud Comercializadora de Energia S.A. (iv)	29.959	(7.182)	50,00	50,00	(3.591)	-	14.980	-
Mais-valia								
Pollarix S.A. (ii)					(52.691)	(38.401)	765.744	818.435
CBA Energia Participações S.A. (ii)					(32.061)	(14.293)	485.746	517.807
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)					(8.730)	(8.730)	79.548	88.282
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A.					(596)	(894)	-	10.725
Investimento - JV Unipar I (ii)					(4.314)	-	159.265	164.589
Ágio								
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A. (v)					-	-	-	22.892
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.					-	-	13.515	13.515
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.					-	-	8.258	8.258
					145.098	178.536	2.133.085	2.261.558

- (i) Os resultados de investimento registrado na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 30 de setembro de 2025, devido ao cálculo de equivalência patrimonial considerar a desproporcionalidade dos dividendos, conforme previsto no Estatuto Social das Controladas: (a) CBA Energia, que determina o pagamento de dividendos 10% superior para as ações preferenciais, sendo a o percentual econômico de participação de 68,80%; (b) Pollarix que determina o pagamento de dividendos 93% superior para as ações preferenciais e decorrente do aporte de investimento, sendo a o percentual econômico de participação de 71,40%; e (c) Pinheiro Machado que determina o pagamento de dividendos 50% superior para as ações preferenciais, sendo a o percentual econômico de participação de 60%. A Companhia possui apenas ações preferenciais dessas coligadas, portanto, não há percentual de participação votante.
- (ii) Refere-se aos ajustes a valor justo dos ativos detidos pela Auren referente ao direito de concessão de investimentos hidrelétricos, com relação à mais-valia das investidas CBA Energia, Pollarix e Pinheiro Machado, e está sendo amortizado pelos prazos de concessão de cada usina detida pelas empresas. O saldo relativo à *Joint Venture* Unipar I, refere-se à mais-valia apurada na combinação de negócios com a Auren Participações sobre os ativos detidos pela Tucano Holdings III, controlada indireta da Auren Participações.
- (iii) O saldo de investimento referente à investida Tucano Holding III não reflete o percentual de participação, pois em sua composição há amortização de juros capitalizados no montante de R\$ (3.767) e equivalência patrimonial do período findo em 30 de setembro de 2025 há amortização de juros capitalizados no montante de R\$ (1.350).
- (iv) A participação no investimento GUD Energia é detida pela controlada Auren Comercializadora e a participação no investimento Tucano Holdings III, pela controlada Auren Participações.

- (v) A controlada Auren Comercializadora concluiu, em 14 de julho de 2025, um acordo societário para aquisição da parcela remanescente de 50% do capital social da Way2, passando a deter, portanto, 100% de participação acionária na referida empresa após a conclusão da transação e pagamento aos antigos acionistas. O efeito líquido no caixa da transação foi de R\$ 80.260, sendo R\$ 92.082 pagos aos antigos acionistas em 14 de julho e R\$ 11.822 de caixa adquirido.

	Controladora							
	Informações em 30 de setembro de 2025				Resultado de equivalência patrimonial		Saldo	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	30/9/2025	31/12/2024
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
CESP - Companhia Energética de São Paulo	4.625.770	18.988	100,00	100,00	18.988	139.002	4.625.770	7.939.080
Auren Participações S.A.	4.261.350	(407.886)	100,00	100,00	(407.886)	-	4.261.350	5.192.522
Auren Comercializadora de Energia Ltda. (i)	961.581	198.542	100,00	100,00	30.613	371.898	682.819	650.879
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	35.624	(13.731)	100,00	100,00	(13.731)	(7.848)	35.624	49.355
MRTV Energia S.A. (iv)	27.367	(460)	72,50	100,00	(460)	(487)	27.367	27.827
Ventos do Araripe III								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	523.462	49.532	100,00	100,00	49.532	13.505	523.462	473.931
Ventos do Piauí I								
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	427.735	53.841	100,00	100,00	53.841	29.443	427.735	518.899
Ventos do Piauí II								
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A. (iv)	79.324	(7.410)	51,00	100,00	(7.410)	(8.468)	79.324	86.734
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	43.212	(4.888)	50,00	50,00	(2.444)	(2.795)	21.606	24.050
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A. (iv)	72.057	(6.159)	51,00	100,00	(6.159)	(7.554)	72.057	78.216
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A.	40.224	(4.672)	50,00	50,00	(2.336)	(2.686)	20.112	22.448
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	34.744	(4.828)	50,00	50,00	(2.414)	(2.561)	17.372	19.786
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	35.844	(4.837)	50,00	50,00	(2.419)	(2.500)	17.922	20.341
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A. (iv)	21.476	(1.432)	51,00	100,00	(1.432)	(2.114)	21.476	22.908
Ventos do Piauí III								
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	28.870	(5.165)	50,00	50,00	(2.582)	(3.201)	14.435	17.017
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	34.224	(7.884)	50,00	50,00	(3.942)	(4.112)	17.112	21.054
Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A.	56.090	(925)	50,00	50,00	(462)	(466)	28.045	28.507
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	30.602	(3.601)	50,00	50,00	(1.801)	(2.370)	15.301	17.102
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	131.167	1.015	100,00	100,00	1.015	8.016	131.167	130.152
Coligadas								
Pollarix S.A. (ii)	398.425	187.803	66,67	-	149.168	140.698	288.612	248.427
CBA Energia Participações S.A. (ii)	303.084	115.132	66,67	-	79.154	83.245	207.338	227.297
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)	48.646	31.272	50,00	-	18.763	16.957	26.092	24.489
Mais valia								
Auren Participações S.A. (iii)					(230.302)	-	3.466.906	3.697.209
Pollarix S.A.					(52.691)	(38.401)	765.744	818.435
CBA Energia Participações S.A.					(32.061)	(14.293)	485.746	517.807
Pinheiro Machado Participações S.A.					(8.730)	(8.730)	79.548	88.282
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.					(4.075)	(4.320)	71.689	75.761
CESP - Companhia Energética de São Paulo (v)					2.079	(20.078)	(832.668)	(834.750)
Ágio								
Auren Comercializadora de Energia Ltda.					-	-	420.969	420.969
					(380.184)	669.780	16.020.032	20.624.734

- (i) O resultado de equivalência patrimonial na Auren Comercializadora não reflete o percentual de participação, pois há ajuste de consolidação dos resultados não realizados referente a marcação a mercado dos contratos futuros de compra e venda de energia no montante de R\$ (167.927), líquido dos impostos diferidos de R\$ (86.508), totalizando R\$ (254.435) no período de findo em 30 de setembro de 2025 (R\$ 316.225 em 30 de setembro de 2024).
- (ii) Os resultados de investimento registrado na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 30 de setembro de 2025, devido ao cálculo de equivalência patrimonial considerar a desproporcionalidade dos dividendos, conforme previsto no Estatuto Social das Controladas: (a) CBA Energia, que determina o pagamento de dividendos 10% superior para as ações preferenciais, sendo a o percentual econômico de participação de 68,80%; (b) Pollarix que determina o pagamento de dividendos 93% superior para as ações preferenciais e decorrente do aporte de investimento, sendo a o percentual econômico de participação de 71,40%; e (c) Pinheiro Machado que determina o pagamento de dividendos 50% superior para as ações preferenciais, sendo a o percentual econômico de participação de 60%. A Companhia possui apenas ações preferenciais dessas coligadas, portanto, não há percentual de participação votante.
- (iii) Refere-se ao ajuste a valor justo dos ativos detidos pela Auren provenientes da combinação de negócios ocorrida em 2024, com relação à mais-valia da investida Auren Participações, e está sendo amortizado pelos prazos de concessão de cada investida da controlada.
- (iv) Houve a alienação de participação dessas investidas, porém cláusulas contratuais garantem à Companhia o controle sobre a totalidade do retorno desses investimentos, razão pela qual estão sendo consolidados em 100%.
- (v) A controlada CESP possuía um saldo de *impairment* no momento de sua aquisição pela Auren, tal saldo fez parte do valor justo, desta forma, no momento de sua reversão, não impactou o resultado da controladora Auren. Em 30 de setembro de 2025 o saldo dessa mais valia, líquida de depreciação é de R\$ 839.765.

b) Movimentação

Nota	Consolidado		Controladora	
	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Saldo no início do período	2.261.558	2.057.307	20.624.734	12.515.519
Equivalência patrimonial	145.098	178.536	(380.184)	669.780
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	-	-	71.746	-
Outros resultados abrangentes	(298)	(1.157)	(298)	(1.157)
Empresa incorporada incluída na consolidação	(42.712)	-	-	-
Aumento de capital em investidas	10.673	9.257	1.200.000	139.000
Redução de capital em investidas	-	-	(3.730.078)	(80.000)
Juros sobre capital próprio	-	(17.187)	-	(17.187)
Deliberação de dividendos adicionais	(72.589)	(117.585)	(1.597.470)	(118.322)
Deliberação de dividendos intermediários	(99.279)	(3.620)	(99.279)	(3.620)
Deliberação de dividendos intercalares	(75.728)	-	(75.728)	-
Reversão de dividendos	-	-	-	1.060
Outros	6.362	-	6.589	-
Saldo no final do período	2.133.085	2.105.551	16.020.032	13.105.073

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

11 Imobilizado

a) Composição e movimentação

									Consolidado	
									1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
	Terras e terrenos	Edifícios, construções e benfeitorias	Máquinas, equipamentos e instalações	Reservatórios, barragens e adutoras	Desmobilização de ativos	Veículos	Móveis e utensílios	Obras em andamento (ii)	Total	Total
Saldo no início do período (iii)										
Custo	701.261	3.738.174	19.773.519	8.630.099	328.195	20.779	16.383	1.263.041	34.471.451	20.439.472
Depreciação acumulada	(43.945)	(1.602.890)	(3.104.532)	(4.263.304)	(128.682)	(7.986)	(3.388)	-	(9.154.727)	(8.630.178)
Ajuste a valor justo de imobilizado na alocação de preço de compra	858.924	194.636	981.818	(982.722)	-	-	-	-	1.052.656	188.821
Amortização de ajuste a valor justo acumulada	(168.678)	(1.215)	(189.734)	173.622	-	-	-	-	(186.005)	(148.768)
Saldo líquido no início do período	1.347.562	2.328.705	17.461.071	3.557.695	199.513	12.793	12.995	1.263.041	26.183.375	11.849.347
Adições (ii)	-	-	-	-	1.092	-	-	595.609	596.701	188.229
Substituição de itens em garantia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	465
Remensuração de desmobilização de ativos	-	-	-	-	24.295	-	-	-	24.295	-
Baixa	-	(1.549)	(32)	-	-	-	(395)	(18.247)	(20.223)	-
Depreciação	(7.215)	(90.176)	(695.953)	(189.247)	(20.479)	(2.397)	(1.270)	-	(1.006.737)	(437.386)
Amortização de ajuste a valor justo	(20.801)	(6.029)	(51.251)	29.422	-	-	-	-	(48.659)	(20.078)
Empresa incorporada incluída na consolidação (Nota 1.2.1 (a)(viii))	-	-	685	-	-	-	14	-	699	470
Transferências (i)	1.791	(774.555)	1.241.051	3.805	-	3.064	3.014	(482.598)	(4.428)	(9.237)
Saldo no final do período	1.321.337	1.456.396	17.955.571	3.401.675	204.421	13.460	14.358	1.357.805	25.725.023	11.571.810
Custo	703.052	2.962.070	21.015.223	8.633.904	353.582	23.843	19.016	1.357.805	35.068.495	20.619.399
Depreciação acumulada	(51.160)	(1.693.066)	(3.800.485)	(4.452.551)	(149.161)	(10.383)	(4.658)	-	(10.161.464)	(9.067.564)
Ajuste a valor justo de imobilizado na alocação de preço de compra	858.924	194.636	981.818	(982.722)	-	-	-	-	1.052.656	188.821
Amortização de ajuste a valor justo acumulada	(189.479)	(7.244)	(240.985)	203.044	-	-	-	-	(234.664)	(168.846)
Saldo líquido no final do período	1.321.337	1.456.396	17.955.571	3.401.675	204.421	13.460	14.358	1.357.805	25.725.023	11.571.810
Taxas médias anuais de depreciação - %	3,3%	3,3%	5,0%	2,0%	1,0%	15,0%	6,3%			

(i) Os montantes de transferências referem-se às unitizações após o encerramento do período de construção, com base em laudo final emitido por consultoria especializada contratada. Tais reclassificações são necessárias para aprimorar a apresentação dos custos do imobilizado. O montante final de (R\$4.428) corresponde à transferência da classe "Obras em andamento", do imobilizado, para o ativo intangível.

(ii) No período findo em 30 de setembro de 2025 houve desembolso caixa no valor de R\$ 503.718, o montante de R\$ 113.900 refere-se ao líquido entre: (i) saldo que não resultaram em saída de caixa no exercício findo em 31 de dezembro de 2024; (ii) saldo que não resultou em saída de caixa no período findo em 30 de setembro de 2025 e (iii) adiantamentos ocorridos em 2025.

(iii) Os saldos de custo de servidão estão classificados na nota de intangível.

(iv) Os saldos de transferência de edifícios, construções e benfeitorias se referem a reclassificação para máquinas, equipamentos e instalações.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

12 Intangível

a) Composição e movimentação

												Consolidado	
												1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
	Direitos de outorga, exploração e de recursos naturais	Intangível gerado de combinação de negócios	Autorização ANEEL	Mais-valia de intangíveis	Repactuação risco hidrológico	Softwares, marcas e patentes	Ágio	UBP	Direitos e projetos em desenvolvimento	Custo de servidão	Intangível em andamento	Total	Total
Saldo no início do período													
Custo	1.615.302	750.089	17.633	3.609.932	1.482.975	150.173	508.845	253.211	37.208	22.111	17.212	8.464.691	2.871.985
Amortização acumulada	(269.146)	(69.139)	(3.873)	(177.525)	(451.014)	(47.768)	-	(88.232)	-	(1.690)	-	(1.108.387)	(413.532)
Saldo líquido no início do período	1.346.156	680.950	13.760	3.432.407	1.031.961	102.405	508.845	164.979	37.208	20.421	17.212	7.356.304	2.458.453
Adições	-	-	-	-	5.553	4.699	108.123	-	-	-	12.268	130.643	112.251
Amortizações	(33.305)	-	-	-	(79.474)	(18.097)	-	(5.254)	-	(744)	-	(136.874)	(57.214)
Amortizações de ajuste a valor justo	-	(24.329)	(628)	(219.120)	3.928	(2.328)	-	-	-	-	-	(242.477)	(4.320)
Baixas	-	-	-	-	-	(3.265)	-	-	-	-	(256)	(3.521)	(5.498)
Remensuração	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172
Empresa incluída na consolidação (Nota 1.2.1 (a))	-	-	-	-	-	1.210	-	-	-	-	-	1.210	2.571
Transferências	-	-	-	-	-	3.451	-	-	-	2.771	(1.794)	4.428	9.237
Saldo no final do período	1.312.851	656.621	13.132	3.213.287	961.968	88.075	616.968	159.725	37.208	22.448	27.430	7.109.713	2.515.652
Custo	1.615.302	750.089	17.633	3.609.932	1.488.528	156.268	616.968	253.211	37.208	24.882	27.430	8.597.451	2.990.718
Amortização acumulada	(302.451)	(93.468)	(4.501)	(396.645)	(526.560)	(68.193)	-	(93.486)	-	(2.434)	-	(1.487.738)	(475.066)
Saldo líquido no final do período	1.312.851	656.621	13.132	3.213.287	961.968	88.075	616.968	159.725	37.208	22.448	27.430	7.109.713	2.515.652
Taxas médias anuais de amortização - %	3,0%	3,0%	0,5%	4,5%	2,9%	20,0%		3,0%		3,6%			

13 Empréstimos, financiamentos e debêntures

a) Composição

Consolidado											
30/9/2025											
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo
		Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Encargos	Total		
Moeda Nacional											
BNDES - Complexo do Araripe III	TJLP+2,74%	71.679	(5.869)	2.668	68.478	691.489	(28.825)	-	662.664	731.142	631.371
BNDES - Complexo do Piauí I	TJLP+2,16%	56.728	(1.348)	1.604	56.984	439.644	(10.444)	-	429.200	486.184	412.842
BNDES - Sol do Piauí	IPCA+3,65%	10.005	(96)	300	10.209	181.754	(1.743)	-	180.011	190.220	144.856
BNDES - Complexo do Piauí II e III	IPCA+4,56%	91.296	(1.711)	3.469	93.054	1.688.981	(31.645)	-	1.657.336	1.750.390	1.423.186
Debêntures - 1ª emissão - Santo Estevão Holding - Auren Energia	IPCA+6,99%	14.460	(457)	2.828	16.831	175.931	(2.668)	-	173.263	190.094	183.479
Debêntures - 2ª emissão - Auren Energia	IPCA+6,30%	-	(1.130)	12.125	10.995	425.248	(8.667)	-	416.581	427.576	425.318
Debêntures - 3ª emissão - Auren Energia	CDI+0,55%	-	(2.640)	174.514	171.874	2.500.000	(13.419)	-	2.486.581	2.658.455	2.710.622
Debêntures - 12ª emissão - CESP	IPCA+4,30%	-	(5.014)	11.007	5.993	2.053.379	(19.639)	-	2.033.740	2.039.733	1.855.296
Debêntures - 13ª emissão - CESP	IPCA+6,17%	-	(3.715)	32.716	29.001	1.171.544	(26.724)	-	1.144.820	1.173.821	1.122.691
Debêntures - 14ª emissão - CESP	CDI+0,62%	-	(836)	40.276	39.440	2.100.000	(4.948)	-	2.095.052	2.134.492	2.193.516
BNB - CESP (i)	IPCA+5,76%	14.342	(263)	4.169	18.248	791.855	(5.337)	82.353	868.871	887.119	821.949
Debêntures - 2ª Emissão - Auren Participações (iii)	IPCA+7,45%comswapparaocdi-0,50%	-	-	66.465	66.465	2.011.736	-	-	2.011.736	2.078.201	2.078.201
Debêntures - 3ª Emissão - Auren Participações (iv)	IPCA+6,92%comswapparaocdi-0,90%	-	-	9.506	9.506	1.132.712	-	-	1.132.712	1.142.218	1.142.218
Debêntures - 1ª Emissão (1ª série) - Tietê Eólica	IPCA+7,61%	4.879	(78)	108	4.909	-	-	-	-	4.909	4.878
Debêntures - 1ª Emissão (2ª Série) - Tietê Eólica	IPCA+7,87%	6.979	(71)	159	7.067	-	-	-	-	7.067	7.027
Debêntures - 1ª Emissão - Tucano THII	IPCA+6,06%	18.063	(748)	4.946	22.261	364.652	(11.217)	-	353.435	375.696	340.138
Debêntures - 1ª Emissão - Cajulna AB1	IPCA+7,07%	16.876	(2.889)	23.060	37.047	1.105.596	(51.285)	-	1.054.311	1.091.358	1.051.015
Debêntures - 1ª Emissão - Araripe	IPCA+9,24%	22.500	(968)	2.079	23.611	55.527	(1.695)	-	53.832	77.443	77.969
Debêntures - 1ª Emissão - Caetés	IPCA+8,86%	28.673	(591)	1.956	30.038	47.761	(738)	-	47.023	77.061	76.977
Debêntures - 1ª Emissão Potengi (1ª Série)	IPCA+7,37%	9.825	(1.041)	6.865	15.649	311.087	(15.881)	-	295.206	310.855	305.395
Debêntures - 1ª Emissão Potengi (2ª Série)	IPCA+7,04%	16.915	(622)	4.237	20.530	190.172	(10.110)	-	180.062	200.592	193.465
Debêntures - 1ª Emissão (1ª série) - Santa Tereza 07	IPCA+6,93%	7.083	(443)	967	7.607	316.141	(7.755)	-	308.386	315.993	304.779
Debêntures - 1ª Emissão (2ª série) - Santa Tereza 07	IPCA+7,08%	28.172	(1.182)	1.850	28.840	603.034	(14.778)	-	588.256	617.096	589.983
Debêntures - 2ª Emissão - Veleiros (1ª série)	IPCA+7,33%	1.217	(126)	2.142	3.233	83.473	(2.677)	-	80.796	84.029	82.907
Debêntures - 2ª Emissão - Veleiros (2ª série)	IPCA+6,93%	195	(169)	1.758	1.784	73.216	(2.564)	-	70.652	72.436	69.026
Debêntures - 8ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,02%	27.641	(1.114)	4.042	30.569	149.944	(4.083)	-	145.861	176.430	167.734
Debêntures - 9ª Emissão (1ª Série) - Auren Operações	CDI+1,00%	690.000	(1.006)	8.995	697.989	690.000	(503)	-	689.497	1.387.486	1.399.916
Debêntures - 9ª Emissão (2ª Série) - Auren Operações	IPCA+4,71%	-	(4.225)	1.829	2.396	908.797	(10.563)	-	898.234	895.838	827.359
Debêntures - 9ª Emissão (3ª Série) - Auren Operações	IPCA+4,71%	-	(1.283)	6.430	5.147	253.619	(3.207)	-	250.412	255.559	236.193
Debêntures - 11ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,49%	-	(1.473)	1.764	291	641.332	(16.943)	-	624.389	624.680	582.218
BNDES - Auren Operações	TJLP+2,58	27.785	(160)	389	28.014	85.671	(493)	-	85.178	113.192	104.816
BNDES - Complexos Eólicos Salinas e Mandacaru	TJLP+2,23%	21.869	(1.429)	356	20.796	86.024	(5.477)	-	80.547	101.343	91.415
BNDES - Complexo Eólico Cassino	TJLP+2,18%	16.778	(817)	320	16.281	81.095	(3.947)	-	77.148	93.429	83.024
BNDES - Complexo Eólico Araripe	TJLP+2,02%	48.471	(3.218)	1.285	46.538	351.334	(17.968)	-	333.366	379.904	327.088
BNDES - Complexo Eólico Caetés	TJLP+2,02%	46.677	(2.828)	1.238	45.087	338.322	(15.788)	-	322.534	367.621	316.754
BNB - Complexo Eólico Tucano (Anglo)	IPCA+2,66%	16.785	(5.271)	1.722	18.236	315.965	(5.113)	28.349	339.201	357.437	259.544
BNB - São Ricardo 03	IPCA+4,53%	827	(36)	528	1.319	122.304	(760)	2.276	123.820	125.139	110.641
BNB - São Ricardo 04	IPCA+4,53%	958	(33)	416	1.341	94.607	(707)	1.761	95.661	97.002	85.936
BNB - Complexos Eólicos Salinas e Mandacaru	2,50%(pré)	14.267	(1.834)	1.130	13.563	98.072	(8.343)	1.112	90.841	104.404	74.347
FDNE - Santa Tereza 01	IPCA+2,93%	6.556	(125)	2.295	8.726	114.735	(2.154)	-	112.581	121.307	101.564
Outros - Auren Operações	IPCA	11.423	-	-	11.423	-	-	-	-	11.423	11.423
Moeda Estrangeira (II)											
Scotiabank 4131 (2020) Auren Operações	USD+1,6320%comswapparaocdi+1,50%	308.802	-	-	308.802	-	-	-	-	308.802	306.063
Scotiabank 4131 (2021) Auren Operações	USD+1,7786%comswapparaocdi+1,48	183.717	-	-	183.717	-	-	-	-	183.717	180.930
		1.842.443	(51.859)	444.513	2.235.097	22.846.753	(368.808)	115.851	22.593.796	24.828.893	23.516.069

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) Nos contratos de financiamentos celebrados junto ao BNB há a previsão de um bônus de adimplência de 0,85% a.a., que será aplicado quando as parcelas das dívidas forem liquidadas até as datas de seus respectivos vencimentos.
- (ii) Para o empréstimo em moeda estrangeira, o saldo contábil atualizado considera o principal, juros e custos da transação.
- (iii) Em abril de 2025, a controlada direta Auren Participações contratou um instrumento derivativo do tipo swap de taxa de juros com o objetivo de trocar a variação atrelada à inflação acrescida de um spread (IPCA + 7,4515%) por uma variação baseada na taxa de mercado com desconto (CDI - 0,50%). Adicionalmente, a controlada direta Auren Participações designou como *hedge accounting* de valor justo as operações de empréstimos para os quais contratou instrumentos financeiros derivativos com o propósito de se proteger do risco de valor justo associado com a taxa de juros.
- (iv) Em agosto de 2025, a controlada direta Auren Participações contratou um instrumento derivativo do tipo swap de taxa de juros com o objetivo de trocar a variação atrelada à inflação acrescida de um spread (IPCA + 6,9164%) por uma variação baseada na taxa de mercado com desconto (CDI - 0,90%). Adicionalmente, a controlada direta Auren Participações designou como *hedge accounting* de valor justo as operações de empréstimos para os quais contratou instrumentos financeiros derivativos, com o propósito de se proteger do risco de valor justo associado com a taxa de juros.

											Consolidado
											31/12/2024
											Valor justo
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Total	Valor justo
		Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Encargos	Total		
Moeda Nacional											
BNDES - Complexo do Araripe	TJLP+2,75%	66.997	(5.869)	2.801	63.929	732.924	(33.227)	-	699.697	763.626	610.728
BNDES - Complexo do Piauí I	TJLP+2,16%	55.737	(1.348)	1.706	56.095	473.762	(11.455)	-	462.307	518.402	409.655
BNDES - Sol do Piauí	IPCA+3,65%	9.288	(96)	250	9.442	175.709	(1.815)	-	173.894	183.336	249.058
BNDES - Complexo do Piauí II e III	IPCA+4,56%	87.833	(1.711)	3.151	89.273	1.690.803	(32.928)	-	1.657.875	1.747.148	931.881
Debêntures - 1ª emissão - Santo Estevão Holding - Auren Energia											
	IPCA+6,99%	13.946	(457)	6.349	19.838	183.629	(3.010)	-	180.619	200.457	193.239
Debêntures - 2ª emissão - Auren Energia	IPCA+6,30%	-	(1.130)	5.215	4.085	411.168	(9.515)	-	401.653	405.738	369.191
Debêntures - 3ª emissão - Auren Energia	CDI+0,55%	-	(2.640)	60.506	57.866	2.500.000	(15.399)	-	2.484.601	2.542.467	2.597.556
Debêntures - 4ª emissão - Auren Energia	CDI+1,10%	-	(7.998)	110.123	102.125	5.400.000	(22.662)	-	5.377.338	5.479.463	5.656.986
Debêntures - 12ª emissão - CESP	IPCA+4,30%	-	(5.014)	31.763	26.749	1.985.395	(23.400)	-	1.961.995	1.988.744	1.716.536
Debêntures - 13ª emissão - CESP	IPCA+6,17%	-	(3.624)	14.073	10.449	1.132.757	(29.475)	-	1.103.282	1.113.731	990.891
BNB - CESP	IPCA+5,76% (i)	11.602	(263)	2.595	13.934	801.992	(5.534)	67.005	863.463	877.397	1.069.894
Debêntures - 1ª Emissão - Tietê Eólica	IPCA+7,76%	22.874	(595)	68	22.347	-	-	-	-	22.347	23.014
Debêntures - 1ª Emissão - Tucano THII	IPCA+6,06%	14.886	(969)	10.725	24.642	369.121	(11.406)	-	357.715	382.357	333.108
Debêntures - 1ª Emissão - Cajúna AB1	IPCA+7,07%	17.860	(2.118)	2.964	18.706	1.073.672	(56.495)	-	1.017.177	1.035.883	925.747
Debêntures - 1ª Emissão - Araripe	IPCA+9,24%	19.852	(968)	298	19.182	65.096	(2.421)	-	62.675	81.857	85.664
Debêntures - 1ª Emissão - Caetés	IPCA+8,86%	26.074	(591)	291	25.774	60.287	(1.181)	-	59.106	84.880	83.821
Debêntures - 1ª Emissão - Potengi	IPCA+7,21%	8.748	(1.041)	887	8.594	305.140	(16.662)	-	288.478	297.072	283.681
Debêntures - 1ª Emissão (2ª série) - Potengi	IPCA+7,04%	17.447	(622)	564	17.389	191.007	(10.577)	-	180.430	197.819	8.089
Debêntures - 1ª Emissão - Santa Tereza 7	IPCA+6,98%	36.705	(1.625)	18.905	53.985	920.529	(23.752)	-	896.777	950.762	839.529
Debêntures - 2ª Emissão - Veleiros	IPCA+7,15%	1.638	(295)	968	2.311	151.707	(5.462)	-	146.245	148.556	128.799
Debêntures - 8ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,02%	25.564	(1.434)	1.243	25.373	158.496	(4.023)	-	154.473	179.846	169.515
Debêntures - 9ª Emissão - Auren Operações	IPCA+4,71%	-	(7.116)	20.926	13.810	1.121.128	(18.309)	-	1.102.819	1.116.629	1.013.586
Debêntures - 9ª Emissão - Auren Operações	CDI+1,00%	-	(1.327)	46.620	45.293	1.380.000	(949)	-	1.379.051	1.424.344	1.426.605
Debêntures - 10ª Emissão - Auren Operações	CDI+1,50%	-	(916)	4.641	3.725	750.000	(2.196)	-	747.804	751.529	756.594
Debêntures - 11ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,49%	-	(1.473)	28.444	26.971	618.552	(18.049)	-	600.503	627.474	564.519
BNDES - Complexo Ventus	TJLP+2,58%	27.294	(160)	452	27.586	104.627	(613)	-	104.014	131.600	131.600
BNDES - Complexo MS	IPCA+1,74%	21.482	(1.429)	403	20.456	100.613	(6.549)	-	94.064	114.520	114.520
BNDES - Cassino	TJLP+2,18%	16.481	(817)	355	16.019	92.022	(4.560)	-	87.462	103.481	103.481
BNDES - Araripe	TJLP+2,02%	44.940	(3.218)	1.370	43.092	381.173	(20.384)	-	360.789	403.881	403.881
BNDES - Caetés	TJLP+2,02%	43.277	(4.483)	1.319	40.113	367.056	(16.253)	-	350.803	390.916	390.916
BNB - Tucano II	IPCA+2,66%	16.797	(419)	2.634	19.012	328.582	(6.202)	29.481	351.861	370.873	370.873
BNB - Veleiros	IPCA+4,53%	9.744	(69)	892	10.567	214.352	(1.519)	-	212.833	223.400	223.400
BNB - Complexo MS	Pré-fixado (2,55%)	13.965	(1.834)	402	12.533	104.676	(9.719)	1.197	96.154	108.687	108.687
FDNE - Santa Tereza 01	IPCA+2,93%	7.999	(123)	1.062	8.938	116.383	(2.220)	-	114.163	123.101	123.101
Outros - Auren Operações	IPCA	27.227	-	-	27.227	-	-	-	-	27.227	27.227
Moeda Estrangeira (ii)											
Scotiabank 4131 - Auren Participações e Auren Operações	USD com swap para CDI+1,53%	1.690.516	(36)	20.810	1.711.290	213.896	-	-	213.896	1.925.186	1.742.549
		2.356.773	(63.828)	405.775	2.698.720	24.676.254	(427.921)	97.683	24.346.016	27.044.736	25.178.121

Controladora									
30/9/2025									
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante			Não circulante			Total	Valor justo
		Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Total		
Debêntures - 2ª emissão	IPCA+6,30%	(1.130)	12.125	10.995	425.248	(8.667)	416.581	427.576	425.318
Debêntures - 3ª emissão	CDI+0,55%	(2.640)	174.514	171.874	2.500.000	(13.419)	2.486.581	2.658.455	2.710.622
		(3.770)	186.639	182.869	2.925.248	(22.086)	2.903.162	3.086.031	3.135.940

Controladora									
31/12/2024									
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante			Não circulante			Total	Valor justo
		Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Total		
Debêntures - 2ª emissão	IPCA+6,30%	(1.130)	5.215	4.085	411.168	(9.514)	401.654	405.739	369.191
Debêntures - 3ª emissão	CDI+0,55%	(2.640)	60.506	57.866	2.500.000	(15.399)	2.484.601	2.542.467	2.597.556
Debêntures - 4ª emissão	CDI+1,10%	(7.998)	110.123	102.125	5.400.000	(22.662)	5.377.338	5.479.463	5.656.986
		(11.768)	175.844	164.076	8.311.168	(47.575)	8.263.593	8.427.669	8.623.733

BNB – Banco do Nordeste

BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

CDI – Certificado de Depósito Interbancário

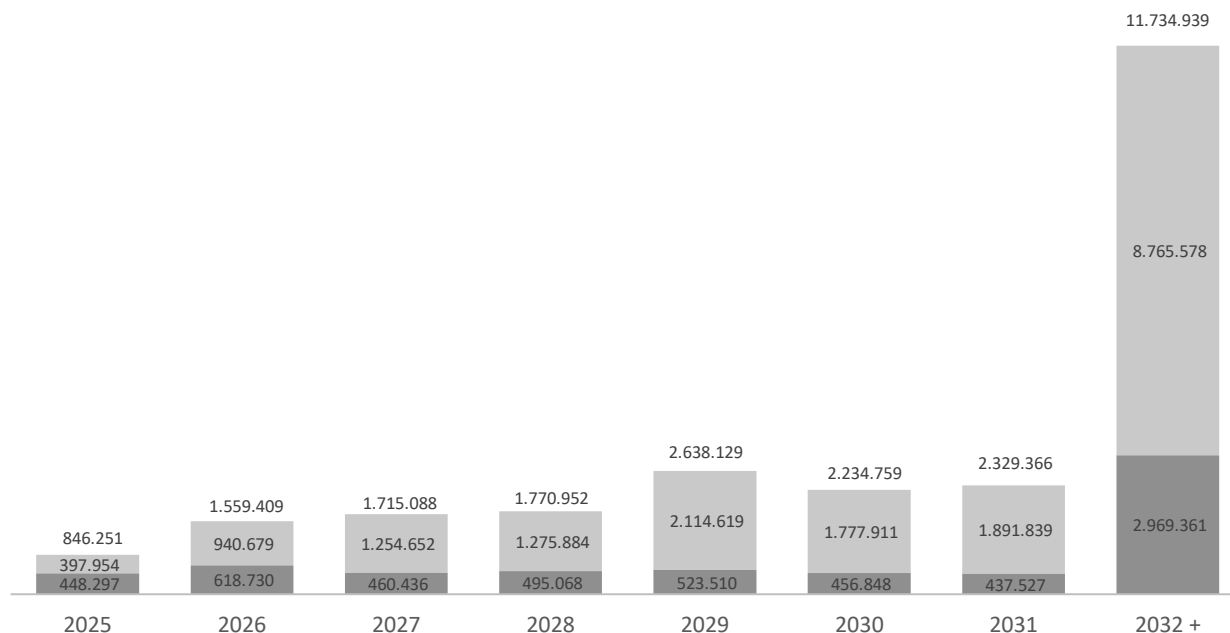
FDNE – Fundo de Desenvolvimento do Nordeste

IPCA – Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo

TJLP – Taxa de Juros de Longo Prazo, fixada pelo Conselho Monetário Nacional

b) Perfil de vencimento – consolidado

■ Agencia de fomento ■ Debentures



O perfil de vencimento da dívida apresenta o saldo a ser pago, sendo considerada a amortização do principal e os juros apurados até a data de fechamento.

c) Movimentação

	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Saldo no início do período		27.044.736	6.351.834	8.427.669	393.670
Captações		5.256.764	2.035.548	-	400.000
Provisão de juros	7	1.684.077	360.108	623.921	46.678
Variação cambial		(143.795)	-	-	-
Atualização monetária	7	470.136	166.358	14.079	4.680
Apropriação de custos de captações	7	181.332	13.804	33.488	843
Adição dos custos de captação		(110.251)	(49.623)	-	(11.303)
Ajuste a valor justo (i)	7	(36.797)	-	-	-
Juros pagos		(1.635.784)	(262.255)	(613.126)	-
Liquidações		(7.881.525)	(304.474)	(5.400.000)	-
Saldo no final do período		24.828.893	8.311.300	3.086.031	834.568

(i) No período findo em 30 de setembro de 2025, foi reconhecida uma variação negativa de R\$143.795, decorrente da reavaliação do valor justo do passivo financeiro referente à 2ª e 3ª Emissão de Debêntures pela controlada direta Auren Participações. A controlada direta Auren Participações designou como *hedge accounting* de valor justo as operações de empréstimos para os quais contratou instrumentos financeiros derivativos, com o propósito de se proteger do risco de valor justo associado com a taxa de juros.

A variação do saldo de empréstimos e financiamentos no período findo em 30 de setembro de 2025, em comparação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 se deve, principalmente, aos pagamentos de encargos financeiros e às liquidações de principal no período.

d) Garantias

Modalidade	Ativo ou Projeto	Garantia
BNDES	- Ventos do Piauí I	Garantia prestada pela Votorantim S.A. e Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
BNDES	- Ventos do Araripe III	Garantia prestada pela Votorantim S.A. e Ventos de Santo Estevão Holding S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
BNDES	- Ventos do Piauí II e III - Sol do Piauí	Garantia prestada pela Auren Energia S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
BNDES	- Ventos de São Tito	Garantia prestada pela Auren Participações S.A. e SPEs; Conta reserva; Alienação fiduciária de ações; Alienação fiduciária de equipamentos; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
BNDES	- Ventos de São Tomé	Fiança bancária Garantia prestada pela Auren Participações S.A. e SPEs; Conta reserva; Alienação fiduciária de ações; Alienação fiduciária de equipamentos; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
BNDES	- Mar e Terra - Embuaca - Icarai - Bela Vista	Garantia prestada pela MS Participações Societárias S.A.; Conta reserva; Penhor de ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios;
BNDES	- São Jorge - São Cristóvão - Santo Antonio de Pádua	Garantia prestada pela Santos Energia Participações e pela Auren Operações S.A.; Conta reserva; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
BNDES	- EOL Brisa	Garantia prestada pela REB Empreendimentos e Administradora de Bens S.A. e Auren Participações S.A.; Conta reserva; Penhor de ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
BNDES	- EOL Vento	Garantia prestada pela REB Empreendimentos e Administradora de Bens S.A. e Auren Participações S.A.; Conta reserva; Penhor de ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
BNDES	- EOL Wind	Garantia prestada pela REB Empreendimentos e Administradora de Bens S.A. e Auren Participações S.A.; Conta reserva; Penhor de ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Repasse	- Ventos do Araripe III	Garantia prestada pela Auren Energia S.A. e Ventos de Santo Estevão Holding S.A.; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Debêntures	- Ventos do Araripe III	Garantia prestada pela Auren Energia S.A.; Garantia prestada pelas SPEs do Complexo Eólico de Araripe III; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Debêntures	- Tucano Holding II - Cajuína AB1	Fidejussória Auren Participações
Debêntures	- Potengi - Potengi - 2ª emissão Debênture	Fidejussória Auren Participações e BRF
Debêntures	- Veleiros - Debênture 2ª emissão 1ª série - Veleiros - Debênture 2ª emissão 2ª série	Alienação fiduciária de ações; Alienação fiduciária de equipamentos; Cessão fiduciária de direitos.
Debêntures	- Ventos de Santa Tereza 07 - 1ª emissão, 1ª Série - Ventos de Santa Tereza 07 - 1ª emissão, 2ª Série	Alienação fiduciária de ações; Alienação fiduciária de equipamentos; Cessão de direitos.
Debêntures	- Ventos de São Tito - Ventos de São Tomé	Fiança bancária Conta reserva; Alienação fiduciária de ações; Alienação fiduciária de equipamentos; Cessão fiduciária de direitos creditórios.
Debêntures	- Tietê Eólica - 1ª emissão, 1ª Série - Tietê Eólica - 1ª emissão, 2ª Série	Conta reserva;
Debêntures	8ª Emissão de Debêntures	Conta reserva; Alienação fiduciária de ações; Cessão fiduciária de direitos.
BNDES	- Brasventos Eolo - Brasventos Miassaba - Rio dos Ventos 3	Conta reserva; Alienação fiduciária de ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios.
BNB	- Sol de Jaíba - Tucano F1 - Tucano F2	Fiança bancária; Conta reserva;

	- Tucano F3 - Tucano F4 - Ventos de São Ricardo 03 - Ventos de São Ricardo 04	
BNB	- Mar e Terra - Embuaca - Icaraí - Bela Vista	Garantia prestada pela MS Participações Societárias S.A.; Conta reserva; Penhor de ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações; Garantia prestada pela Auren Participações e BRF;
BB (FDNE)	- Ventos de Santa Tereza 01	Conta reserva; Alienação fiduciária de ações; Alienação fiduciária de equipamentos; Cessão fiduciária de direitos creditórios.
Debêntures	Auren Participações - 2ª e 3ª emissão	Fidejussória - Auren Energia S.A.

e) Condições restritivas

Alguns contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia possuem cláusulas restritivas financeiras e não financeiras.

As cláusulas restritivas financeiras podem incluir índice de alavancagem, medida pela relação Dívida Líquida sobre Ebitda Ajustado, e/ou Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD).

No período findo em 30 de setembro de 2025, as condições contratuais foram cumpridas.

14 Fornecedores

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024
Circulante					
Energia comprada para revenda		838.675	689.610	-	-
Energia comprada para revenda - Partes relacionadas	20	23.023	16.660	-	-
Fornecedores de materiais e serviços		458.044	515.649	7.012	8.874
Fornecedores de materiais e serviços - Partes relacionadas	20	6.925	10.305	1.742	2.112
Encargos de uso da rede elétrica		26.229	73.286	-	-
		1.352.896	1.305.510	8.754	10.986

15 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

(a) Reconciliação da despesa de IRPJ e da CSLL

Os valores de imposto de renda e de contribuição social demonstrados no resultado do período findo em 30 de setembro de 2025 e 2024 apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	Consolidado				Controladora			
	1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/7/2025 a 30/9/2025	1/7/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(368.326)	406.777	(743.447)	938.004	(424.839)	261.597	(1.087.062)	587.860
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	125.231	(138.304)	252.772	(318.921)	144.445	(88.943)	369.601	(199.872)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos								
Equivalência patrimonial	19.786	19.868	49.333	60.702	(77.344)	101.489	(129.263)	227.725
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(176.383)	(10.698)	(471.897)	(44.202)	(62.790)	(11.220)	(243.759)	(33.480)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	(2.108)	(3.025)	9.714	11.988	(1.694)	(1.023)	11.294	14.550
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido	21.666	(6.395)	28.643	(31.719)	-	-	-	-
Incentivo fiscal	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre capital próprio	-	-	-	(5.844)	-	-	-	(5.844)
Mais-valia	(36.738)	6.573	(25.974)	19.719	27.737	-	82.950	27.711
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	13.177	(3.966)	(11.695)	(14.190)	(2.549)	8.930	(7.689)	(3.113)
IRPJ e CSLL apurados	(35.369)	(135.947)	(169.104)	(322.467)	27.805	9.233	83.134	27.677
Correntes	(62.878)	(57.167)	(244.636)	(141.099)	-	-	-	-
Diferidos	27.509	(78.780)	75.532	(181.368)	27.805	9.233	83.134	27.677
IRPJ e CSLL no resultado	(35.369)	(135.947)	(169.104)	(322.467)	27.805	9.233	83.134	27.677

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Consolidado		Controladora	
	30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024
Imposto de renda e contribuição social				
Prejuízos fiscais e base negativa	1.343.077	1.320.988	-	-
Créditos tributários sobre diferenças temporárias				
Provisão ativo regulatório	275.685	275.685	-	-
Provisão para litígios	275.556	300.931	-	-
Contratos futuros de energia	42.776	103.053	-	-
Arrendamentos	6.562	5.992	-	-
Obrigações socioambientais	59.292	63.990	-	-
Créditos fiscais de ágios incorporados	42.679	48.476	-	-
Ressarcimento de energia	7.958	18.916	-	-
Outras provisões	55.329	77.866	-	-
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Reconhecimento e realização de mais-valia	(799.760)	(877.568)	(1.155.906)	(1.238.856)
Ajuste a valor justo – Empréstimos, financiamentos e debêntures	(11.711)	-	-	-
Ganho por compra vantajosa da CESP (i)	(312.805)	(312.805)	(312.805)	(312.805)
Repactuação de risco hidrológico	(421.565)	(446.697)	-	-
Atualização de saldo de depósitos judiciais	(13.679)	(14.300)	(17)	-
Ajuste a valor presente sobre alienação de investidas	(40.660)	(27.793)	(10.731)	(10.932)
Ajuste a valor presente de passivos ambientais	(6.680)	(9.643)	-	-
Contratos futuros de energia	(69.577)	(167.767)	-	-
Arrendamentos	(5.549)	(5.115)	-	-
Ativo imobilizado - taxa de depreciação	(14.087)	(17.786)	-	-
Juros capitalizados	(64.503)	(66.036)	-	-
Outros débitos	(20.591)	(20.872)	-	-
Efeito em outros resultados abrangentes				
Benefícios pós-emprego (i)	289.240	289.240	-	-
Custo atribuído de imobilizado	195.206	192.632	-	-
Hedge accounting	(4.476)	32.017	-	-
Líquido	807.717	763.404	(1.479.459)	(1.562.593)
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	1.995.197	2.172.103	-	-
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(1.187.480)	(1.408.699)	(1.479.459)	(1.562.593)

(i) Na avaliação da Administração, os saldos de impostos diferidos se realizarão no curso normal dos negócios, e dentro do período de vigência das concessões detidas pelas controladas da Companhia, quando aplicável.

(c) Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Saldo no início do período		763.404	1.991.601	(1.562.593)	(664.580)
Efeitos de IRPJ e CSLL diferidos no resultado		75.532	(181.368)	83.134	27.677
Hedge accounting		(36.493)	-	-	-
Empresa incluída na consolidação	10 (a) (v)	1.333	8.130	-	-
Outros		3.941	-	-	-
Saldo no final do período		807.717	1.818.363	(1.479.459)	(636.903)

16 Contratos futuros de energia**(a) Composição**

	30/9/2025			Consolidado 31/12/2024		
	Ativo	Passivo	Total	Ativo	Passivo	Total
Circulante	1.517.557	(1.406.874)	110.683	1.682.708	(1.425.595)	257.113
Não circulante	1.533.827	(1.565.682)	(31.855)	2.230.198	(2.296.975)	(66.777)
	3.051.384	(2.972.556)	78.828	3.912.906	(3.722.570)	190.336

(b) Movimentação

	Nota	Consolidado	
		1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Saldo líquido no início do período		190.336	181.347
Marcação a mercado dos contratos de energia		264.229	563.436
Realização		(375.737)	(229.116)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	6	(111.508)	334.320
Empresas adquiridas incluídas na consolidação		-	(24.183)
Saldo líquido no final do período		78.828	491.484

17 Ressarcimento**(a) Ressarcimento a receber e provisão de ressarcimento**

	Nota	Consolidado			Total
		Ressarcimento anual	Ressarcimento quadrienal	Total	
Saldo no início do período		897.396	515.132	1.412.528	430.285
Provisão / (reversão)	5	253.254	33.153	286.407	46.711
Pagamentos (i)		(74.826)	(65.938)	(140.764)	(103.207)
Atualização monetária	7	25.024	7.412	32.436	7.515
		203.452	(25.373)	178.079	(48.981)
Saldo no final do período		1.100.848	489.759	1.590.607	381.304
Passivo					
Circulante		736.160	231.117	967.277	242.862
Não circulante		364.688	258.642	623.330	138.442
Saldo		1.100.848	489.759	1.590.607	381.304

(i) A ANEEL, publicou em 23 de março de 2021 a Resolução Normativa nº 927 de 2021, e, em 29 de abril de 2022, o Despacho 1.151/2022, que em conjunto regulamentaram a metodologia para cálculo de energia não fornecida decorrente de *constrained-off* de usinas eólicas, condição necessária para a cobrança dos ressarcimentos referentes ao período “provisório” do *constrained-off* eólico, relacionado aos eventos de restrição de geração ocorridos antes de outubro de 2021.

Em 23 de dezembro de 2022, a CCEE publicou o comunicado nº 970/22, apresentando o cronograma de reapurações dos ressarcimentos, que ocorreram de junho de 2023 a junho de 2024, e que contemplou apenas os eventos ocorridos entre os meses de janeiro de 2018 a setembro de 2021, período denominado “provisório” do *constrained-off*.

Os pagamentos dos ressarcimentos foram suspensos no mês de julho de 2024 devido à falta de regras de comercialização para apuração dos ressarcimentos do período “definitivo” do *constrained-off* eólico, relacionados aos eventos de restrição de geração ocorridos a partir de outubro de 2021.

Em 24 de dezembro de 2024 a ANEEL publicou a Resolução Normativa 1.109 de 2024, resultado da Consulta Pública 22/2022, estabelecendo as regras de comercialização para apuração dos ressarcimentos referentes ao período “definitivo”.

Em 19 de maio de 2025, a CCEE divulgou o Comunicado 372/2025 estabelecendo o cronograma de operacionalização das recontabilizações e ressarcimentos associados ao *constrained-off* para usinas eólicas, referente ao período “definitivo”, que ocorrerão de julho de 2025 a dezembro de 2026. Desta forma, as controladas da Companhia realizaram a reclassificação dos montantes vincendos acima de 12 meses para o passivo não circulante.

18 Provisão para litígios

(a) Composição e movimentação

	Nota					Consolidado	
		Cíveis	Trabalhistas	Ambientais	Tributárias	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
						Total	Total
Saldo no início do período		714.732	75.015	61.231	24.797	875.775	984.380
Atualização monetária	7	19.537	6.152	6.699	1.396	33.784	45.932
Provisão / reversão	6	(14.030)	(18.296)	868	9.631	(21.827)	(150.622)
(-) Pagamentos		(36.468)	(3.631)	-	(802)	(40.901)	(66.741)
Saldo no final do período		683.771	59.240	68.798	35.022	846.831	812.949
Circulante		21.490	37.148	814	4.161	63.613	55.711
Não circulante		662.281	22.092	67.984	30.861	783.218	757.238
		683.771	59.240	68.798	35.022	846.831	812.949

O contencioso passivo é objeto de reavaliações constantes, pois sua mensuração é atrelada ao andamento das respectivas ações judiciais e acordos com as contrapartes. Desse modo, a Companhia e suas controladas buscam refletir em suas demonstrações financeiras, com o mínimo de defasagem possível, o status atual das perdas consideradas como prováveis.

(b) Processos com probabilidade de perdas consideradas possíveis

	Consolidado	
	30/9/2025	31/12/2024
Tributárias	1.803.750	1.788.195
Cíveis	959.691	894.379
Ambientais	303.600	292.431
Trabalhistas	46.258	35.341
	3.113.299	3.010.346

A Companhia classifica os pedidos das ações individualmente, o que quer dizer que o mesmo processo poderá receber classificação de provisão para determinado pedido do litígio e classificação de perda possível para outro pedido do mesmo processo.

Neste cenário, considerando os pedidos cujo risco foi classificado como perda possível, destacam-se aqueles relativos aos processos de natureza tributária e cível, que, em conjunto, representam 89% (oitenta e nove por cento) do risco.

Tributárias: dos 217 processos administrativos e judiciais cuja natureza é tributária, a soma dos pedidos classificados com risco possível é de R\$1.803.750. Neste universo de casos, 81% do risco possível está concentrado em discussões administrativas e judiciais que envolvem (i) amortização fiscal de ágio decorrente de aquisições e incorporações realizadas pela Companhia; (ii) compensação de prejuízos fiscais supostamente efetuada em desconformidade com os limites legais; e (iii) adoção do regime cumulativo para a apuração das contribuições de PIS/COFINS em contrato bilateral celebrado com previsão de reajuste de preços pelo IGPM.

Cível: existem 451 ações indenizatórias, de obrigação de pagar e/ou fazer, além daquelas classificadas com natureza imobiliária e regulatória, o risco possível total é de R\$ 959.691. Neste universo de casos, aqueles de natureza regulatória representam 48% do risco, concentrando, em 48 processos, R\$ 457.139.

Independentemente do prognóstico, a Companhia e suas controladas continuam atentas a oportunidades de acordos e negociações que se mostrem atrativas e viáveis, buscando a redução do passivo contencioso, e sempre de acordo com critérios técnicos e disciplina financeira.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A Administração da Companhia e de suas controladas, embasada em pareceres de seus assessores legais, entende não haver riscos significativos futuros que não estejam cobertos por provisões suficientes em suas demonstrações financeiras ou que possam resultar em impacto significativo no seu fluxo de caixa.

19 Benefícios pós-emprego

(a) Movimentação do passivo atuarial

	Nota	Consolidado	
		1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Saldo inicial do período		868.771	1.633.085
Custo do serviço corrente		255	-
Juros sobre a obrigação atuarial	7	67.104	105.757
Contribuições pagas		(110.168)	(98.865)
Saldo final do período		825.962	1.639.977

No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, houve ajuste de avaliação atuarial no montante de R\$ (877.700), a redução do saldo passivo é devida, principalmente, pelo aumento significativo da taxa de desconto do passivo atuarial.

20 Partes relacionadas

	Nota	Consolidado									
		Ativo		Passivo		Vendas e serviços (Nota 5)		Compras, serviços e outros		Resultado financeiro	
		30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Contas a receber de clientes - Venda de energia e serviços	9										
Votorantim Cimentos S.A.		70.757	69.280	-	-	440.332	469.148	-	-	-	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.		35	2.817	-	-	187.425	167.631	-	-	-	-
Companhia Brasileira de Alumínio		48.268	71.845	-	-	418.790	383.693	-	-	-	-
CBA Itapissuma Ltda.		-	1.768	-	-	19.010	16.229	-	-	-	-
Citrosuco S.A. Agroindústria		10.517	12.388	-	-	65.924	32.118	-	-	-	-
Citrosuco Serviços Portuários S.A.		-	-	-	-	2.880	3.486	-	-	-	-
Pollarix S.A.		3.002	3.170	-	-	27.317	28.022	-	-	-	-
Campos Novos Energia S.A.		2.016	-	-	-	6.181	2.098	-	-	-	-
CBA Energia Participações S.A.		3.028	3.213	-	-	27.559	28.403	-	-	-	-
Votorantim Cimentos Machadinho Energia Ltda.		-	-	-	-	1.630	-	-	-	-	-
Gud Comercializadora de Energia S.A.		793	-	-	-	4.733	-	-	-	-	-
Nexa Recursos Minerais S.A.		606	3.856	-	-	5.964	11.668	-	-	-	-
Grupo Motiva Infraestrutura de Mobilidade S.A (ii)		144	-	-	-	25.308	-	-	-	-	-
Nexa Energy Comercializadora de Energia Ltda.		-	-	-	-	1.366	-	-	-	-	-
Altre Empreendimentos e Investimentos Imobiliário S.A		20	27	-	-	249	259	-	-	-	-
Tucano Holding III (Joint Venture)		2.617	844	-	-	12.649	-	-	-	-	-
		141.803	169.208	-	-	1.247.317	1.142.755	-	-	-	-
Outros ativos - Gestão administrativa e operacional											
Tucano Holding III (Joint Venture)		3.797	4.507	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquarela Inovacao Tecnologica do Brasil S.A		42	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		3.839	4.507	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos a receber											
CBA Energia Participações. S.A.		40.040	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pollarix S.A.		52.841	8.094	-	-	-	-	-	-	-	-
Pinheiro Machado Participações S.A.		6.054	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tucano Holding III (Joint Venture)		19.323	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Way2 Serviços de Tecnologia S.A.		-	771	-	-	-	-	-	-	-	-
		118.258	8.865	-	-	-	-	-	-	-	-
Alienação de participação de investidas											
Companhia Brasileira de Alumínio		29.166	39.894	44.637	43.491	-	-	-	-	581	1.345
CBA Itapissuma Ltda.		7.930	10.786	11.856	11.555	-	-	-	-	111	344
Votorantim Cimentos S.A.		17.154	31.552	39.594	38.388	-	-	-	-	(554)	841
Citrosuco S.A. Agroindústria		-	27.289	56.091	53.350	-	-	-	-	925	15.351
		54.250	109.521	152.178	146.784	-	-	-	-	1.063	17.881
Doações											
Instituto Votorantim		-	-	-	-	-	-	(1.790)	(63)	-	-
		-	-	-	-	-	-	(1.790)	(63)	-	-
Fornecedores - compras de energia	14										
Companhia Brasileira de Alumínio		-	-	6.884	5.870	-	-	(62.177)	(47.091)	-	-
Citrosuco S.A. Agroindústria		-	-	4.882	2.643	-	-	(29.589)	(14.418)	-	-
Votorantim Cimentos N/NE S.A.		-	-	2.283	-	-	-	(24.122)	(3.903)	-	-
Nexa Recursos Minerais S.A.		-	-	-	-	-	-	-	(761)	-	-
Votorantim Cimentos S.A.		-	-	7.564	7.539	-	-	(68.335)	(64.734)	-	-
CBA Energia Participações S.A.		-	-	-	608	-	-	(6.882)	(3.295)	-	-
Viterra Bioenergia S.A.		-	-	566	-	-	-	(2.619)	(5.099)	-	-
Pollarix S.A.		-	-	-	-	-	-	-	(5.390)	-	-
Tucano Holding III (Joint Venture)		-	-	844	-	-	-	(6.992)	-	-	-
		-	-	23.023	16.660	-	-	(200.716)	(144.691)	-	-
Fornecedores - serviços	14										
Interavia Táxi Aéreo Ltda.		-	-	-	-	-	-	(181)	(36)	-	-
Way2 Serviços de Tecnologia S.A.		-	-	-	203	-	-	(1.184)	(1.490)	-	-
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.		-	-	119	23	-	-	(310)	(481)	-	-
Votorantim S.A.		-	-	6.008	10.079	-	-	(23.392)	(21.254)	-	-
Centro de Excelência - Projetos Ltda		-	-	784	-	-	-	(4.121)	-	-	-
Reservas Votorantim Ltda.		-	-	14	-	-	-	(1.790)	-	-	-
		-	-	6.925	10.305	-	-	(30.978)	(23.261)	-	-
Dividendos a pagar											
Votorantim S.A.		-	-	-	23.039	-	-	-	-	-	-
CPP Investments		-	-	-	36.995	-	-	-	-	-	-
Outros		-	-	2.774	27.994	-	-	-	-	-	-
		-	-	2.774	88.028	-	-	-	-	-	-
Adiantamento de clientes											
Votorantim Cimentos S.A.		-	-	225	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	225	-	-	-	-	-	-	-
Outras obrigações											
Tucano Holding III (Joint Venture)		-	-	279	3.611	-	-	-	-	-	-
		-	-	279	3.611	-	-	-	-	-	-

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Saldo a pagar pela aquisição de Esfera										
Outros acionistas	-	-	-	13.495	-	-	-	-	-	-
				13.495						
Repasse de custos partes relacionadas										
Gud Comercializadora de Energia S.A.	3.091	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.091	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	321.241	292.101	185.404	278.883	1.247.317	1.142.755	(233.484)	(168.015)	1.063	17.881

(i) Refere-se principalmente a rateios de despesas de mão de obra e de serviços de tecnologia. O efeito em resultado trata-se de recuperação de despesas na controladora Auren.

(ii) Refere-se às empresas Concessionária das linhas 5 e 17 do Metrô de São Paulo S.A. e Concessionária da linha 4 do Metro de São Paulo S.A.

	Nota	Ativo		Passivo		Compras, serviços e outros		Resultado financeiro	
		30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Dividendos a receber									
Auren Comercializadora de Energia Ltda.		39.622	39.622	-	-	-	-	-	-
CESP Companhia Energética de São Paulo		-	256.001	-	-	-	-	-	-
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.		-	7.281	-	-	-	-	-	-
CBA Energia Participações S.A.		40.040	-	-	-	-	-	-	-
Pollarix S.A.		52.841	8.094	-	-	-	-	-	-
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.		-	1.371	-	-	-	-	-	-
Pinheiro Machado Participações S.A.		6.054	-	-	-	-	-	-	-
MRTV Energia S.A.		982	982	-	-	-	-	-	-
		139.539	313.351	-	-	-	-	-	-
Alienação de investidas									
Companhia Brasileira de Alumínio		29.166	39.893	44.637	43.491	-	-	581	1.345
Votorantim Cimentos S.A.		17.154	31.552	39.594	38.388	-	-	(554)	841
CBA Itapissuma Ltda.		7.930	10.786	11.856	11.555	-	-	111	344
		54.250	82.231	96.087	93.434	-	-	138	2.530
Doações									
Instituto Votorantim		-	-	-	-	-	(63)	-	-
		-	-	-	-	-	(63)	-	-
Fornecedores de serviços	14								
Votorantim S.A.		-	-	812	1.951	(4.457)	(4.388)	-	-
WAY2 Serviços de Tecnologia Ltda.		-	-	147	161	(739)	(283)	-	-
Centro de Excelência - Projetos Ltda.		-	-	783	-	(4.121)	-	-	-
Interávia Táxi Aéreo Ltda.		-	-	-	-	(141)	-	-	-
		-	-	1.742	2.112	(9.458)	(4.671)	-	-
Dividendos a pagar									
Votorantim S.A.		-	-	-	23.038	-	-	-	-
CPP Investments		-	-	-	36.995	-	-	-	-
Outros		-	-	447	-	-	-	-	-
		-	-	447	60.033	-	-	-	-
Mútuo com controladas									
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.		-	17.818	-	-	-	-	800	6.011
		-	17.818	-	-	-	-	800	6.011
Outros									
Repasse de custos partes relacionadas (i)									
CESP Companhia Energética de São Paulo		39.546	52.131	2.803	9.563	35.507	31.055	-	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.		17.379	23.372	904	4.071	14.032	12.422	-	-
Complexo Solar Sol de Jaíba		14.730	16.433	813	-	5.770	4.621	-	-
Complexo Eólico Ventos do Piauí I		3.664	7.117	-	-	5.740	5.343	-	-
Complexo Eólico Ventos do Araripe III		18.057	10.513	-	-	8.477	7.887	-	-
Complexo Eólico Ventos do Piauí III		10.274	6.151	-	-	4.632	4.715	-	-
Complexo Eólico Ventos do Piauí II		13.333	7.663	-	-	6.505	5.648	-	-
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.		4.020	3.559	-	-	472	378	-	-
Complexo Cajuiã		3.104	-	-	-	-	-	-	-
		124.107	126.939	4.520	13.634	81.135	72.069	-	-
		317.896	540.339	102.796	169.213	71.677	67.335	938	8.541

20.1 Remuneração do pessoal chave da Administração

As despesas relacionadas a remuneração do pessoal-chave da Administração estão apresentadas no quadro a seguir:

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024	1/1/2025 a 30/9/2025	1/1/2024 a 30/9/2024
Remuneração fixa e variável (i)	43.973	33.921	36.712	30.929
Encargos sociais	5.724	4.299	4.719	3.863
	49.697	38.220	41.431	34.792

- (i) É composta pela remuneração fixa (salários e honorários, férias e 13º salário), variável (bônus e participação nos resultados), e dos benefícios com assistência médica e odontológica, vales alimentação e refeição e seguro de vida.

Conforme política de transações com partes relacionadas, a Companhia considera pessoal-chave da Administração os membros: (i) da Diretoria Estatutária (composta por cinco membros) e não estatutária e (ii) do Conselho de Administração (composto por oito membros).

21 Patrimônio líquido

21.1 Capital social

O capital social integralizado em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 é de R\$ 6.187.772, dividido em 1.050.377.974 ações ordinárias, composto pelos seguintes acionistas:

	Consolidado e controladora		
	Capital social integralizado	Quantidade de ações - em unidades	
		Ordinárias	%
Acionistas Controladores			
Votorantim	2.392.502	406.128.639	38,66%
CPP Investments (i)	1.888.647	320.598.907	30,52%
Administradores	3	503	0,00%
	4.281.152	726.728.049	69,19%
Outros			
Ações em circulação	1.874.809	318.249.925	30,30%
Ações em tesouraria	31.811	5.400.000	0,51%
	1.906.620	323.649.925	30,81%
	6.187.772	1.050.377.974	100%

- (i) Incluindo participação detida por Muskoka Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia Responsabilidade Limitada.

21.2 Participação de acionistas não controladores

O saldo em 30 de setembro de 2025 de R\$1.288.751 (R\$1.281.658 em 31 de dezembro de 2024) é composto pelo efeito das operações nas controladas indiretas Guaimbê Holding, Veleiros Holding e Potengi Holding, no montante de R\$1.087.310, e ajuste a valor justo referente a combinação de negócios, no montante de R\$ 201.441.

- Guaimbê Holding, sendo o acionista não controlador o Itaú Unibanco S.A. ("Itaú"), com participação de 23,41% representada por ações preferenciais no montante de R\$1.032.977 (R\$1.014.991 em 31 de dezembro de 2024);

A Companhia possui um acordo de investimento firmado com o Itaú Unibanco S.A., por meio do qual o Itaú subscreveu novas ações preferenciais, emitidas pela controlada indireta Guaimbê Holding, detentora de ativos em operação de geração de energia eólica e solar.

Esta classe de ação preferencial possui direito a 75% do Lucro Líquido da Guaimbê Holding, distribuído via dividendos, sendo que o percentual econômico utilizado para fins de equivalência patrimonial da investida pela Controladora é de 25%.

Assim sendo, há distinção entre a participação societária e a participação na distribuição do resultado devido a existência de classe de ações com direito preferencial de dividendos detidas pelo acionista não controlador. De acordo com o Acordo de Acionistas, qualquer pagamento de dividendos aos acionistas são discricionários e somente ocorrem quando há deliberação em AGO/AGE.

- Veleiros Holdings, sendo o acionista não controlador Unipar Indupa do Brasil S.A., com a participação de 49,50%, no montante de R\$ 30.473, (R\$32.566 em 31 de dezembro de 2024); e

Há distinção entre a participação societária e a participação na distribuição do resultado devido a existência de classe de ações com direito preferencial de dividendos detidas pela controlada direta Tucano Holding I S.A.

Esta classe de ação preferencial possui direito a 90% do Lucro Líquido da Veleiros Holdings, distribuído via dividendos, sendo que o percentual econômico utilizado para fins de equivalência patrimonial da investida pela Controladora é de 90%.

- Potengi Holdings, sendo o acionista não controlador BRF S.A., com a participação de 50%, no montante de R\$ 23.860, (R\$29.703 em 31 de dezembro de 2024).

Há distinção entre a participação societária e a participação na distribuição do resultado devido a existência de classe de ações com direito preferencial de dividendos detidas pela controlada direta Tucano Holding I S.A.

Estas classes de ações preferenciais possuem direito a 78% do Lucro Líquido da Potengi Holdings, distribuído via dividendos, sendo que o percentual econômico utilizado para fins de equivalência patrimonial da investida pela Controladora é de 78%.

22 Instrumento financeiro e gestão de risco

22.1 Instrumentos financeiros por categoria

A seguir são demonstrados os instrumentos financeiros por categoria e correspondente nível de enquadramento na hierarquia de mensuração pelo valor justo:

	Nota	Nível	Consolidado		Controladora	
			30/9/2025	31/12/2024	30/9/2025	31/12/2024
Ativos						
Ao custo amortizado						
Caixa e bancos	8		83.626	185.677	455	259
Contas a receber de clientes	9		1.543.319	1.488.360	13	-
Ressarcimento	17			9.241	-	-
Partes relacionadas	20		61.180	114.028	176.045	226.988
Cauções e depósitos judiciais			74.932	80.933	460	410
Ativo sujeito à indenização			21.799	21.799	-	-
			<u>1.784.856</u>	<u>1.900.038</u>	<u>176.973</u>	<u>227.657</u>
Ao valor justo por meio do resultado (i)						
Equivalentes de caixa	8	2	4.395.742	7.014.872	411.056	2.041.151
Aplicações financeiras	8	1	596.314	2.629	8.800	-
Fundo de liquidez - conta reserva	8	1	986.599	910.281	-	-
Contratos futuros de energia	16	2	3.051.384	3.912.906	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		2	104.817	-	-	-
			<u>9.134.856</u>	<u>11.840.688</u>	<u>419.856</u>	<u>2.041.151</u>
Instrumentos financeiros derivativos		2	<u>5.689</u>	<u>214.751</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
			<u>10.925.401</u>	<u>13.955.477</u>	<u>596.829</u>	<u>2.268.808</u>
Passivos						
Ao custo amortizado						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (ii)	13		21.608.474	27.044.736	3.086.031	8.427.669
Fornecedores	14		1.352.896	1.305.510	8.754	10.986
Arrendamentos			165.995	170.563	19.977	22.952
Partes relacionadas	20		152.682	147.063	97.655	107.068
Provisão de ressarcimento	17		1.590.607	1.421.769	-	-
Dividendos a pagar			2.774	164.253	447	60.033
UBP - Uso do Bem Público			-	11.714	-	-
			<u>24.873.428</u>	<u>30.265.608</u>	<u>3.212.864</u>	<u>8.628.708</u>
Ao valor justo por meio do resultado (i)						
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	2	3.220.419	-	-	-
Contratos futuros de energia	16	2	2.972.556	3.722.570	-	-
			<u>6.192.975</u>	<u>3.722.570</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes(i)						
Instrumentos financeiros derivativos	22.3	2	204.205	110.004	-	-
			<u>31.270.608</u>	<u>34.098.182</u>	<u>3.212.864</u>	<u>8.628.708</u>

(i) O valor justo apresentado corresponde ao valor contábil reconhecido.

(ii) O valor justo desta rubrica está apresentado na Nota 13 (a).

A Companhia e suas controladas divulgam as mensurações do valor justo considerando a seguinte hierarquia:

Nível 1 – Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível 2 – Informações, além dos preços cotados, incluídas no nível 1 que são adotadas pelo mercado para o ativo ou passivo, seja diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, derivados dos preços); e

Nível 3 – Inserções para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado (ou seja, inserções não-observáveis).

22.2 Fatores de risco financeiro

(a) Risco de liquidez

O risco de liquidez é gerenciado visando garantir recursos líquidos suficientes para honrar os compromissos financeiros da Companhia e de suas controladas no prazo e sem custo adicional. Um dos principais instrumentos de medição e monitoramento da liquidez é a projeção de fluxo de caixa, observando-se um prazo mínimo de 12 meses de projeção a partir da data de referência.

A gestão de liquidez e endividamento adota métricas compatíveis às companhias *investment grade* fornecidas por agências classificadoras de riscos de abrangência global.

A tabela a seguir analisa os principais passivos financeiros da Companhia e suas controladas, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

	Consolidado					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 30 de setembro de 2025						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	3.399.581	3.353.765	10.066.425	15.557.964	7.601.994	39.979.729
Fornecedores	1.352.896	-	-	-	-	1.352.896
Arrendamentos (i)	17.122	30.927	25.168	39.329	155.880	268.426
Instrumentos financeiros derivativos	201.642	118.139	236.185	139.618	632	696.216
Contratos futuros de energia (i)	1.606.256	1.561.152	239.677	120.951	116.139	3.644.175
Encargos setoriais	48.344	-	-	-	-	48.344
Dividendos a pagar	2.774	-	-	-	-	2.774
	6.628.615	5.063.983	10.567.455	15.857.862	7.874.645	45.992.560
Em 31 de dezembro de 2024						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	4.484.179	6.906.158	16.050.594	16.211.487	4.607.594	48.260.012
Fornecedores	1.305.510	-	-	-	-	1.305.510
Arrendamentos (i)	18.678	31.371	33.873	39.386	154.842	278.150
Instrumentos financeiros derivativos	32.220	18.628	27.040	-	-	77.888
Contratos futuros de energia (i)	1.599.131	1.875.566	934.800	148.649	129.860	4.688.006
Encargos setoriais	39.623	-	-	-	-	39.623
UBP - Uso do Bem Público (i)	11.714	-	-	-	-	11.714
Dividendos a pagar	164.253	-	-	-	-	164.253
	7.655.308	8.831.723	17.046.307	16.399.522	4.892.296	54.825.156
Controladora						
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 30 de setembro de 2025						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	75.604	79.694	1.096.628	2.591.407	745.205	4.588.538
Fornecedores	8.754	-	-	-	-	8.754
Arrendamentos (i)	6.202	14.587	2.799	330	192	24.110
Dividendos a pagar	447	-	-	-	-	447
	91.007	94.281	1.099.427	2.591.737	745.397	4.621.849

	Controladora					
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 3 e 5 anos	Entre 6 e 10 anos	Acima de 10 anos	Total
Em 31 de dezembro de 2024						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	1.006.973	1.018.589	8.609.488	2.500.473	-	13.135.523
Fornecedores	10.986	-	-	-	-	10.986
Arrendamentos (i)	6.202	14.049	7.529	623	203	28.606
Dividendos a pagar	60.033	-	-	-	-	60.033
	1.084.194	1.032.638	8.617.017	2.501.096	203	13.235.148

(i) Os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa contratuais não descontados.

(b) Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado com a taxa de juros

O risco de taxa de juros da Companhia surge principalmente de empréstimos, financiamentos e debêntures de longo prazo. Os empréstimos, financiamentos e debêntures emitidos a taxas variáveis e taxas fixas expõem a Companhia ao risco de fluxo de caixa e de valor justo, respectivamente, associado à taxa de juros. A Companhia apresenta na Nota 13(a), a exposição à taxa de juros e instrumentos financeiros derivativos de proteção mantidos pela Companhia.

22.3 Instrumentos financeiros derivativos

A posição dos instrumentos derivativos em aberto em 30 de setembro de 2025:

Data do Contrato	Tipo	Indexador Ativo	Indexador Passivo	Instrumento Proteção			Valor Notional (USD/mil)	Consolidado e controladora
					Ativo	Passivo		Efeito do MTM no Patrimônio Líquido
29/12/2020	Hedge de Fluxo de Caixa	Dólar	CDI	SWAP (i)	4.975	-	116.122	(21.552)
31/03/2021	Hedge de Fluxo de Caixa	Dólar	CDI	SWAP (i)	-	20.532	138.169	10.592
17/01/2023	Hedge de Fluxo de Caixa	Dólar	CDI	SWAP	-	-	75.000	(1.634)
17/01/2023	Hedge de Fluxo de Caixa	Dólar	CDI	SWAP	-	-	36.315	(647)
Abril de 2024 a julho 2025	Hedge de Fluxo de Caixa	Dólar	Dólar	NDF (iv)	747	3.649	47.084	(37)
Total					5.722	24.181		(13.278)

Data do Contrato	Tipo	Indexador Ativo	Indexador Passivo	Instrumento Proteção			Valor Notional (R\$/mil)	Consolidado e controladora
					Ativo	Passivo		Efeito do MTM no Resultado do Período
14/04/2025	Hedge de Valor Justo	IPCA	CDI	SWAP (ii)	72.439	118.968	2.000.000	(46.529)
08/08/2025	Hedge de Valor Justo	IPCA	CDI	SWAP (iii)	32.345	61.056	1.150.000	(28.711)
Total Hedge de Valor Justo					104.784	180.024		(75.240)
	Circulante				5.689	201.634		
	Não circulante				104.817	2.571		
					110.506	204.205		(88.518)

Os itens protegidos e os instrumentos de hedge possuem uma relação econômica, uma vez que os termos e condições críticos do item coberto, como montantes nocional, vencimentos, moedas e taxas de juros, são os mesmos do instrumento de cobertura.

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) A Auren Operações contratou operações de derivativo de swap de câmbio, no valor nominal de US\$116.122 mil e US\$138.169 mil, em 29 de dezembro de 2020 e em 31 de março de 2021, respectivamente, com valores de referência de R\$600.000 e R\$800.000, com o objetivo de se proteger da exposição em dólar devido à emissão dos empréstimos em moeda estrangeira, captadas nesta mesma data. O primeiro instrumento derivativo trocou a totalidade do risco de juros fixo de 1.63% + variação cambial por CDI + 1,50% a.a., com 50% do vencimento em dezembro de 2024 e 50% em dezembro de 2025. O segundo instrumento trocou o risco de juros fixo de 1.78% + variação cambial por CDI + 1.48% a.a., com 75% do vencimento em março de 2025 e 25% em março de 2026.
- (ii) Em 14 de abril de 2025, a Auren Participações contratou uma operação de derivativo na forma de swap de taxa de juros, no montante de R\$2.000.000, com o objetivo de se proteger da exposição inflacionária associada à dívida indexada pelo IPCA captada nesta mesma data. A operação converte o custo da Emissão de IPCA + 7,4515% a.a. para CDI – 0,50% a.a., resultando em um custo all-in final próximo ao CDI sem spread, com vencimento em 16 de abril de 2035.
- (iii) Em 08 de agosto de 2025, a Auren Participações contratou uma operação de derivativo na forma de swap de taxa de juros, no montante de R\$1.150.000, com o objetivo de se proteger da exposição inflacionária associada à dívida indexada pelo IPCA captada nesta mesma data. A operação converte o custo da Emissão de IPCA + 6,9164% a.a. para CDI – 0,90% a.a., resultando em um custo *all-in* final próximo ao CDI sem *spread*, com vencimento em 15 de julho de 2037.
- (iv) Entre abril de 2024 e julho de 2025, a Auren Operações contratou NDFs (*non-deliverable forward*) com o objetivo de proteger a totalidade dos recebimentos futuros decorrentes da receita gerada por PPA firmado em moeda estrangeira no valor nominal de U\$47.084. Os NDFs possuem vencimento entre fevereiro de 2025 e 2029.

23 Resultado por ação

(a) Básico

O resultado básico por ação é calculado mediante a divisão do resultado atribuível aos acionistas da Companhia, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias emitidas durante o período, excluindo as ações ordinárias adquiridas pela Companhia e mantidas como ações em tesouraria.

	30/9/2025	30/9/2024
Resultado atribuível aos acionistas controladores	(1.003.928)	615.537
Média ponderada da quantidade de ações no período – em milhares	1.044.978	1.000.000
Resultado básico por ação ordinária - R\$	(0,96571)	0,61554

(b) Diluído

O resultado diluído por ação é calculado mediante o ajuste da média ponderada das ações ordinárias em circulação, presumindo-se a conversão de todas as ações ordinárias que causariam a diluição.

	30/9/2025	30/9/2024
Resultado atribuível aos acionistas controladores	(1.003.928)	615.537
Quantidade média ponderada de ações no período - em milhares	1.044.978	1.000.000
Número ponderado médio de ações potenciais - em milhares	4.841	1.332
Média ponderada da quantidade de ações (diluída) – em milhares	1.049.819	1.001.332
Resultado básico por ação ordinária - R\$	(0,95629)	0,61472

24 Notas explicativas não apresentadas

Nas demonstrações financeiras anuais do período findo em 31 de dezembro de 2024 foram divulgadas as notas explicativas abaixo, cujas premissas, operações e políticas não sofreram alterações relevantes à posição apresentada nessas demonstrações financeiras:

Nota explicativa	Conta contábil
16 (d)	Realização do imposto de renda e contribuição social diferidos
18	UBP - Uso do Bem Público
19	Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos
22	Benefícios pós-emprego ((a) Conciliação dos ativos e passivos; (d) Componentes do resultado do período; (e) Movimentação de outros resultados abrangentes (ORA)
26	Seguros
27	Compromissos de longo prazo

25 Eventos subsequentes**(a) Financiamento com o BNDES – Ventos de São Ricardo 01 e 02**

Em 12 de setembro de 2025, as controladas indiretas Ventos de São Ricardo 01 e Ventos de São Ricardo 02 contrataram financiamento junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), estruturado em dois subcréditos:

- Subcrédito A: Proveniente do Fundo Clima, com condições específicas voltadas ao apoio de projetos sustentáveis e de mitigação de mudanças climáticas. O montante contratado foi de R\$ 159.487, com taxa de remuneração pré-fixada em 8,20% a.a. Desse montante, R\$140.800 foram recebidos em 07 de novembro de 2025, sendo que o valor residual está previsto para liberação até o final do ano de 2025.
- Subcrédito B: Proveniente do Fundo de Amparo ao Trabalhador (FAT), destinado ao apoio de investimentos produtivos com geração de emprego e renda. O montante contratado foi de R\$ 40.413, com taxa de remuneração de IPCA + 9,55% a.a. Desse montante, R\$35.200 foram recebidos em 07 de novembro de 2025, sendo que o valor residual está previsto para liberação até o final do ano de 2025.

O financiamento tem vencimento em 15 de julho de 2049, com pagamentos mensais e sucessivos, e conta com garantias reais pactuadas conforme os termos contratuais.

(b) Indenização de Bens Reversíveis

Em 14 de outubro de 2025, durante o 2º Circuito Deliberativo Público Ordinário da Diretoria da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), foi deliberado em favor da controlada direta CESP, o processo nº 48500.906736/2022-09, que estabeleceu a indenização no valor de R\$ 498.815 referente à Base de Remuneração Regulatória (BRR) Líquida dos investimentos vinculados a bens reversíveis ainda não amortizados ou depreciados, realizados nas usinas hidrelétricas Jupuí, Ilha Solteira, Paraibuna e Jaguari, considerando as datas-base dos termos das respectivas concessões, conforme indicado na tabela abaixo:

Usina	Data Base	Valores
UHE Jupuí	Julho/2015	230.803
UHE Ilha Solteira	Julho/2015	213.347
UHE Paraibuna	Junho/2022	30.585
UHE Jaguari	Maior/2020	24.080
Total		498.815

A decisão foi formalizada por meio do Despacho nº 3.076/2025, publicado no Diário Oficial da União em 14 de outubro de 2025.

Após essa etapa, o processo foi encaminhado pela ANEEL ao Ministério de Minas e Energia (MME), que será o responsável pelas providências relativas à definição do meio de pagamento, o fator de correção monetária aplicável e do cronograma de pagamento.

(c) Medida Provisória nº 1304

No dia 30 de outubro, a Medida Provisória nº 1.304 foi aprovada pelo Congresso e agora aguarda sanção presidencial. Vários tópicos foram abordados, sendo dois especialmente importantes para a Auren. O texto aprovado permite o reembolso dos cortes de geração (*curtailment*) relacionados ao risco para a confiabilidade da operação do Sistema Interligado Nacional – SIN apurados a partir de setembro de 2023, e determina ao MME que estabeleça o conceito de cortes devido à sobreoferta de energia renovável, que pode endereçar parte do *curtailment* energético. Para a Auren, o *curtailment* por razão de confiabilidade representou cerca de 50% do total de corte de geração reportado desde setembro de 2023.