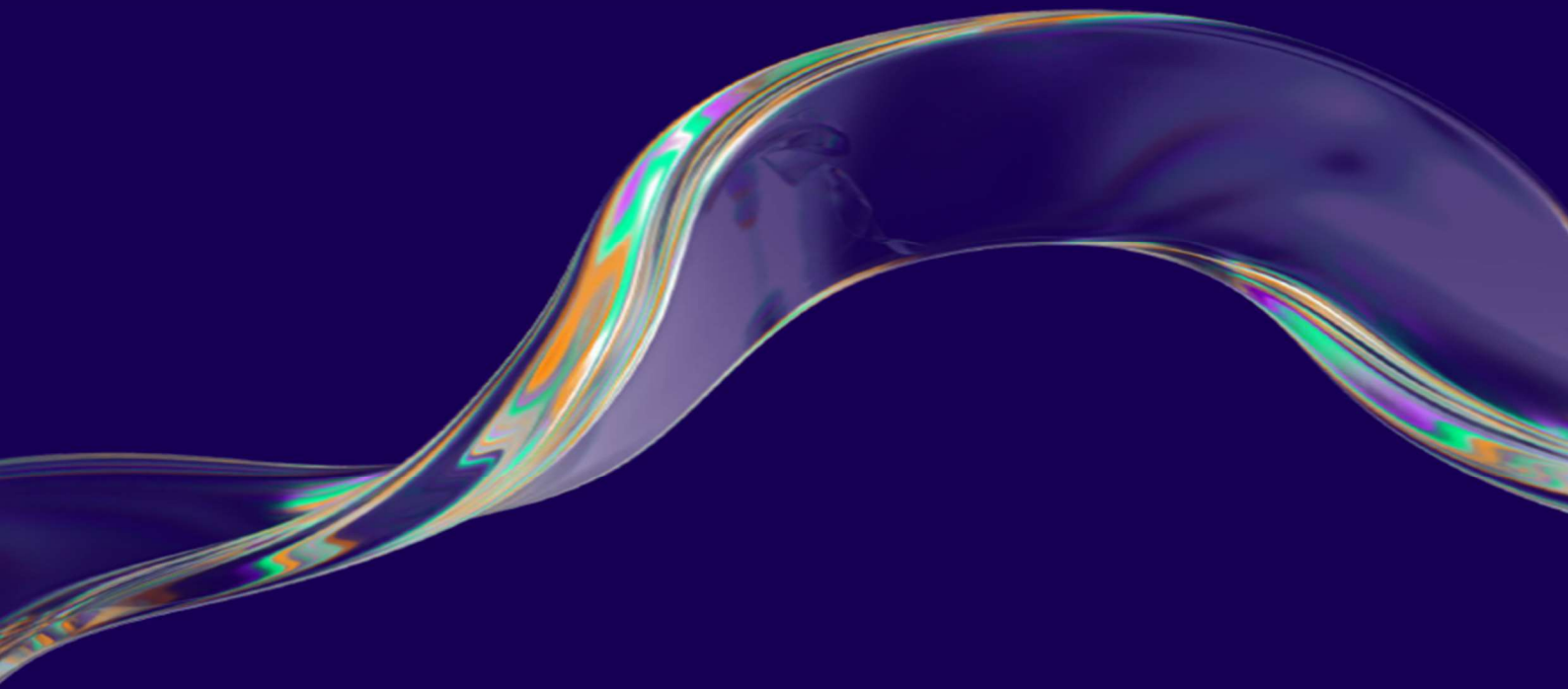


A large, abstract, wavy graphic in shades of blue and purple with iridescent highlights, flowing from the left side of the page towards the right, positioned behind the text.

**Demonstrações financeiras
intermediárias condensadas,
consolidadas e individuais
em 30 de junho de 2026**

Índice

Desempenho financeiro.....	2
Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.....	6
Demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais	
Demonstração intermediária condensada do resultado	8
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente	9
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa	10
Balço patrimonial intermediário condensado.....	12
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido	13
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado	14
Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.....	15
1 Considerações gerais.....	15
2 Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais e resumo das práticas contábeis	16
3 Estimativas e julgamentos contábeis críticos	22
4 Apresentação de informações por segmento de negócio	22
5 Receita líquida	24
6 Custos e despesas operacionais, líquidas	25
7 Resultado financeiro líquido	28
8 Caixa e equivalentes de caixa	29
9 Contas a receber de clientes	29
10 Investimentos.....	30
11 Imobilizado.....	33
12 Intangível.....	34
13 Empréstimos, financiamentos e debêntures.....	35
14 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	39
15 Contratos futuros de energia	40
16 Provisão de ressarcimento	41
17 Provisão para litígios	41
18 Partes relacionadas	43
19 Patrimônio líquido.....	45
20 Instrumento financeiro e gestão de risco.....	46
21 Notas explicativas não apresentadas	49
22 Eventos subsequentes.....	49

Desempenho financeiro

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

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.

R\$ milhões	2T26	2T25	Var.
Receita líquida	3.055,5	2.885,5	5,9%
Geração	1.765,7	1.596,8	10,6%
Comercialização	1.999,5	1.894,2	5,6%
Eliminações	(709,7)	(605,4)	17,2%
EBITDA ajustado	858,9	980,6	-12,4%
Geração	902,1	946,4	-4,7%
Comercialização	(17,2)	53,0	-132,5%
<i>Holding e Pipeline</i>	(25,9)	(18,8)	38,0%
Margem EBITDA ajustada	28,1%	34,0%	-5,9 p.p.
Resultado líquido	(379,1)	(562,9)	-32,7%
Dívida líquida	18.965,8	18.748,2	1,2%
Alavancagem	5,3x	4,8x	0,5x

Destaques financeiros

Desempenho financeiro consolidado

Resultados do período

R\$ milhões	2T26	2T25	Var.
Receita líquida	3.055,5	2.885,5	5,9%
Custo com compra de energia	(1.790,5)	(1.542,3)	16,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(185,6)	(176,7)	5,1%
Margem líquida	1.079,4	1.166,5	-7,5%
<i>Margem líquida</i>	35,3%	40,4%	-5,1 p.p.
Custos e despesas (PMSO)	(316,5)	(291,5)	8,6%
Outros Resultados Operacionais (ORO)	47,9	(358,0)	n.a.
EBITDA	810,8	517,0	56,8%
Marcação a mercado de contratos futuros de energia	(96,7)	354,6	n.a.
Dividendos das participações minoritárias	110,3	95,4	15,6%
Não recorrentes relacionados a iniciativas de crescimento	(0,1)	11,0	n.a.
Provisão/(reversão) para litígios e baixa de depósitos judiciais	34,7	(0,5)	n.a.
Outros ajustes	-	3,1	n.a.
EBITDA ajustado	858,9	980,6	-12,4%
<i>Margem EBITDA ajustada</i>	28,1%	34,0%	-5,9 p.p.
Depreciação e amortização	(465,4)	(521,7)	-10,8%
Equivalência patrimonial	39,6	14,8	168,3%
Resultado financeiro líquido	(732,1)	(644,5)	13,6%
LAIR	(347,23)	(634,5)	-45,3%
Impostos (IR/CS)	(31,8)	71,7	n.a.
Resultado líquido	(379,1)	(562,9)	-32,7%

Margem líquida

A margem líquida (resultado da receita líquida descontado o custo com compra de energia elétrica e encargos setoriais) totalizou R\$ 1.079,4 milhões no 2T26, redução de 7,5% na comparação com o 2T25 (R\$ 1.166,5 milhões).

Os efeitos que influenciaram o resultado foram concentrados principalmente na Comercializadora, com destaque para: (i) a menor margem de comercialização (R\$ 47,0 milhões) e (ii) o impacto negativo associado à cessão do contrato de 150 MW médios mencionado na seção do balanço energético (R\$ 15,9 milhões).

No portfólio de Geração, os principais efeitos foram: (i) redução de 9,9% na geração eólica em função do menor recurso (R\$ 44,3 milhões), (ii) aos preços mais baixos dos contratos ACL das hidrelétricas entre períodos (R\$ 41,8 milhões), e (iii) aumento dos encargos setoriais (R\$ 9,3 milhões), parcialmente compensados por maiores ganhos de modulação (R\$ 30,1 milhões), pela correção monetária dos contratos ACL e ACR dos parques eólicos (R\$ 35,7 milhões) e pelo aumento de 7,2% na geração solar (R\$ 3,3 milhões).

Custos e despesas (PMSO)

O PMSO totalizou R\$ 316,5 milhões no 2T26 ante R\$ 291,5 milhões no 2T25, um aumento de 8,6%. A variação de R\$ 25,0 milhões, é explicada principalmente por:

- a) **Pessoal (P):** os custos e despesas com pessoal totalizaram R\$ 125,3 milhões no 2T26, um aumento nominal de 11,9% quando comparado com o mesmo período de 2025 (R\$ 112,0 milhões), explicado principalmente pela inflação do período (R\$ 5,5 milhões) e pelas novas outorgas de Incentivo de Longo Prazo (ILP) para a Administração da Companhia (R\$ 4,8 milhões).
- b) **Materiais e Serviços de Terceiros (MS):** os custos de materiais e serviços totalizaram R\$ 138,6 milhões no 2T26, em linha com o montante registrado no 2T25 (R\$ 138,6 milhões). A variação reflete o aumento da despesa com contratos de operação e manutenção dos ativos eólicos em função do escalonamento previsto em contrato (R\$ 3,1 milhões), compensado pela redução de serviços de terceiros.
- c) **Outros (O):** R\$ 53,1 milhões no 2T26, um aumento de 29,7% se comparado ao 2T25 (R\$ 40,9 milhões). O incremento se deve principalmente ao descasamento temporal entre trimestres (R\$ 10,2 milhões).

Outras Resultados Operacionais (ORO)

O ORO totalizou uma receita de R\$ 47,9, milhões no 2T26, ante uma despesa de R\$ 358,0 milhões no 2T25. A variação é explicada principalmente pelo efeito positivo da marcação a mercado dos contratos futuros de energia no montante de 96,7 milhões no 2T26 ante um efeito negativo de R\$ 354,6 milhões no 2T25.

EBITDA ajustado

Reconciliação do EBITDA ajustado consolidado

R\$ milhões	2T26	2T25	Var.
EBITDA	810,8	517,0	56,8%
Marcação a mercado de contratos futuros de energia	(96,7)	354,6	n.a
Dividendos de participações minoritárias	110,3	95,4	15,6%
Não recorrentes relacionados a iniciativas de crescimento	(0,1)	11,0	n.a
Provisão/(reversão) para litígios e baixa de depósitos judiciais	34,7	(0,5)	n.a.
Baixa de imobilizado	-	3,1	n.a
EBITDA ajustado	858,9	980,6	-12,4%
<i>Margem EBITDA ajustado</i>	<i>28,1%</i>	<i>34,0%</i>	<i>-5,9 p.p.</i>

O EBITDA ajustado foi de R\$ 858,9 milhões no 2T26, redução de 12,4% em relação ao mesmo período de 2025 (R\$ 980,6 milhões), com impacto de -5,9 p.p. na margem EBITDA do período.

A variação observada é resultado dos efeitos detalhados nas seções acima sobre a margem líquida e os custos e despesas.

Os dividendos declarados das participações minoritárias da Auren no 2T26 foram de R\$ 110,3 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	2T26	2T25	Var.
Receitas financeiras	286,0	234,7	21,9%
Despesas financeiras	(1.018,2)	(879,3)	15,8%
Resultado financeiro líquido	(732,1)	(644,6)	13,6%

O resultado financeiro líquido foi uma despesa de R\$ 732,1 milhões no 2T26 comparado a uma despesa de R\$ 644,6 milhões no mesmo período de 2025:

- a) **Receitas financeiras:** crescimento de R\$ 51,3 milhões (21,9%) na comparação entre trimestres, explicado principalmente pelo impacto de R\$ 112,4 milhões relacionado as debêntures da Auren Operações mensuradas a valor justo por meio do resultado, compensado parcialmente pelo menor rendimento sobre aplicações financeiras em função do menor saldo de liquidez (R\$ 4,7 bilhões no 2T26 vs R\$ 5,9 bilhões no 2T25).
- b) **Despesas financeiras:** R\$ 1.018,2 milhões no 2T26, em comparação com R\$ 879,3 milhões no 2T25. O acréscimo de R\$ 138,9 milhões decorre, principalmente, do aumento de R\$ 79,3 milhões nas despesas com juros e atualização monetária, em função da elevação do IPCA no período (1,42% no 2T26 ante 0,93% no 2T25). Adicionalmente, houve aumento de R\$ 21,9 milhões em atualização monetária sobre a provisão para litígios, em decorrência da variação dos índices de correção, bem como o reconhecimento de R\$ 16,9 milhões em custos associados à reorganização societária.

Resultado líquido

Resultado líquido consolidado

R\$ milhões	2T26	2T25	Var.
EBITDA	810,8	517,0	56,8%
Depreciação e amortização	(465,4)	(521,7)	-10,8%
Equivalência patrimonial	39,6	14,8	168,3%
Resultado financeiro líquido	(732,1)	(644,5)	13,6%
IR/CS	(31,8)	71,7	-144,4%
Resultado líquido	(379,1)	(562,8)	-32,6%

Como resultado dos fatores anteriormente mencionados e aliado às variações da depreciação e amortização, equivalência patrimonial, resultado financeiro e impostos, a Companhia registrou um prejuízo de R\$ 379,1 milhões no 2T26 vs R\$ 562,8 milhões no 2T25.

As principais variações estão detalhadas abaixo.

- a) **EBITDA:** EBITDA consolidado de R\$ 810,8 milhões no 2T26 ante R\$ 517,0 milhões no 2T25, um acréscimo de R\$ 293,8 milhões, principalmente em função da marcação a mercado dos contratos futuros de energia, conforme detalhado anteriormente.

- b) Depreciação e amortização:** despesa de R\$ 465,4 milhões no 2T26, inferior ao montante observado no 2T25 (R\$ 521,7 milhões), no qual tivemos a amortização da mais-valia originada nas aquisições da AES Brasil e da Esfera.
- c) Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS):** despesa de R\$ 31,8 milhões no 2T26, gerado substancialmente pelo (i) IR/CS pagos nos ativos renováveis sob o regime do lucro presumido; (ii) IR/CS pagos na Comercializadora; e (iii) prejuízo fiscal decorrente de despesas financeiras apurado em sociedades sem a constituição de imposto diferido ativo.
- d) Equivalência patrimonial:** receita de R\$ 39,6 milhões no 2T26, R\$ 24,8 milhões superior ao montante observado no 2T25 (R\$ 14,8 milhões).



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

Aos Administradores e Acionistas
Auren Energia S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial intermediário individual condensado da Auren Energia S.A. ("Companhia"), em 30 de junho de 2026, e as respectivas demonstrações intermediárias condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial intermediário consolidado condensado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de junho de 2026, e as respectivas demonstrações intermediárias consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas 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 seis findo em 30 de junho de 2026, 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 individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 5 de agosto de 2026


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

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

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



	Nota	Consolidado				Controladora			
		1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Receita líquida	5	3.055.499	2.885.529	6.130.034	5.837.832	-	-	-	-
Custo com energia elétrica	6	(1.976.106)	(1.718.994)	(3.932.327)	(3.230.471)	-	-	-	-
Custo com operação	6	(627.155)	(671.098)	(1.258.015)	(1.275.655)	-	-	-	-
Lucro bruto		452.238	495.437	939.692	1.331.706	-	-	-	-
Despesas operacionais									
Despesas gerais e administrativas	6	(154.807)	(142.146)	(302.360)	(297.743)	(27.119)	(33.510)	(59.763)	(66.888)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	6	47.893	(358.025)	(458.723)	(119.385)	(296)	(457)	(855)	(362)
		(106.914)	(500.171)	(761.083)	(417.128)	(27.415)	(33.967)	(60.618)	(67.250)
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro		345.324	(4.734)	178.609	914.578	(27.415)	(33.967)	(60.618)	(67.250)
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	10(a)	39.594	14.758	111.081	86.905	(317.117)	(407.327)	(845.971)	(152.702)
Resultado financeiro líquido									
Receitas financeiras	7	286.022	234.752	563.672	511.490	11.925	26.289	33.557	68.233
Despesas financeiras	7	(1.018.168)	(879.279)	(1.885.649)	(1.888.094)	(106.579)	(228.190)	(217.191)	(510.504)
		(732.146)	(644.527)	(1.321.977)	(1.376.604)	(94.654)	(201.901)	(183.634)	(442.271)
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social		(347.228)	(634.503)	(1.032.287)	(375.121)	(439.186)	(643.195)	(1.090.223)	(662.223)
Imposto de renda e contribuição social									
Correntes	14(a)	(74.915)	(69.684)	(192.462)	(181.758)	-	-	-	-
Diferidos	14(a)	43.082	141.334	244.082	48.023	28.239	27.805	57.938	55.329
Prejuízo do período		(379.061)	(562.853)	(980.667)	(508.856)	(410.947)	(615.390)	(1.032.285)	(606.894)
Prejuízo atribuível aos acionistas controladores		(410.947)	(615.390)	(1.032.285)	(606.894)	(410.947)	(615.390)	(1.032.285)	(606.894)
Lucro líquido atribuível aos acionistas não controladores		31.886	52.537	51.618	98.038	-	-	-	-
Prejuízo do período		(379.061)	(562.853)	(980.667)	(508.856)	(410.947)	(615.390)	(1.032.285)	(606.894)
Quantidade de ações - milhares		1.050.378	1.050.378	1.050.378	1.050.378	1.050.378	1.050.378	1.050.378	1.050.378
Quantidade média ponderada de ações, ex-ações em tesouraria - em milhares		1.044.635	1.044.978	1.044.635	1.044.978	1.044.635	1.044.978	1.044.635	1.044.978
Número ponderado médio de ações potenciais - em milhares		6.602	4.154	6.602	4.154	6.602	4.154	6.602	4.154
Prejuízo básico por lote de mil ações, em reais		(0,39339)	(0,58890)	(0,98818)	(0,58077)	(0,39339)	(0,58890)	(0,98818)	(0,58077)
Prejuízo diluído por lote de mil ações, em reais		(0,39092)	(0,58657)	(0,98197)	(0,57847)	(0,39092)	(0,58657)	(0,98197)	(0,57847)

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

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

	Consolidado				Controladora			
	1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Prejuízo do período	(379.061)	(562.853)	(980.667)	(508.856)	(410.947)	(615.390)	(1.032.285)	(606.894)
Outros componentes do resultado abrangente do período a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	5.078	34.818	24.109	83.469	5.078	34.675	24.109	83.326
Outros resultados abrangentes	(609)	10.214	(845)	231	(608)	10.286	(845)	231
	(374.592)	(517.821)	(957.403)	(425.156)	(406.477)	(570.429)	(1.009.021)	(523.337)
Resultado abrangente atribuível aos acionistas controladores	(406.477)	(570.429)	(1.009.021)	(523.337)	(406.477)	(570.429)	(1.009.021)	(523.337)
Resultado abrangente atribuível aos acionistas não controladores	31.885	52.608	51.618	98.181	-	-	-	-
Total do resultado abrangente do período	(374.592)	(517.821)	(957.403)	(425.156)	(406.477)	(570.429)	(1.009.021)	(523.337)

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



		Consolidado		Controladora	
	Nota	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social		(1.032.287)	(375.121)	(1.090.223)	(662.223)
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					
Depreciação e amortização	6	770.275	767.509	12.128	6.378
Amortização de mais-valia	6	161.999	212.434	-	-
Ganho com venda de imobilizado e ativos disponíveis para venda	6	(228)	(5.373)	-	-
Baixa de imobilizado, intangível e arrendamentos	6	3.844	20.686	-	-
Equivalência patrimonial	10(a)	(111.081)	(86.905)	845.971	152.702
Juros, variações monetárias e cambiais		1.519.355	1.531.816	207.885	480.703
Apropriação de custos de captação	7	25.573	48.095	1.885	21.684
Instrumentos financeiros derivativos	7	108.403	(29.599)	-	-
Valor justo dos empréstimos, financiamentos e debêntures	7	(130.289)	37.721	-	-
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais	7	3.888	1.334	-	-
Contratos futuros de energia	6	409.308	125.415	-	-
Rendimentos sobre fundo de reserva		(77.120)	(57.621)	-	-
Constituição (reversão) de provisões					
Provisão (reversão) para litígios	6	51.873	(29.215)	-	-
Provisão de ressarcimento	16	235.641	114.507	-	-
Provisão de incentivo de longo prazo		3.163	796	3.143	1.088
Atualizações de saldos					
Provisão para litígios	7	45.812	31.274	27	13
Benefícios pós-emprego	7	48.241	44.736	-	-
Custo do serviço de benefícios pós-emprego		(222)	(253)	-	-
Depósitos judiciais	7	(6.855)	(2.237)	(24)	(37)
Acordos judiciais		(588)	(1.340)	-	-
Ajuste a valor presente					
Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos	7	14.411	13.288	-	-
UBP - Uso do bem público		-	139	-	-
Alienação de participação de investidas e compra de ações alienadas		(22.246)	(2.309)	667	24
Arrendamentos		3.595	3.503	825	968
		2.024.465	2.363.280	(17.716)	1.300
Decréscimo (acréscimo) em ativos					
Instrumentos financeiros derivativos		13.408	228.274	-	-
Contas a receber de clientes		368.373	258.576	2.700	-
Tributos a recuperar		(817)	(19.929)	(6.176)	(18.786)
Cauções e depósitos judiciais		(5.257)	(211)	-	-
Partes relacionadas		5.124	3.379	(26.813)	45.419
Demais créditos e outros ativos		(56.918)	15.583	(134)	(499)
Acréscimo (decréscimo) em passivos					
Fornecedores		(288.268)	(320.020)	(6.008)	(5.486)
Obrigações estimadas e folha de pagamento		(30.362)	(32.378)	(18.899)	(16.201)
Tributos a recolher		(1.015)	43.159	(1.402)	(2.841)
Encargos setoriais		(4.130)	5.662	-	-
Partes relacionadas		(9.000)	(5.330)	3.599	(14.044)
Pagamento de ressarcimento		(24.122)	(7.253)	-	-
Pagamento de obrigações socioambientais		(12.010)	(10.658)	-	-
Pagamento de UBP - Uso do bem público		-	(11.854)	-	-
Pagamento de litígios, obrigações e acordos judiciais		(30.863)	(49.904)	-	-
Pagamento de benefícios pós-emprego		(57.165)	(73.411)	-	-
Demais obrigações e outros passivos		85.092	12.582	11.859	3.138
Caixa proveniente das operações		1.976.535	2.399.547	(58.990)	(8.000)
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(1.051.571)	(1.161.462)	(197.093)	(506.971)
Juros pagos sobre instrumentos derivativos		(107.242)	(92.984)	-	-
Pagamento de juros sobre passivo de arrendamento		(5.213)	(5.299)	-	-
Imposto de renda e contribuição social pagos		(133.991)	(161.971)	-	-
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		678.518	977.831	(256.083)	(514.971)

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

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



		Consolidado		Controladora	
	Nota	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Resgates (aplicações) de aplicações financeiras		(127.662)	(23.125)	(27.800)	-
Resgates (aplicações) de conta reserva		50.679	(9.719)	-	-
Aquisição de imobilizado e intangível		11 (264.402)	(330.755)	(6.822)	(4.601)
Recebimento pela venda de ativo imobilizado		228	5.373	-	-
Pagamento pela aquisição - Esfera Energia, líquido do caixa incluído		-	(436)	-	-
Redução (aumento) de capital em investidas		10(b) (860)	(10.673)	(68.000)	330.078
Recebimento de operação de alienação de investidas		42.910	63.516	40.004	34.981
Recebimento de dividendos		10(b) 216.499	46.288	351.639	1.848.562
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		(82.608)	(259.531)	289.021	2.209.020
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de recursos		13(c) -	2.006.764	-	-
Liquidação de empréstimos, financiamentos e debêntures		13(c) (1.377.223)	(4.790.176)	-	(3.200.001)
Custo da captação de recursos		(20.502)	(62.699)	-	-
Liquidação de arrendamentos		(15.210)	(15.368)	(2.621)	(2.771)
Liquidação de instrumentos derivativos		(16.510)	8.777	-	-
Pagamento de dividendos		(42.818)	(158.733)	-	(59.578)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(1.472.263)	(3.011.435)	(2.621)	(3.262.350)
Acréscimo (decréscimo) em caixa e equivalentes de caixa		(876.353)	(2.293.135)	30.317	(1.568.301)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		3.826.127	7.200.549	292.443	2.041.410
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		2.949.774	4.907.414	322.760	473.109

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

Auren Energia S.A.
Balanco patrimonial intermediário condensado
Em milhares de reais



Ativo	Nota	Consolidado		Controladora		Passivo e patrimônio líquido	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025			30/6/2026	31/12/2025		
Circulante						Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	8	2.949.774	3.826.127	322.760	292.443	Empréstimos, financiamentos e debêntures	13(a)	1.922.546	1.938.340	78.023	83.287
Aplicações financeiras		689.034	556.295	39.047	11.247	Instrumentos financeiros derivativos	20.3	159.478	190.187	-	-
Fundo de liquidez - Conta reserva		41.281	110.694	-	-	Arrendamentos		13.608	11.265	6.161	4.770
Instrumentos financeiros derivativos	20.3	5.216	139	-	-	Fornecedores		1.130.416	1.461.984	16.040	22.453
Contas a receber de clientes	9	1.408.699	1.712.414	-	2.700	Contratos futuros de energia	15(a)	1.395.937	1.293.731	-	-
Contratos futuros de energia	15	1.268.497	1.514.557	-	-	Obrigações estimadas e folha de pagamento		90.994	118.193	35.154	50.910
Tributos a recuperar		346.199	289.189	59.854	53.678	Tributos a recolher		220.779	163.314	1.747	3.149
Dividendos a receber	18	135.570	152.515	196.417	333.266	Encargos setoriais		50.284	54.414	-	-
Partes relacionadas	18	3.098	2.012	163.276	86.330	Partes relacionadas	18	109	240	7.323	383
Recebíveis de alienação de participação societária		28.303	89.571	-	-	Dividendos a pagar	18	16.437	44.091	446	447
Outros ativos		253.697	206.594	2.876	2.344	Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		55.905	40.479	-	-
		7.129.368	8.460.107	784.230	782.008	Provisão de ressarcimento	16(a)	1.093.210	900.907	-	-
						Provisão para litígios	17(a)	73.596	119.346	260	236
						Outros passivos		114.739	64.688	1.391	284
								6.338.038	6.401.179	146.545	165.919
Não circulante						Não circulante					
Fundo de liquidez - Conta reserva		1.059.766	963.912	-	-	Empréstimos, financiamentos e debêntures	13(a)	21.568.987	22.582.913	2.925.881	2.907.940
Instrumentos financeiros derivativos	20.3	161.157	179.035	-	-	Instrumentos financeiros derivativos	20.3	-	3.675	-	-
Contratos futuros de energia	15(a)	1.433.978	1.470.594	-	-	Arrendamentos		149.083	152.805	9.459	14.009
Partes relacionadas	18	67.161	60.654	22.971	109.164	Contratos futuros de energia	15(a)	1.397.623	1.373.197	-	-
Cauções e depósitos judiciais		83.616	74.804	497	473	Tributos a recolher		23.945	23.954	-	-
Tributos a recuperar		49.976	106.169	-	-	Partes relacionadas	18	179.461	154.949	99.912	98.642
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14(b)	1.997.881	1.942.725	-	-	Imposto de renda e contribuição social diferidos	14(b)	1.089.261	1.279.815	1.393.716	1.451.654
Ativo indenizável pela União		498.815	498.815	-	-	Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		437.571	433.668	-	-
Ativo sujeito à indenização		2.790	2.790	-	-	Provisão de ressarcimento	16(a)	805.171	688.480	-	-
Recebíveis de alienação de participação societária		37.340	37.340	-	-	Provisão para litígios	17(a)	825.778	703.417	489	3
Outros ativos		36.607	27.428	5.865	6.263	Benefícios pós-emprego		937.249	946.394	-	-
		5.429.087	5.364.266	29.333	115.900	Obrigações de alienação de participação societária		130.068	142.835	5.739	5.671
						Obrigações a pagar com investidas	10(a)	574	784	-	-
						Outros passivos		74.446	63.860	14.825	12.215
								27.619.217	28.550.746	4.450.021	4.490.134
						Total do passivo		33.957.255	34.951.925	4.596.566	4.656.053
Investimentos						Patrimônio líquido					
Imobilizado	11	25.020.770	25.430.247	24.902	18.882	Capital social	19.1	6.187.772	6.187.772	6.187.772	6.187.772
Intangível	12	6.950.832	7.201.637	170.242	179.052	(-) Ações em tesouraria	19.1	(57.109)	(59.160)	(57.109)	(59.160)
Direito de uso sobre contratos de arrendamento		136.850	140.111	14.469	18.753	Reserva de capital		5.996.675	5.991.134	5.996.675	5.991.134
		39.580.737	40.267.281	15.319.669	16.382.807	Reservas de lucros		259.912	259.912	259.912	259.912
						Prejuízo do período		(1.032.285)	-	(1.032.285)	-
						Ajustes de avaliação patrimonial		152.368	129.104	152.368	129.104
								11.507.333	12.508.762	11.507.333	12.508.762
						Participação dos acionistas não controladores		1.245.517	1.266.701	-	-
						Total do patrimônio líquido		12.752.850	13.775.463	11.507.333	12.508.762
Total do ativo		46.710.105	48.727.388	16.103.899	17.164.815	Total do passivo e patrimônio líquido		46.710.105	48.727.388	16.103.899	17.164.815

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

Auren Energia S.A.
Demonstração financeira intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido
Períodos findos em 30 de junho
Em milhares de reais



	Capital social	Reserva de capital	(-) Ações em tesouraria	Reserva de lucros		Prejuízos acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial	Total	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido
				Legal	Investimentos					
Em 1º de janeiro de 2025	6.187.772	5.979.917	(53.617)	209.632	714.312	-	163.680	13.201.696	1.281.658	14.483.354
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	(606.894)	-	(606.894)	98.038	(508.856)
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	83.557	83.557	143	83.700
Total do resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	(606.894)	83.557	(523.337)	98.181	(425.156)
Demais mutações patrimoniais do período										
Plano de outorga de ações restritas	-	5.405	-	-	-	-	-	5.405	-	5.405
	-	5.405	-	-	-	-	-	5.405	-	5.405
Em 30 de junho de 2025	6.187.772	5.985.322	(53.617)	209.632	714.312	(606.894)	247.237	12.683.764	1.379.839	14.063.603
Em 1º de janeiro de 2026	6.187.772	5.991.134	(59.160)	209.632	50.280	-	129.104	12.508.762	1.266.701	13.775.463
Lucro líquido (prejuízo) do período	-	-	-	-	-	(1.032.285)	-	(1.032.285)	51.618	(980.667)
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	23.264	23.264	-	23.264
	-	-	-	-	-	(1.032.285)	23.264	(1.009.021)	51.618	(957.403)
Demais mutações patrimoniais do período										
Plano de outorga de ações restritas	-	5.541	2.051	-	-	-	-	7.592	-	7.592
Efeito de reclassificação de mais-valia - Auren Participações S.A. (Nota 11 (ii))	-	-	-	-	-	-	-	-	(57.372)	(57.372)
Transações com acionistas										
Distribuição de dividendos intercalares - não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.445)	(13.445)
Distribuição de dividendos intermediários - não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.985)	(1.985)
	-	5.541	2.051	-	-	-	-	7.592	(72.802)	(65.210)
Em 30 de junho de 2026	6.187.772	5.996.675	(57.109)	209.632	50.280	(1.032.285)	152.368	11.507.333	1.245.517	12.752.850

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

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

	Nota	Consolidado		Controladora	
		1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
			Reapresentado (Nota 2.6.1)		Reapresentado (Nota 2.6.1)
Receitas					
Venda de energia, serviços e outros	5	7.216.325	6.855.337	-	-
Provisão de ressarcimento	5	(235.641)	(114.507)	-	-
Perda estimada (reversão) com créditos de liquidação duvidosa		(160)	151	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais	6	(458.563)	(119.536)	(855)	(362)
Receitas relativas à construção de ativos próprios		316.705	367.143	4.441	2.834
		6.838.666	6.988.588	3.586	2.472
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada, encargos de uso e custos com operação		(4.928.569)	(4.180.187)	-	-
Serviços de terceiros, materiais e outros		(116.850)	(117.295)	(23.849)	(35.045)
		(5.045.419)	(4.297.482)	(23.849)	(35.045)
Valor adicionado bruto		1.793.247	2.691.106	(20.263)	(32.573)
Retenções					
Depreciação e amortização	6	(770.275)	(767.509)	(12.128)	(6.378)
Amortização da mais-valia	6	(161.999)	(212.434)	-	-
		(932.274)	(979.943)	(12.128)	(6.378)
Valor adicionado líquido gerado		860.973	1.711.163	(32.391)	(38.951)
Transferências					
Resultado de equivalência patrimonial	10(a)	111.081	86.905	(845.971)	(152.702)
Receitas financeiras		576.495	523.918	34.995	71.439
		687.576	610.823	(810.976)	(81.263)
Valor adicionado a distribuir		1.548.549	2.321.986	(843.367)	(120.214)
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		171.802	164.199	11.210	13.537
Benefícios		31.207	27.658	3.011	3.101
FGTS		9.160	10.577	3.223	2.774
		212.169	202.434	17.444	19.412
Remuneração de capital de terceiros					
Juros e atualização monetária		1.720.104	1.808.631	213.348	487.313
Outras despesas financeiras		189.854	91.560	3.843	23.191
Aluguéis e arrendamentos		30.248	21.071	493	-
		1.940.206	1.921.262	217.684	510.504
Intrasetoriais – Encargos regulamentares	5				
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos – CFURH		70.419	75.055	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		9.664	14.447	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE		15.908	20.546	-	-
		95.991	110.048	-	-
Tributos e contribuições sociais					
Federais		135.346	416.810	(46.528)	(43.565)
Estaduais		143.201	178.892	-	-
Municipais		2.303	1.396	318	329
		280.850	597.098	(46.210)	(43.236)
Remuneração de capitais próprios					
Distribuição de dividendos intercalares - não controladores		13.445	-	-	-
Prejuízo do período		(1.032.285)	(606.894)	(1.032.285)	(606.894)
Lucro atribuível aos não controladores, deduzidos os dividendos		38.173	98.038	-	-
		(980.667)	(508.856)	(1.032.285)	(606.894)
Valor adicionado distribuído		1.548.549	2.321.986	(843.367)	(120.214)

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

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 ocorridos durante o período findo em 30 de junho de 2026

1.2.1 Principais eventos societários

(a) Reestruturação societária

Em 14 de abril de 2026, a Companhia divulgou fato relevante informando a proposta de reorganização societária do Grupo Auren, envolvendo a Auren Energia S.A. (“Auren Energia”), Auren Participações S.A. (“Auren Participações”), Auren Operações S.A. (“Auren Operações”) e CESP – Companhia Energética de São Paulo (“CESP”).

A referida reorganização tem como principais objetivos: (i) a centralização dos ativos hidrelétricos em um único veículo de investimento da Auren Energia; (ii) a racionalização e simplificação da estrutura societária do Grupo, com a redução do número de companhias abertas; e (iii) a otimização da gestão de caixa e da estrutura de endividamento.

A operação foi estruturada em duas fases sequenciais, ambas sujeitas ao cumprimento de condições precedentes usuais para esse tipo de transação, incluindo, entre outras: (i) a formalização dos instrumentos contratuais e aprovações societárias; (ii) as autorizações regulatórias pelos órgãos competentes; e (iii) a anuência de terceiros, quando aplicável, nos termos previstos nos documentos da operação.

Fase 1 – Incorporação reversa

O Conselho de Administração da Companhia aprovou a Fase 1 da reorganização em 14 de abril de 2026, sendo que a sua efetivação ocorreu em 31 de maio de 2026, após o cumprimento de todas as condições precedentes estabelecidas, incluindo a anuência de terceiros e a aprovação pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), obtida em 13 de maio de 2026.

Consistiu na incorporação da Auren Participações pela Auren Operações (“Incorporação reversa” ou “Fase 1”), resultando na extinção da Auren Participações e na transferência integral de seu patrimônio para a Auren Operações. Como consequência, a Auren Energia passou a deter participação direta de 100% no capital social da Auren Operações.

Fase 2 – Reorganização envolvendo a CESP

O Conselho de Administração da Companhia aprovou a realização da Fase 2 em 24 de junho de 2026, cuja efetivação ainda não ocorreu e permanece condicionada ao cumprimento das etapas societárias, regulatórias, operacionais e demais condições precedentes aplicáveis.

Etapa 1: transferência, pela Auren Energia, de determinados ativos e passivos para a CESP via aumento de capital, mediante: (i) contribuição das ações de emissão da Auren Operações detidas pela Auren Energia, representativas da totalidade do capital social da Auren Operações, e (ii) aporte do saldo em aberto relativo à sua 3ª emissão de debêntures, de modo que a CESP passará a deter 100% do capital social da Auren Operações; e

Etapa 2: incorporação da Auren Operações pela CESP, mediante o cancelamento das ações detidas por ela, passando, com isso, a deter participação direta nos investimentos até então detidos pela Auren Operações.

Tratamento contábil da reorganização societária

Embora juridicamente estruturada em etapas distintas, a reorganização caracteriza-se para fins contábeis, como uma transação entre entidades sob controle comum, uma vez que todas as sociedades envolvidas permaneceram, antes e após sua implementação, direta ou indiretamente sob o controle da Auren Energia. Dessa forma, a reorganização não resultou em alteração do controle final do Grupo nem da substância econômica de seus negócios.

Por essa razão, a operação está fora do alcance do CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, tendo sido contabilizada pelos respectivos valores contábeis históricos dos ativos e passivos transferidos. Consequentemente, não houve reconhecimento de ágio por expectativa de rentabilidade futura (*goodwill*), ganho por compra vantajosa ou quaisquer outros efeitos relevantes no resultado decorrentes da reorganização societária.

Em 30 de junho de 2026, apenas a Fase 1 havia sido concluída e seus efeitos contábeis foram reconhecidos nestas demonstrações financeiras condensadas. A Fase 2, embora aprovada pela Administração, permanece sujeita ao cumprimento das etapas operacionais, societárias, regulatórias e demais condições necessárias à sua implementação. Dessa forma, seus efeitos contábeis ainda não foram reconhecidos.

Com a conclusão da operação, a Auren Energia passou a deter diretamente 100% do capital social da Auren Operações. Em decorrência da reorganização societária, as 2.804.264.574 ações ordinárias de emissão da Auren Operações anteriormente detidas pela Auren Participações foram canceladas, sendo sua titularidade transferida à Auren Energia.

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

2.1 Declaração de conformidade

(a) Demonstrações financeiras consolidadas e individuais

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 30 de junho de 2026, 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 21 as notas explicativas não apresentadas nestas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 30 de junho de 2026, portanto, não incorporam todas as notas explicativas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais e, consequentemente, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do período findo em 31 de dezembro de 2025, disponíveis na página de Relacionamento com Investidores (ri.arenenergia.com.br) e na consulta de empresas listadas na B3.

(b) Aprovação das demonstrações financeiras

O Conselho de Administração da Companhia aprovou a emissão destas demonstrações financeiras intermediárias condensadas consolidadas e individuais em 05 de agosto de 2026, 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 arranjo sob controle conjunto segundo o qual as partes integrantes 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 à 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/Tairi, 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, empreendimento controlado em conjunto (*joint venture*) com a Unipar Carbocloro S.A. (“Unipar Carbocloro”). Da mesma forma, a controlada Auren Comercializadora detém 50% de participação na Gud Comercializadora de Energia S.A. (“Gud Energia”), em conjunto com a Telefônica Brasil S.A. (“Vivo”). Conforme os respectivos acordos contratuais, as atividades relevantes dessas investidas requerem consenso entre as partes.

2.5 Novas normas, alterações e interpretações de normas emitidas pelo CPC e IASB

(a) Novas normas, regulamentações emitidas e emendas às normas contábeis e tributárias adotadas pela Companhia e suas controladas

As interpretações e alterações às normas vigentes a partir de 1 de janeiro de 2026 foram adotadas e não tiveram impactos relevantes nas demonstrações financeiras consolidadas e individuais da Companhia:

Pronunciamentos novos ou alterados	Natureza da alteração	Vigente para períodos anuais iniciados em ou após
Alterações ao IFRS 9 e IFRS 7 – Contratos referenciados à eletricidade dependente da natureza	Permite que empresas apliquem a exceção do “ <i>own use</i> ” para certos PPAs (energia renovável). Além disso, flexibiliza “ <i>hedge accounting</i> ” para certos PPAs que não atendam a exceção de “ <i>own use</i> ”.	1º de janeiro de 2026

(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 mandatórias para o período findo em 30 de junho de 2026 e não foram adotadas antecipadamente pela Companhia. A Companhia está em processo de avaliação dos requerimentos e impactos da adoção das novas normas e alterações listadas abaixo para os próximos exercícios anuais:

Pronunciamentos novos ou alterados	Natureza da alteração	Vigente para períodos anuais iniciados em ou após
IFRS 18: Apresentação e divulgação nas demonstrações financeiras	Introduz novos requisitos para apresentação dentro da demonstração do resultado do exercício, incluindo totais e subtotais especificados.	1º de janeiro de 2027
IFRS 19: Subsidiárias sem responsabilidade pública: Divulgações	Permite que entidades elegíveis optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS.	1º de janeiro de 2027
Reforma tributária	Mudanças significativas no sistema tributário nacional, a transição começou em 2026 de forma escalonada	1º de janeiro de 2033

2.6 Representação de cifras comparativas

2.6.1 Demonstração do Valor Adicionado - DVA

Em atendimento à Resolução CVM 199/2024 no preenchimento da Demonstração do Valor Adicionado “DVA”, a Companhia procedeu à reapresentação da DVA referente ao período findo em 30 de junho de 2025. As reclassificações geraram ajustes positivos e negativos.

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

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 consolidadas e individuais, 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\$ 228.996 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\$ 186.221 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\$ 367.247.
- (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\$ 125.415;
- (e) Reclassificação do grupo “Outras”, que totalizava R\$ 47.226, onde todas as linhas foram alocadas em “Outras receitas operacionais” no grupo de “Receitas”, agregando nessa linha valores positivos e negativos;

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:

		Consolidado			Controladora		
	Referência	Conforme anteriormente apresentado	Reclassificações	1/1/2025 a 30/6/2025	Conforme anteriormente apresentado	Reclassificações	1/1/2025 a 30/6/2025
Receitas							
Venda de energia, serviços e outros		6.749.098	106.239	6.855.337	-	-	-
Provisão de ressarcimento		(114.507)	-	(114.507)	-	-	-
Perda estimada (reversão) com créditos de liquidação duvidosa		-	151	151	-	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais	(d)/(e)	106.239	(225.775)	(119.536)	-	(362)	(362)
Receitas relativas à construção de ativos próprios	(a)	367.143	-	367.143	2.834	-	2.834
		7.107.973	(119.385)	6.988.588	2.834	(362)	2.472
Insumos adquiridos de terceiros							
Energia comprada, encargos de uso e custos com operação	(a)/(b)/(c)	(3.230.471)	(949.716)	(4.180.187)	-	-	-
Serviços de terceiros, materiais e outros	(b)	(308.097)	190.802	(117.295)	(26.636)	(8.409)	(35.045)
Materiais	(b)	(326.842)	326.842	-	(786)	786	-
Outras despesas		(12.564)	12.564	-	(936)	936	-
		(3.877.974)	(419.508)	(4.297.482)	(28.358)	(6.687)	(35.045)
Valor adicionado bruto		3.229.999	(538.893)	2.691.106	(25.524)	(7.049)	(32.573)
Retenções							
Depreciação e amortização		(767.509)	-	(767.509)	(6.378)	-	(6.378)
Amortização da mais-valia		(212.434)	-	(212.434)	-	-	-
Contratos futuros de energia	(d)	(125.415)	125.415	-	-	-	-
		(1.105.358)	125.415	(979.943)	(6.378)	-	(6.378)
Valor adicionado líquido gerado		2.124.641	(413.478)	1.711.163	(31.902)	(7.049)	(38.951)
Transferências							
Resultado de equivalência patrimonial		86.905	-	86.905	(152.702)	-	(152.702)
Receitas financeiras		511.490	12.428	523.918	68.233	3.206	71.439
		598.395	12.428	610.823	(84.469)	3.206	(81.263)
Outras (e)							
Reversão (provisão) de litígios		29.215	(29.215)	-	-	-	-
Pagamento de litígios		(5.500)	5.500	-	-	-	-
Seguros		(37.813)	37.813	-	-	-	-
Outras despesas operacionais, líquidas		(33.128)	33.128	-	(7.183)	7.183	-
		(47.226)	47.226	-	(7.183)	7.183	-
Valor adicionado a distribuir		2.675.810	(353.824)	2.321.986	(123.554)	3.340	(120.214)
Distribuição do valor adicionado							
Pessoal							
Remuneração direta		164.199	-	164.199	13.537	-	13.537
Benefícios		27.658	-	27.658	3.101	-	3.101
FGTS		10.577	-	10.577	2.774	-	2.774
		202.434	-	202.434	19.412	-	19.412
Remuneração de capital de terceiros							
Juros e atualização monetária		1.787.167	21.464	1.808.631	487.313	-	487.313
Outras despesas financeiras		113.024	(21.464)	91.560	23.191	-	23.191
Aluguéis e arrendamentos	(a)	21.071	-	21.071	-	-	-
		1.921.262	-	1.921.262	510.504	-	510.504
Intrasetoriais – Encargos regulamentares							
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos – CFURH		75.055	-	75.055	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		14.447	-	14.447	-	-	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica – TFSEE		20.546	-	20.546	-	-	-
		110.048	-	110.048	-	-	-
Tributos e contribuições sociais							
Federais	(b)/(c)	746.777	(329.967)	416.810	(55.329)	11.764	(43.565)
INSS		24.675	(24.675)	-	8.753	(8.753)	-
Estaduais		178.901	(9)	178.892	-	-	-
Municipais		569	827	1.396	-	329	329
		950.922	(353.824)	597.098	(46.576)	3.340	(43.236)
Remuneração de capitais próprios							
Prejuízo do período		(606.894)	-	(606.894)	(606.894)	-	(606.894)
Lucro atribuível aos não controladores, deduzidos os dividendos		98.038	-	98.038	-	-	-
		(508.856)	-	(508.856)	(606.894)	-	(606.894)
Valor adicionado distribuído		2.675.810	(353.824)	2.321.986	(123.554)	3.340	(120.214)

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 junho de 2026, em relação àquelas detalhadas nas últimas demonstrações financeiras anuais referentes ao período findo em 31 de dezembro de 2025.

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 e demais projetos em fase de estruturação e de construção).

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

	1/4/2026 a 30/6/2026				
	Geração	Comercialização	Holding e Pipeline (i)	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	1.765.652	1.999.532	-	(709.685)	3.055.499
Custo com energia elétrica	(704.687)	(1.981.500)	396	709.685	(1.976.106)
Custo com operação	(166.157)	(8.198)	(9)	-	(174.364)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(441.177)	(138)	(11.476)	-	(452.791)
Lucro (prejuízo) bruto	453.631	9.696	(11.089)	-	452.238
Despesas gerais e administrativas	(92.153)	(23.948)	(26.054)	-	(142.155)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(3.122)	(4.454)	(5.076)	-	(12.652)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(45.372)	(216.211)	(288)	309.764	47.893
Lucro (prejuízo) operacional	312.984	(234.917)	(42.507)	309.764	345.324
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	444.299	4.592	16.552	-	465.443
Constituição (reversão) de provisão para litígios	34.515	3	141	-	34.659
Contratos futuros de energia	-	213.093	-	(309.764)	(96.671)
Dividendos das participações minoritárias	110.255	-	-	-	110.255
Outros	-	-	(119)	-	(119)
EBITDA Ajustado	902.053	(17.229)	(25.933)	-	858.891
Depreciação, amortização e amortização de mais valia					(465.443)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais					(48.124)
Equivalência patrimonial					39.594
Resultado financeiro líquido					(732.146)
Imposto de renda e contribuição social					(31.833)
Prejuízo do período					(379.061)

	1/4/2025 a 30/6/2025				
	Geração	Comercialização	Holding e Pipelines (i)	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	1.596.775	1.894.174	-	(605.420)	2.885.529
Custo com energia elétrica	(511.512)	(1.812.902)	-	605.420	(1.718.994)
Custo com operação	(157.022)	(1.213)	144	-	(158.091)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(501.859)	(95)	(11.053)	-	(513.007)
Lucro bruto	426.382	79.964	(10.909)	-	495.437
Despesas gerais e administrativas	(73.892)	(29.160)	(30.354)	-	(133.406)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	(2.705)	(2.279)	(3.756)	-	(8.740)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	382	77.282	(3.916)	(431.773)	(358.025)
Lucro (prejuízo) operacional	350.167	125.807	(48.935)	(431.773)	(4.734)
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	504.564	2.374	14.809	-	521.747
Constituição (reversão) de provisão para litígios	(1.977)	(1)	1.492	-	(486)
Contratos futuros de energia	-	(77.144)	-	431.773	354.629
Dividendos das Participações Minoritárias	95.395	-	-	-	95.395
Despesas com iniciativas de crescimento	6.952	-	4.085	-	11.037
Outros	-	3.061	-	-	3.061
EBITDA Ajustado	955.101	54.097	(28.549)	-	980.649
Depreciação, amortização e amortização de mais valia	-	-	-	-	(521.747)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	-	-	-	(463.636)
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	14.758
Resultado financeiro líquido	-	-	-	-	(644.527)
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	71.650
Prejuízo do período					(562.853)

	1/1/2026 a 30/6/2026				
	Geração	Comercialização	Holding e Pipelines (i)	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	3.468.877	4.024.559	-	(1.363.402)	6.130.034
Custo com energia elétrica	(1.296.153)	(3.998.871)	(705)	1.363.402	(3.932.327)
Custo com operação	(338.008)	(14.498)	(243)	-	(352.749)
Depreciação, amortização e amortização de mais-valia	(881.873)	(413)	(22.980)	-	(905.266)
Lucro (prejuízo) bruto	952.843	10.777	(23.928)	-	939.692
Despesas gerais e administrativas	(171.316)	(51.974)	(52.062)	-	(275.352)
Depreciação, amortização e amortização de mais-valia	(6.336)	(8.523)	(12.149)	-	(27.008)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(48.184)	205.084	(1.014)	(614.609)	(458.723)
Lucro (prejuízo) operacional	727.007	155.364	(89.153)	(614.609)	178.609
Depreciação, amortização e amortização de mais-valia	888.209	8.936	35.129	-	932.274
Constituição (reversão) de provisão para litígios	64.684	1	473	-	65.158
Contratos futuros de energia	-	(205.301)	-	614.609	409.308
Dividendos das participações minoritárias	199.553	-	-	-	199.553
Outros	-	-	(119)	-	(119)
EBITDA Ajustado	1.879.453	(41.000)	(53.670)	-	1.784.783
Depreciação, amortização e amortização de mais-valia	-	-	-	-	(932.274)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	-	-	-	(673.900)
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	111.081
Resultado financeiro líquido	-	-	-	-	(1.321.977)
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	51.620
Prejuízo do período					(980.667)

	1/1/2025 a 30/6/2025				
	Geração	Comercialização	Holding e Pipelines (i)	Eliminações	Consolidado
Receita líquida	3.217.776	3.681.961	-	(1.061.905)	5.837.832
Custo com energia elétrica	(880.383)	(3.411.993)	-	1.061.905	(3.230.471)
Custo com operação	(311.241)	(2.547)	144	-	(313.644)
Depreciação, amortização e amortização de mais-valia	(950.767)	(191)	(11.053)	-	(962.011)
Lucro bruto	1.075.385	267.230	(10.909)	-	1.331.706
Despesas gerais e administrativas	(160.250)	(57.536)	(62.025)	-	(279.811)
Depreciação, amortização e amortização de mais-valia	(5.454)	(4.934)	(7.544)	-	(17.932)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	12.304	44.116	(11.981)	(163.824)	(119.385)
Lucro (prejuízo) operacional	921.985	248.876	(92.459)	(163.824)	914.578
Depreciação, amortização e amortização de mais-valia	956.221	5.125	18.597	-	979.943
Constituição (reversão) de provisão para litígios	(25.288)	51	1.506	-	(23.731)
Contratos futuros de energia	-	(38.409)	-	163.824	125.415
Baixa de imobilizado	10.154	-	6.242	-	16.396
Dividendos das participações minoritárias	153.738	-	-	-	153.738
Despesas com iniciativas de crescimento	8.361	-	8.184	-	16.545
Outros	-	3.061	-	-	3.061
EBITDA Ajustado	2.025.171	218.704	(57.930)	-	2.185.945
Depreciação, amortização e amortização de mais-valia	-	-	-	-	(979.943)
Outras adições (exclusões) e itens excepcionais	-	-	-	-	(291.424)
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	86.905
Resultado financeiro líquido	-	-	-	-	(1.376.604)
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	(133.735)
Prejuízo do período	-	-	-	-	(508.856)

- (i) O custo no segmento *Holding e Pipelines* 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.

5 Receita líquida

		Consolidado			
	Nota	1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Venda de energia					
Contratos <i>wholesale</i>		943.105	1.146.672	2.006.928	2.225.155
Operações de <i>trading</i>		1.338.398	1.097.246	2.515.774	2.187.219
Partes relacionadas	18	409.105	411.098	788.943	804.149
Contratos regulados		665.037	649.517	1.400.365	1.310.380
Provisão de ressarcimento	16	(103.108)	(75.055)	(235.641)	(114.507)
Energia de curto prazo – CCEE e MRE		183.306	27.332	426.997	222.195
		3.435.843	3.256.810	6.903.366	6.634.591
Outras receitas					
Suprimento em regime de cotas - UHE Paraibuna		9.718	9.536	20.002	18.626
Venda de crédito de carbono		4.391	17.543	4.399	24.112
Serviços - Partes relacionadas	18	1.418	3.454	2.853	3.706
Aluguéis e arrendamentos		13.498	-	33.812	-
Outras receitas		16.252	49.534	16.252	59.795
		45.277	80.067	77.318	106.239
		3.481.120	3.336.877	6.980.684	6.740.830
Deduções sobre a receita bruta					
PIS e COFINS sobre receitas operacionais		(301.669)	(298.243)	(610.419)	(613.480)
ICMS sobre receitas operacionais		(73.705)	(102.399)	(143.019)	(178.901)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos – CFURH		(35.095)	(33.006)	(70.419)	(75.055)
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica – TFSEE		(8.055)	(10.182)	(15.908)	(20.546)
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		(6.490)	(7.086)	(9.664)	(14.447)
Imposto sobre serviços – ISS		(607)	(432)	(1.221)	(569)
		(425.621)	(451.348)	(850.650)	(902.998)
		3.055.499	2.885.529	6.130.034	5.837.832

6 Custos e despesas operacionais, líquidas

						Consolidado	
						1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025
	Nota	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	Total
Energia comprada	6.1	(1.790.489)	-	-	-	(1.790.489)	(1.542.313)
Encargos de uso da rede elétrica		(185.617)	-	-	-	(185.617)	(176.681)
Depreciação e amortização		-	(373.892)	(10.834)	-	(384.726)	(377.037)
Amortização de mais-valia		-	(78.899)	(1.818)	-	(80.717)	(144.710)
		-	-	-	-	-	-
Pessoal		-	(42.093)	(83.234)	-	(125.327)	(112.032)
Pessoal		-	(42.093)	(83.234)	-	(125.327)	(112.032)
Materiais		-	(6.388)	(502)	-	(6.890)	(7.868)
Materiais		-	(6.388)	(502)	-	(6.890)	(7.868)
Serviços		-	(95.245)	(35.996)	-	(131.241)	(130.685)
Serviços de terceiros		-	(27.101)	(35.196)	-	(62.297)	(68.075)
Serviços de manutenção e conservação		-	(24.303)	(800)	-	(25.103)	(29.601)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos		-	(43.841)	-	-	(43.841)	(33.009)
Outros		-	(30.638)	(22.423)	-	(53.061)	(40.912)
Aluguéis e arrendamentos		-	(15.470)	(1.287)	-	(16.757)	(10.538)
Seguros		-	(3)	(14.210)	-	(14.213)	(19.128)
Impostos, taxas e contribuições		-	(977)	2.067	-	1.090	(4.274)
Outras despesas líquidas		-	(14.188)	(8.993)	-	(23.181)	(6.972)
Demais (despesas) receitas		-	-	-	47.893	47.893	(358.025)
Contratos futuros de energia		-	-	-	96.671	96.671	(354.629)
(Provisão) reversão para litígios		-	-	-	(25.924)	(25.924)	3.595
Baixa de imobilizado, intangível e arrendamentos		-	-	-	(3.785)	(3.785)	(4.817)
Ganho na venda de imobilizado		-	-	-	228	228	5.373
Demais (despesas) receitas líquidas		-	-	-	(19.297)	(19.297)	(7.547)
		(1.976.106)	(627.155)	(154.807)	47.893	(2.710.175)	(2.890.263)

						Consolidado	
						1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
	Nota	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total	Total
Energia comprada	6.1	(3.567.017)	-	-	-	(3.567.017)	(2.873.250)
Encargos de uso da rede elétrica		(365.310)	-	-	-	(365.310)	(357.221)
Depreciação e amortização		-	(746.903)	(23.372)	-	(770.275)	(767.509)
Amortização de mais-valia		-	(158.363)	(3.636)	-	(161.999)	(212.434)
Pessoal		-	(79.868)	(156.486)	-	(236.354)	(227.109)
Pessoal		-	(79.868)	(156.486)	-	(236.354)	(227.109)
Materiais		-	(8.569)	(957)	-	(9.526)	(19.972)
Materiais		-	(8.569)	(957)	-	(9.526)	(19.972)
Serviços		-	(204.437)	(70.509)	-	(274.946)	(264.232)
Serviços de terceiros		-	(50.795)	(68.774)	-	(119.569)	(152.638)
Serviços de manutenção e conservação		-	(50.833)	(1.735)	-	(52.568)	(33.519)
Serviços de operação e manutenção - Parques eólicos		-	(102.809)	-	-	(102.809)	(78.075)
Outros		-	(59.875)	(47.400)	-	(107.275)	(82.142)
Aluguéis e arrendamentos		-	(23.901)	(2.016)	-	(25.917)	(20.055)
Seguros		-	(3.470)	(25.756)	-	(29.226)	(37.813)
Impostos, taxas e contribuições		-	(9.631)	(3.806)	-	(13.437)	(12.128)
Outras despesas líquidas		-	(22.873)	(15.822)	-	(38.695)	(12.146)
Demais (despesas) receitas		-	-	-	(458.723)	(458.723)	(119.385)
Contratos futuros de energia	15(b)	-	-	-	(409.308)	(409.308)	(125.415)
(Provisão) reversão para litígios	17(a)	-	-	-	(51.873)	(51.873)	29.215
Baixa de imobilizado, intangível e arrendamentos		-	-	-	(3.844)	(3.844)	(20.686)
Ganho na venda de imobilizado		-	-	-	228	228	5.373
Ganho em processo arbitral (i)		-	-	-	25.967	25.967	-
Demais (despesas) receitas líquidas		-	-	-	(19.893)	(19.893)	(7.872)
		(3.932.327)	(1.258.015)	(302.360)	(458.723)	(5.951.425)	(4.923.254)

- (i) Ganho decorrente de processo arbitral entre a controlada indireta Auren Operações, relacionado à venda da AES Inova, realizada em junho de 2021. Foi reconhecido o montante de R\$ 51.870 como valor a receber, registrado na rubrica “Outros ativos”, sendo R\$ 25.967 referentes ao ganho do montante principal e R\$ 25.903 correspondentes à atualização monetária, reconhecida em receitas financeiras (Nota 7).

6.1 Energia comprada

		Consolidado			
	Nota	1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Operações de <i>trading</i>		(1.582.728)	(1.359.273)	(3.130.179)	(2.583.102)
Partes relacionadas – <i>trading</i>	18	29.995	(63.790)	(24.953)	(121.941)
Serviços de operação – <i>trading</i>		(227)	(4.882)	(1.808)	(9.538)
Prêmio repactuação do risco hidrológico		(8.701)	(8.349)	(17.030)	(16.881)
Energia de curto prazo – CCEE		(210.178)	(109.317)	(361.670)	(155.991)
Outros custos		(18.650)	3.298	(31.377)	14.203
		(1.790.489)	(1.542.313)	(3.567.017)	(2.873.250)

7 Resultado financeiro líquido

		Consolidado				Controladora			
	Nota	1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/4/2026 a 30/6/2026	1/4/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Receitas financeiras									
Rendimento sobre equivalentes de caixa, aplicações financeiras e conta reserva		148.451	199.142	328.077	424.119	8.976	23.567	27.101	63.565
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas	18	4.899	3.737	43.350	9.907	2.018	2.674	3.910	5.605
Ajuste a valor presente sobre opção de compra de ações alienadas		6.660	-	12.277	38.832	13	-	34	-
Atualização monetária sobre depósitos judiciais		3.041	1.244	6.855	2.237	12	4	24	37
Atualização monetária em processo arbitral		-	-	25.903	-	-	-	-	-
Valor justo dos empréstimos, financiamentos e debêntures (ii)	13(c)	112.424	-	130.289	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		-	29.599	-	29.599	-	-	-	-
Outras receitas financeiras		16.201	5.117	29.744	19.224	1.421	1.254	3.926	2.232
(-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro - demais itens		(5.654)	(4.087)	(12.823)	(12.428)	(515)	(1.210)	(1.438)	(3.206)
		<u>286.022</u>	<u>234.752</u>	<u>563.672</u>	<u>511.490</u>	<u>11.925</u>	<u>26.289</u>	<u>33.557</u>	<u>68.233</u>
Despesas financeiras									
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	13(c)	(464.292)	(530.837)	(954.966)	(1.104.431)	(93.529)	(201.635)	(191.829)	(467.547)
Juros de swap e impostos sobre dívida em moeda estrangeira (ii)		-	(25.810)	(6.921)	(116.639)	-	-	-	-
Atualização monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	13(c)	(302.773)	(155.311)	(533.788)	(392.690)	(9.016)	(3.147)	(16.056)	(13.156)
Juros sobre passivos de arrendamentos		(4.520)	(4.556)	(8.808)	(8.802)	(442)	(584)	(825)	(968)
Apropriação de custos de captações	13(c)	(12.787)	(40.577)	(25.573)	(48.095)	(942)	(18.742)	(1.885)	(21.684)
Atualização monetária sobre provisão para litígios	17(a)	(30.600)	(8.683)	(45.812)	(31.274)	(18)	(7)	(27)	(13)
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego		(24.120)	(22.368)	(48.241)	(44.736)	-	-	-	-
Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas	18	(5.350)	(4.716)	(18.486)	(9.453)	(2.081)	(3.354)	(4.611)	(5.629)
Ajuste a valor presente sobre opção de compra de ações alienadas		(11.271)	-	(14.895)	-	-	-	-	-
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento	16	(13.368)	(10.492)	(32.817)	(30.153)	-	-	-	-
Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais		(1.294)	(1.309)	(3.888)	(1.334)	-	-	-	-
Ajuste a valor presente e atualização sobre obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos		(6.718)	(6.550)	(14.411)	(13.288)	-	-	-	-
Atualização monetária de desmobilização		(7.023)	(2.556)	(12.762)	(6.013)	-	-	-	-
Valor justo dos empréstimos, financiamentos e debêntures (ii)		-	(37.721)	-	(37.721)	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos (ii)		(92.747)	-	(108.403)	-	-	-	-	-
Outras despesas financeiras		<u>(41.305)</u>	<u>(27.793)</u>	<u>(55.878)</u>	<u>(43.465)</u>	<u>(551)</u>	<u>(721)</u>	<u>(1.958)</u>	<u>(1.507)</u>
		<u>(1.018.168)</u>	<u>(879.279)</u>	<u>(1.885.649)</u>	<u>(1.888.094)</u>	<u>(106.579)</u>	<u>(228.190)</u>	<u>(217.191)</u>	<u>(510.504)</u>
		<u>(732.146)</u>	<u>(644.527)</u>	<u>(1.321.977)</u>	<u>(1.376.604)</u>	<u>(94.654)</u>	<u>(201.901)</u>	<u>(183.634)</u>	<u>(442.271)</u>

- (i) O montante consolidado total de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures em 30 de junho de 2026, líquido de juros capitalizados ao imobilizado, foi de R\$ 954.966 (30 de junho de 2025 - R\$ 1.104.431). O montante de R\$ 24.309 (30 de junho de 2025 - R\$ 12.097) foi capitalizado ao imobilizado em andamento.
- (ii) A Companhia designou como *hedge accounting* de valor justo as operações de empréstimos para as quais foram contratados instrumentos financeiros derivativos, com o objetivo de proteger-se contra riscos de valor justo relacionados às variações de taxa de juros. No período findo em 30 de junho de 2026, foi reconhecida uma variação líquida negativa de R\$ 108.403 nos instrumentos financeiros derivativos, acrescida pelo efeito positivo do valor justo do passivo financeiro correspondente às debêntures da 2ª e 3ª emissão, no montante de R\$ 130.289.

8 Caixa e equivalentes de caixa

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025
Caixa e bancos	95.460	67.948	181	365
Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs") e operações compromissadas	1.040.888	1.417.280	188.039	240.445
Quotas de fundos de investimento (i)	1.813.426	2.340.899	134.540	51.633
	2.949.774	3.826.127	322.760	292.443

- (i) As quotas de fundos de investimento pertencem substancialmente ao fundo exclusivo Odessa Auren, e por este motivo, seus saldos estão consolidados nestas demonstrações financeiras. As operações são compostas por títulos públicos e operações compromissadas.

9 Contas a receber de clientes

(a) Composição

	Nota	Consolidado	
		30/6/2026	31/12/2025
Operações de <i>trading</i>		613.295	955.242
Contratos regulados		293.703	224.130
Contratos <i>wholesale</i>		207.784	255.291
Partes relacionadas	18	138.922	147.458
Energia de curto prazo – CCEE		156.464	131.602
		1.410.168	1.713.723
Perda estimada com créditos de liquidação duvidosa		(1.469)	(1.309)
		1.408.699	1.712.414

(b) Vencimentos de contas a receber

	Consolidado	
	30/6/2026	31/12/2025
A vencer	1.351.963	1.671.189
Vencidos até 3 meses	32.860	28.067
Vencidos de 3 a 6 meses	9.569	3.757
Vencidos acima de 6 meses	15.776	10.710
	1.410.168	1.713.723

10 Investimentos

a) Composição

							Consolidado	
	Informações em 30 de junho de 2026				Resultado de equivalência patrimonial		Saldo	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2026 a	1/1/2025 a	30/6/2026	31/12/2025
					30/6/2026	30/6/2025		
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Coligadas								
Pollarix S.A. (i)	313.557	140.808	66,67	-	111.842	93.593	221.202	237.242
CBA Energia Participações S.A. (i)	332.070	92.815	66,67	-	63.810	51.137	227.266	222.696
Pinheiro Machado Participações S.A. (i)	49.349	21.329	50,00	-	12.798	12.357	26.514	26.145
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A. (v)	27.479	5.793	100,00	100,00	-	2.006	-	-
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.	1.234	(461)	15,00	15,00	(69)	(185)	185	254
Joint ventures								
Tucano Holding III S.A. (iii) (iv)	160.603	(19.287)	50,00	50,00	(11.020)	(3.285)	155.564	166.584
Gud Comercializadora de Energia S.A. (iv)	22.942	(2.892)	50,00	50,00	(1.446)	(2.565)	11.471	12.058
Mais-valia								
Pollarix S.A. (ii)					(35.127)	(35.127)	713.053	748.181
CBA Energia Participações S.A. (ii)					(21.374)	(21.375)	453.685	475.059
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)					(5.821)	(5.823)	70.817	76.638
WAY2 Serviços de Tecnologia S.A. (v)					-	(596)	-	-
Investimento - JV Unipar I (ii)					(2.722)	(2.949)	155.182	157.905
Ágio								
Flora Energia Renovável Inteligente S.A.					-	-	8.259	8.258
Obrigações a pagar com investidas								
Aquarela Inovação Tecnológica do Brasil S.A.					210	(283)	(574)	(784)
					111.081	86.905	2.042.624	2.130.236

- (i) Os resultados de investimento registrados na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 30 de junho de 2026, 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 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 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 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 Operações (anteriormente detido pela Auren Participações até sua incorporação pela Auren Operações).
- (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\$ (1.377) no período findo em 30 de junho de 2026 (em 30 de junho de 2025 – 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 Operações (anteriormente detidos pela Auren Participações até sua incorporação pela Auren Operações).

- (v) Em 14 de julho de 2025, a controlada Auren Comercializadora concluiu 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.

					Controladora			
	Informações em 30 de junho de 2026				Resultado de equivalência patrimonial		Saldo	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	30/6/2026	31/12/2025
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
CESP - Companhia Energética de São Paulo	4.527.875	(251.569)	100,00	100,00	(251.569)	61.054	4.527.875	4.779.443
Auren Participações S.A. (1.2.1(a))	-	(186.172)	-	-	(186.172)	(191.495)	-	4.211.026
Auren Operações S.A.	4.336.285	38.462	100,00	100,00	(77.575)	-	4.336.285	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda. (i)	1.012.739	111.807	100,00	100,00	(314.048)	33.106	514.799	787.259
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	23.428	(9.984)	100,00	100,00	(9.984)	(9.126)	23.428	33.412
MRTV Energia S.A. (iii)	22.503	(4.421)	100,00	100,00	(4.421)	(1.468)	22.503	26.924
Ventos do Araripe III								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	380.037	21.522	100,00	100,00	21.522	36.458	380.037	713.082
Ventos do Piauí I								
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	437.593	32.697	100,00	100,00	32.697	34.724	437.593	404.896
Ventos do Piauí II								
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A. (iii)	65.293	(11.184)	100,00	100,00	(11.184)	(7.573)	65.293	76.477
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A. (iii)	17.226	(4.947)	5,01	-	(248)	(2.711)	1.329	1.577
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A. (iii)	59.708	(9.887)	100,00	100,00	(9.887)	(6.636)	59.708	69.595
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A. (iii)	14.978	(5.198)	5,01	-	(260)	(2.690)	1.021	1.281
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	14.107	(4.544)	13,36	-	(607)	(2.433)	1.885	2.491
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A. (iii)	17.714	(3.947)	21,02	-	(830)	(2.163)	3.723	4.553
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A. (iii)	16.990	(3.728)	100,00	100,00	(3.728)	(1.610)	16.990	20.718
Ventos do Piauí III								
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	21.761	(5.375)	50,00	-	(2.687)	(2.518)	10.881	13.569
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	24.923	(7.126)	50,00	-	(3.563)	(3.296)	12.462	16.025
Ventos de Santo Alfredo Energias Renováveis S.A. (iii)	24.402	(4.655)	5,01	-	(233)	(1.469)	1.223	1.456
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A. (iii)	11.542	(4.435)	9,81	-	(435)	(1.840)	1.132	1.567
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	24.309	(11.981)	100,00	-	(11.981)	(7.762)	24.309	36.290
Coligadas								
Pollarix S.A. (ii)	313.557	140.808	66,67	-	111.842	93.593	221.202	237.243
CBA Energia Participações S.A. (ii)	332.070	92.815	66,67	-	63.810	51.137	227.266	222.697
Pinheiro Machado Participações S.A. (ii)	49.349	21.329	50,00	-	12.798	12.357	26.514	26.145
Mais-valia								
Auren Participações S.A.					(129.447)	(157.391)	-	3.393.994
Auren Operações S.A.					(24.721)	-	3.239.826	-
Pollarix S.A.					(35.127)	(35.127)	713.053	748.181
CBA Energia Participações S.A.					(21.374)	(21.375)	453.685	475.059
Pinheiro Machado Participações S.A.					(5.821)	(5.823)	70.817	76.638
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.					(2.587)	(2.779)	67.810	70.396
CESP - Companhia Energética de São Paulo					19.849	(7.846)	(802.894)	(822.743)
Ágio								
Auren Comercializadora de Energia Ltda.					-	-	420.968	420.969
					(845.971)	(152.702)	15.080.723	16.050.220

- (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\$ 614.609, líquido dos impostos diferidos de R\$ (208.967), totalizando R\$ 405.642 no período findo em 30 de junho de 2026 (30 de junho de 2025 - R\$ 163.823).
- (ii) Os resultados de investimento registrados na Companhia não conciliam com o percentual correspondente à participação societária em 30 de junho de 2026, 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 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 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 o percentual econômico de participação de 60%. A Companhia possui apenas ações preferenciais dessas coligadas, portanto, não há percentual de participação votante.
- (iii) 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%.

b) Movimentação

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Saldo no início do período	2.131.020	2.261.558	16.050.220	20.624.734
Equivalência patrimonial	110.871	86.905	(845.971)	(152.702)
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	-	-	24.109	83.326
Aumento de capital em controladas (i)	860	10.673	380.000	800.000
Redução de capital em investidas (i)	-	-	(312.000)	(1.130.078)
Deliberação de dividendos adicionais (ii)	(124.321)	(72.588)	(124.321)	(851.013)
Deliberação de dividendos intermediários (ii)	-	(40.752)	-	(787.209)
Deliberação de dividendos intercalares (ii)	(75.232)	(35.320)	(117.800)	(35.320)
Reversão de dividendos (ii)	-	-	27.331	-
Outros resultados abrangentes	-	231	(845)	231
Outros	-	5.834	-	6.589
Saldo no final do período	2.043.198	2.216.541	15.080.723	18.558.558

(i) As movimentações de aumento e redução de capital social das controladas estão apresentadas na tabela a seguir:

	Data	Valor
Auren Participações S.A.	30/03/2026	380.000
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	27/02/2026	(312.000)

(ii) As movimentações de dividendos de investidas estão apresentadas na tabela a seguir:

Investidas						Controladora
	Provisionados em 31/12/2025	Adicionais deliberados	Intercalares deliberados	Recebidos	Reversão de dividendos	Saldo em 30/6/2026
CBA Energia Participações S.A.	18.536	59.244	-	(42.760)	-	35.020
Pollarix S.A.	133.344	58.623	69.258	(167.285)	-	93.940
Pinheiro Machado Participações S.A.	-	6.454	5.974	(6.454)	-	5.974
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	73.506	-	-	-	(27.331)	46.175
Ventos de São Vicente Participações Energias						
Renováveis S.A.	14.326	-	-	-	-	14.326
MRTV Energia S.A.	982	-	-	-	-	982
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	12.818	-	42.568	(55.386)	-	-
CESP - Companhia Energética de São Paulo	79.754	-	-	(79.754)	-	-
Saldo final	333.266	124.321	117.800	(351.639)	(27.331)	196.417

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

11 Imobilizado

	Consolidado								
	1/1/2026 a 30/6/2026								1/1/2025 a 30/6/2025
	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	Total
Saldo no início do período									Total
Custo	702.728	3.757.308	25.008.161	11.241.564	307.060	34.893	29.976	1.191.531	42.273.221
Depreciação acumulada	(58.641)	(2.607.253)	(7.935.568)	(7.025.644)	(159.914)	(21.404)	(13.625)	-	(17.822.049)
Ajuste a valor justo de imobilizado na alocação de preço de compra	858.924	234.599	1.119.218	(982.722)	-	-	-	-	1.230.019
Amortização de ajuste a valor justo acumulado	(196.231)	(10.561)	(259.877)	215.725	-	-	-	-	(250.944)
Saldo líquido no início do período	1.306.780	1.374.093	17.931.934	3.448.923	147.146	13.489	16.351	1.191.531	25.430.247
Adições (i)	-	-	-	-	-	-	-	306.222	306.222
Baixa (ii)	-	(12.212)	(41.024)	-	-	(2.731)	-	(857)	(56.824)
Depreciação	(3.902)	(41.555)	(495.370)	(122.233)	(6.524)	(1.398)	(851)	-	(671.833)
Amortização de ajuste a valor justo (ii)	(13.504)	4.432	995	25.360	-	-	-	-	17.283
Remensuração de desmobilização de ativos	-	-	-	-	4.166	-	-	-	4.166
Substituição de itens em garantia	-	-	474	-	-	-	-	-	474
Transferências (iii)	-	(181.969)	221.679	53.414	-	335	32	(102.456)	(8.965)
Saldo no final do período	1.289.374	1.142.789	17.618.688	3.405.464	144.788	9.695	15.532	1.394.440	25.020.770
Custo	703.382	3.478.491	25.415.172	11.273.669	311.226	29.402	30.008	1.394.440	42.635.790
Depreciação acumulada	(63.197)	(2.557.209)	(8.663.783)	(7.126.568)	(166.438)	(19.707)	(14.476)	-	(18.611.378)
Ajuste a valor justo de imobilizado na alocação de preço de compra	858.924	234.599	1.119.218	(982.722)	-	-	-	-	1.230.019
Amortização de ajuste a valor justo acumulado	(209.735)	(6.129)	(258.882)	241.085	-	-	-	-	(233.661)
Saldo líquido no final do período	1.289.374	1.149.752	17.611.725	3.405.464	144.788	9.695	15.532	1.394.440	25.020.770
Taxas médias anuais de depreciação - %	3,3%	3,3%	5,0%	2,0%	3,0%	15,0%	6,3%		

(i) No período findo em 30 de junho de 2026, houve desembolso caixa no montante de R\$ 264.402 para as adições de imobilizado e intangível, o montante de R\$ 27.579 refere-se ao líquido entre: (i) saldo que não resultaram em saída de caixa no exercício findo em 31 de dezembro de 2025; (ii) saldo que não resultou em saída de caixa no período findo em 30 de junho de 2026 e (iii) o montante de R\$ 24.308 refere-se aos juros capitalizados no período.

(ii) No primeiro trimestre de 2026, foi realizada reclassificação entre ativo imobilizado e ativo intangível, com impactos em ativos sujeitos à participação de acionistas não controladores. Os efeitos foram reconhecidos no patrimônio líquido e no passivo de imposto diferido consolidado, nos montantes de R\$ 57.372 e R\$ 19.509, respectivamente. A reclassificação também resultou na reversão parcial da amortização reconhecida em períodos anteriores, com impacto positivo no resultado do período.

(iii) 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\$ 8.965) corresponde à transferência da classe “Obras em andamento”, do imobilizado, para o ativo intangível.

12 Intangível

												Consolidado	
												1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
	Direitos de outorga, exploração de autorização e de recursos naturais	Autorização ANEEL	Power Purchase Agreement	Repactuação risco hidrológico	Softwares, marcas e patentes e carteira de clientes	Direitos de outorga	Ágio	UBP	Direitos e projetos em desenvolvimento	Custo de servidão	Intangível em andamento	Total	Total
Saldo no início do período													
Custo	4.068.961	17.633	621.046	1.495.403	244.019	1.398.703	623.036	253.211	21.071	28.025	34.848	8.805.956	8.442.580
Amortização acumulada	(412.633)	(4.639)	(173.138)	(556.989)	(111.346)	(244.615)	-	(95.238)	-	(5.721)	-	(1.604.319)	(1.106.697)
Saldo líquido no início do período	3.656.328	12.994	447.908	938.414	132.673	1.154.088	623.036	157.973	21.071	22.304	34.848	7.201.637	7.335.883
Adições	-	-	-	-	408	-	20.618	-	-	-	10.483	31.509	10.779
Baixas	(23.902)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.902)	(256)
Amortizações	(22.203)	-	-	(53.003)	(9.096)	-	(3.503)	-	-	(290)	-	(88.095)	(91.218)
Amortizações de ajuste a valor justo	(15.472)	(274)	(165.791)	5.892	(3.637)	-	-	-	-	-	-	(179.282)	(166.653)
Transferências	12.735	-	-	-	6.508	-	-	-	-	-	(10.278)	8.965	371
Saldo no final do período	3.607.486	12.720	282.117	891.303	126.856	1.154.088	643.654	154.470	21.071	22.014	35.053	6.950.832	7.088.906
Custo	4.057.794	17.520	621.046	1.501.296	257.159	1.398.703	643.654	253.211	21.071	28.025	35.053	8.834.532	8.453.474
Amortização acumulada	(450.308)	(4.800)	(338.929)	(609.993)	(130.303)	(244.615)	-	(98.741)	-	(6.011)	-	(1.883.700)	(1.364.568)
Saldo líquido no final do período	3.607.486	12.720	282.117	891.303	126.856	1.154.088	643.654	154.470	21.071	22.014	35.053	6.950.832	7.088.906
Taxas médias anuais de amortização - %	3,0%	0,5%	4,5%	2,9%	20,0%	3,0%		3,0%		3,6%			

Auren Energia S.A.
Notas explicativas
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

13 Empréstimos, financiamentos e debêntures

a) Composição

Consolidado										
30/6/2026										
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante				Não circulante				Valor justo
		Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Encargos	Total	
Moeda nacional										
BNDES - Complexo do Araripe III	TJLP+2,72%	81.575	(5.869)	2.530	78.236	643.954	(24.423)	-	619.531	598.539
BNDES - Complexo do Piauí I	TJLP+2,22%	57.974	(1.348)	1.498	58.124	405.818	(9.433)	-	396.385	383.036
BNDES - Sol do Piauí	IPCA+3,65%	10.401	(96)	300	10.605	181.150	(1.671)	-	179.479	142.490
BNDES - Complexo do Piauí II e III	IPCA+4,65%	94.911	(1.711)	3.468	96.668	1.684.673	(30.362)	-	1.654.311	1.398.370
Debêntures - 2ª Emissão - Auren Energia	IPCA+6,30%	-	(1.130)	5.536	4.406	445.139	(7.819)	-	437.320	414.153
Debêntures - 3ª Emissão - Auren Energia	CDI+0,55%	-	(2.640)	76.257	73.617	2.500.000	(11.439)	-	2.488.561	2.608.092
Debêntures - 12ª Emissão - CESP	IPCA+4,30%	-	(5.014)	32.563	27.549	2.149.428	(15.879)	-	2.133.549	1.933.907
Debêntures - 13ª Emissão - CESP	IPCA+6,17%	-	(3.548)	14.941	11.393	1.226.345	(24.231)	-	1.202.114	1.090.151
Debêntures - 14ª Emissão - CESP	CDI+0,62%	-	(836)	109.416	108.580	2.100.000	(4.321)	-	2.095.679	2.183.043
BNB - CESP (I)	IPCA+5,76%	15.726	(263)	4.160	19.623	779.086	(5.140)	80.187	854.133	787.234
Debêntures - 2ª Emissão - Auren Operações	IPCA+7,45% com swap para o CDI-0,50%	-	-	26.568	26.568	2.053.555	-	-	2.053.555	2.080.123
Debêntures - 3ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,92% com swap para o CDI-0,90%	-	-	32.812	32.812	1.152.511	-	-	1.152.511	1.185.323
Debêntures - 1ª Emissão - Tucano Holding II	IPCA+6,06%	19.751	(748)	10.316	29.319	369.660	(10.656)	-	359.004	346.052
Debêntures - 1ª Emissão - Cajúna AB1	IPCA+7,07%	16.598	(2.889)	3.442	17.151	1.135.532	(49.118)	-	1.086.414	1.033.100
Debêntures - 1ª Emissão - Complexo Edício Araripe	IPCA+9,24%	27.812	(968)	224	27.068	30.052	(968)	-	29.084	56.240
Debêntures - 1ª Emissão - Complexo Edício Caetés	IPCA+8,86%	32.569	(591)	185	32.163	17.202	(295)	-	16.907	48.876
Debêntures - 1ª Emissão Potengi (1ª Série)	IPCA+7,37%	12.674	(1.041)	1.008	12.641	311.506	(15.100)	-	296.406	296.343
Debêntures - 1ª Emissão Potengi (2ª Série)	IPCA+7,04%	15.790	(622)	590	15.758	182.385	(9.644)	-	172.741	177.683
Debêntures - 1ª Emissão (1ª série) - Santa Tereza 07	IPCA+6,93%	30.211	(1.182)	12.438	41.467	612.883	(13.892)	-	598.991	601.633
Debêntures - 1ª Emissão (2ª série) - Santa Tereza 07	IPCA+7,08%	7.622	(443)	6.579	13.758	325.515	(7.422)	-	318.093	312.046
Debêntures - 2ª Emissão - Veleiros (1ª série)	IPCA+7,33%	1.270	(126)	564	1.708	85.798	(2.582)	-	83.216	81.186
Debêntures - 2ª Emissão - Veleiros (2ª série)	IPCA+6,93%	70	(169)	468	369	76.299	(2.437)	-	73.862	68.975
Debêntures - 8ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,02%	30.778	(1.114)	1.128	30.792	125.478	(3.248)	-	122.230	144.658
Debêntures - 9ª Emissão (1ª Série) - Auren Operações	CDI+1,00%	503.000	(755)	11.928	514.173	-	-	-	-	514.173
Debêntures - 9ª Emissão (2ª Série) - Auren Operações	IPCA+4,71%	315.651	(4.225)	12.544	323.970	631.396	(7.394)	-	624.002	890.418
Debêntures - 9ª Emissão (3ª Série) - Auren Operações	IPCA+4,71%	88.089	(1.283)	3.501	90.307	176.205	(2.245)	-	173.960	248.028
Debêntures - 11ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,49%	-	(1.473)	12.128	10.655	668.325	(15.838)	-	652.487	609.545
BNDES - Auren Operações	TJLP+2,58%	28.405	(160)	324	28.569	66.278	(373)	-	65.905	87.935
BNDES - Complexos Edícios Salinas e Mandacaru	TJLP+2,26%	22.357	(1.429)	309	21.237	71.175	(4.405)	-	66.770	79.618
BNDES - Complexo Edício Cassino	TJLP+2,18%	17.151	(817)	285	16.619	70.040	(3.335)	-	66.705	74.049
BNDES - Complexo Edício Araripe	TJLP+2,02%	52.372	(3.218)	1.196	50.350	319.549	(15.555)	-	303.994	304.823
BNDES - Complexo Edício Caetés	TJLP+2,02%	50.394	(2.828)	1.151	48.717	307.752	(13.667)	-	294.085	295.110
BNDES - São Ricardo 01 (Subcrédito A)	8,20% (pré)	976	-	203	1.179	60.886	-	-	60.886	42.348
BNDES - São Ricardo 02 (Subcrédito A)	8,20% (pré)	1.226	-	256	1.482	76.498	-	-	76.498	53.206
BNDES - São Ricardo 01 (Subcrédito B)	IPCA+9,55%	695	(26)	64	733	15.358	(572)	-	14.786	17.139
BNDES - São Ricardo 02 (Subcrédito B)	IPCA+9,55%	874	(33)	80	921	19.296	(719)	-	18.577	21.534
BNB - Complexo Edício Tucano	IPCA+2,66%	17.303	(271)	2.391	19.423	302.945	(4.909)	27.180	325.216	248.689
BNB - São Ricardo 03	IPCA+4,53%	849	(36)	493	1.306	121.663	(733)	2.264	123.194	102.038
BNB - São Ricardo 04	IPCA+4,53%	999	(33)	388	1.354	93.851	(682)	1.747	94.916	79.115
BNB - Complexos Edícios Salinas e Mandacaru	2,50% (pré)	15.250	(1.834)	385	13.801	82.821	(6.967)	959	76.813	64.862
FDNE - Santa Tereza 01	IPCA+2,93%	6.556	(125)	944	7.375	108.178	(2.061)	-	106.117	88.345
		1.577.879	(50.894)	395.561	1.922.546	21.786.185	(329.535)	112.337	21.568.987	23.491.533
										21.795.689

Auren Energia S.A.
Notas explicativas
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Consolidado											
31/12/2025											
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%	73.374	(5.869)	2.801	70.306	678.206	(27.358)	-	650.848	721.154	626.009
BNDES - Complexo do Piauí I	TJLP+2,16%	57.137	(1.348)	1.674	57.463	428.527	(10.107)	-	418.420	475.883	347.711
BNDES - Sol do Piauí	IPCA+3,65%	10.066	(96)	299	10.269	180.346	(1.719)	-	178.627	188.896	146.332
BNDES - Complexo do Piauí II e III	IPCA+4,56%	91.853	(1.711)	3.418	93.560	1.676.317	(31.217)	-	1.645.100	1.738.660	1.437.035
Debêntures - 2ª Emissão - Auren Energia	IPCA+6,30%	-	(1.130)	5.547	4.417	429.083	(8.384)	-	420.699	425.116	429.592
Debêntures - 3ª Emissão - Auren Energia	CDI+0,55%	-	(2.640)	81.510	78.870	2.500.000	(12.759)	-	2.487.241	2.566.111	2.616.451
Debêntures - 12ª Emissão - CESP	IPCA+4,30%	-	(5.014)	33.498	28.484	2.071.898	(18.386)	-	2.053.512	2.081.996	1.897.650
Debêntures - 13ª Emissão - CESP	IPCA+6,17%	-	(3.559)	14.970	11.411	1.182.110	(25.993)	-	1.156.117	1.167.528	1.084.528
Debêntures - 14ª Emissão - CESP	CDI+0,62%	-	(836)	120.603	119.767	2.100.000	(4.739)	-	2.095.261	2.215.028	2.211.815
BNB - CESP (I)	IPCA+5,76%	14.804	(263)	4.053	18.594	787.184	(5.272)	80.601	862.513	881.107	857.832
Debêntures - 2ª Emissão - Auren Participações	IPCA+7,45% com swap para o CDI-0,50%	922	-	31.070	31.992	2.052.717	-	-	2.052.717	2.084.709	2.084.709
Debêntures - 3ª Emissão - Auren Participações	IPCA+6,92% com swap para o CDI-0,90%	135	-	30.875	31.010	1.161.954	-	-	1.161.954	1.192.964	1.192.964
Debêntures - 1ª Emissão - Tucano Holding II	IPCA+6,06%	18.182	(748)	10.852	28.286	367.056	(11.030)	-	356.026	384.312	354.282
Debêntures - 1ª Emissão - Cajuína AB1	IPCA+7,07%	15.333	(2.889)	3.347	15.791	1.105.218	(50.562)	-	1.054.656	1.070.447	1.048.250
Debêntures - 1ª Emissão - Complexo Eólico Araripe	IPCA+9,24%	24.398	(968)	262	23.692	43.540	(1.453)	-	42.087	65.779	66.517
Debêntures - 1ª Emissão - Complexo Eólico Caetés	IPCA+8,86%	29.687	(591)	234	29.330	33.232	(591)	-	32.641	61.971	62.143
Debêntures - 1ª Emissão Potengi (1ª Série)	IPCA+7,37%	10.650	(1.041)	990	10.599	307.813	(15.621)	-	292.192	302.791	301.971
Debêntures - 1ª Emissão Potengi (2ª Série)	IPCA+7,04%	15.844	(622)	593	15.815	183.503	(9.955)	-	173.548	189.363	184.951
Debêntures - 1ª Emissão (1ª Série) - Santa Tereza 07	IPCA+6,93%	28.357	(1.182)	12.805	39.980	607.010	(14.483)	-	592.527	632.507	614.181
Debêntures - 1ª Emissão (2ª Série) - Santa Tereza 07	IPCA+7,08%	7.129	(443)	6.696	13.382	318.225	(7.644)	-	310.581	323.963	317.817
Debêntures - 2ª Emissão - Veleiros (1ª Série)	IPCA+7,33%	1.090	(126)	548	1.512	83.561	(2.645)	-	80.916	82.428	82.758
Debêntures - 2ª Emissão - Veleiros (2ª Série)	IPCA+6,93%	45	(169)	453	329	73.748	(2.521)	-	71.227	71.556	69.297
Debêntures - 8ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,02%	28.967	(1.114)	1.156	29.009	136.450	(3.805)	-	132.645	161.654	154.498
Debêntures - 9ª Emissão (1ª Série) - Auren Operações	CDI+1,00%	690.000	(1.006)	62.506	751.500	690.000	(252)	-	689.748	1.441.248	1.450.483
Debêntures - 9ª Emissão (2ª Série) - Auren Operações	IPCA+4,71%	-	(4.225)	12.626	8.401	914.788	(9.507)	-	905.281	913.682	854.691
Debêntures - 9ª Emissão (3ª Série) - Auren Operações	IPCA+4,71%	-	(1.283)	9.553	8.270	255.292	(2.887)	-	252.405	260.675	244.046
Debêntures - 11ª Emissão - Auren Operações	IPCA+6,49%	-	(1.473)	12.207	10.734	645.560	(16.574)	-	628.986	639.720	605.906
BNDES - Auren Operações	TJLP+2,58%	27.989	(160)	392	28.221	79.302	(453)	-	78.849	107.070	99.851
BNDES - Complexos Eólicos Salinas e Mandacaru	TJLP+2,26%	22.029	(1.429)	363	20.963	81.146	(5.120)	-	76.026	96.989	88.124
BNDES - Complexo Eólico Cassino	TJLP+2,18%	16.901	(817)	330	16.414	77.463	(3.743)	-	73.720	90.134	80.618
BNDES - Complexo Eólico Araripe	TJLP+2,02%	49.774	(3.218)	1.257	47.813	341.102	(17.164)	-	323.938	371.751	342.687
BNDES - Complexo Eólico Caetés	TJLP+2,02%	47.932	(2.828)	1.210	46.314	328.468	(15.081)	-	313.387	359.701	312.080
BNDES - São Ricardo 01 (Subcrédito A)	8,20% (pré)	943	-	218	1.161	61.382	-	-	61.382	62.543	62.543
BNDES - São Ricardo 02 (Subcrédito A)	8,20% (pré)	1.185	-	258	1.443	77.121	-	-	77.121	78.564	78.564
BNDES - São Ricardo 01 (Subcrédito B)	IPCA+9,55%	199	(26)	63	236	15.434	(585)	-	14.849	15.085	15.085
BNDES - São Ricardo 02 (Subcrédito B)	IPCA+9,55%	250	(33)	78	295	19.391	(735)	-	18.656	18.951	18.951
BNB - Complexo Eólico Tucano	IPCA+2,66%	16.958	(271)	2.270	18.957	311.625	(5.045)	27.959	334.539	353.496	259.365
BNB - São Ricardo 03	IPCA+4,53%	828	(36)	496	1.288	122.098	(751)	2.272	123.619	124.907	112.597
BNB - São Ricardo 04	IPCA+4,53%	972	(33)	391	1.330	94.364	(699)	1.756	95.421	96.751	87.374
BNB - Complexos Eólicos Salinas e Mandacaru	2,50% (pré)	14.759	(1.835)	397	13.321	90.446	(7.884)	1.035	83.597	96.918	68.878
FDNE - Santa Tereza 01	IPCA+2,93%	6.555	(125)	452	6.882	111.457	(2.123)	-	109.334	116.216	98.600
Moeda estrangeira											
Scotiabank 4131 (2021) Auren Operações	USD+1,7786% com swap para o CDI+1,48%	190.065	-	864	190.929	-	-	-	-	190.929	189.472
		1.515.312	(51.157)	474.185	1.938.340	22.824.137	(354.847)	113.623	22.582.913	24.521.253	23.259.208

- (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.

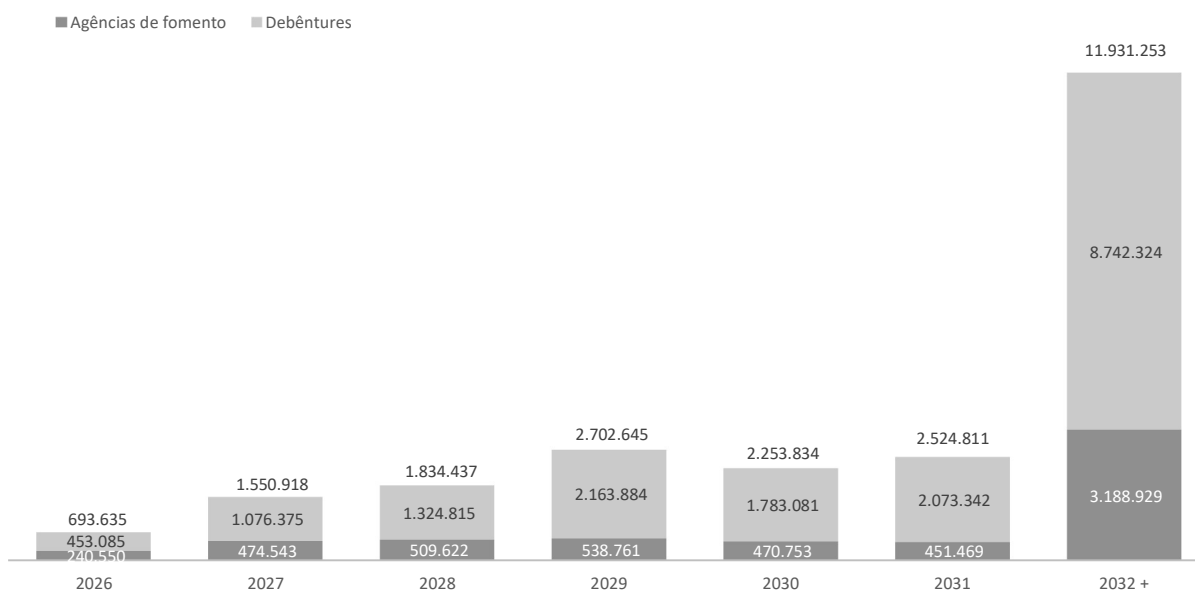
Auren Energia S.A.
Notas explicativas
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Controladora								
30/6/2026								
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante			Não circulante			Valor justo
		Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Total	
Debêntures - 2ª Emissão	IPCA+6,30%	(1.130)	5.536	4.406	445.139	(7.819)	437.320	414.153
Debêntures - 3ª Emissão	CDI+0,55%	(2.640)	76.257	73.617	2.500.000	(11.439)	2.488.561	2.608.092
		(3.770)	81.793	78.023	2.945.139	(19.258)	2.925.881	3.022.245

Controladora								
31/12/2025								
Modalidade	Encargos anuais médios	Circulante			Não circulante			Valor justo
		Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Total	
Debêntures - 2ª Emissão	IPCA+6,30%	(1.130)	5.547	4.417	429.083	(8.384)	420.699	429.592
Debêntures - 3ª Emissão	CDI+0,55%	(2.640)	81.510	78.870	2.500.000	(12.759)	2.487.241	2.616.451
		(3.770)	87.057	83.287	2.929.083	(21.143)	2.907.940	3.046.043

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



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	
		1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Saldo no início do período		24.521.253	27.044.736	2.991.227	8.427.669
Captações		-	2.006.764	-	-
Provisão de juros	7	979.275	1.116.528	191.829	467.547
Variação cambial		(9.273)	(128.708)	-	-
Atualização monetária	7	533.788	392.690	16.056	13.156
Apropriação de custos de captações	7	25.573	48.095	1.885	21.684
Adição dos custos de captação		-	(62.699)	-	-
Ajuste a valor justo (i)	7	(130.289)	37.721	-	-
Juros pagos		(1.051.571)	(1.161.462)	(197.093)	(506.971)
Liquidações (ii)		(1.377.223)	(4.790.176)	-	(3.200.001)
Saldo no final do período		23.491.533	24.503.489	3.003.904	5.223.084

- (i) No período findo em 30 de junho de 2026, foi reconhecida uma variação positiva de R\$ 130.289 no resultado, decorrente da reavaliação do valor justo do passivo financeiro referente à 2ª e 3ª Emissão de debêntures pela controlada direta Auren Operações.
- (ii) Em 30 de abril de 2026, a controlada indireta Auren Operações S.A. realizou a amortização extraordinária parcial no montante de R\$ 187.000, referente a 1ª série da 9ª Emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em 3 séries, nos termos da cláusula 5.17. A dívida possui custo de CDI+1,0% a.a., e um custo de pré-pagamento de 0,30% pelo prazo remanescente.

Auren Energia S.A.**Notas explicativas**

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

d) Condições restritivas

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

As cláusulas restritivas financeiras podem incluir o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD). Já o índice de alavancagem, medido pela relação dívida líquida sobre EBITDA Ajustado, presente em alguns contratos, foi eliminado temporariamente após a realização da Fase 1 da reorganização societária. A eliminação definitiva ocorrerá na Fase 2.

As informações sobre a reorganização societária estão divulgadas na Nota 1.2.1.

No período findo em 30 de junho de 2026, as condições contratuais foram cumpridas.

e) Fundo de liquidez – conta reserva

Alguns contratos de financiamento das 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.

Em 30 de junho de 2026, o saldo consolidado era de R\$ 1.101.047 (R\$ 1.074.606 em 31 de dezembro de 2025).

14 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos**(a) Reconciliação da despesa de IRPJ e da CSLL**

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(1.032.287)	(375.121)	(1.090.223)	(662.223)
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	350.978	127.541	370.676	225.156
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	37.768	29.548	(287.630)	(51.919)
Prejuízo fiscal e base negativa sem constituição de diferido	(243.714)	(295.514)	(65.900)	(180.969)
Exclusões (adições) temporárias sem constituição de diferido	(23.061)	11.822	(10.987)	12.988
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido	(51.149)	6.977	-	-
Mais-valia	20.309	10.764	57.591	55.213
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	(39.511)	(24.873)	(5.812)	(5.140)
IRPJ e CSLL apurados	51.620	(133.735)	57.938	55.329
Correntes	(192.462)	(181.758)	-	-
Diferidos	244.082	48.023	57.938	55.329
IRPJ e CSLL no resultado	51.620	(133.735)	57.938	55.329

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Consolidado		Controladora	
	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025
Imposto de renda e contribuição social				
Prejuízos fiscais e base negativa	1.458.019	1.357.162	-	-
Créditos tributários sobre diferenças temporárias				
Provisão ativo regulatório	167.618	167.618	-	-
Provisão para litígios	300.365	256.327	-	-
Contratos futuros de energia	30.331	-	-	-
Arrendamentos	5.226	3.567	-	-
Obrigações socioambientais	30.672	31.780	-	-
Créditos fiscais de ágios incorporados	34.657	38.382	-	-
Outras provisões	46.461	121.501	-	-
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Reconhecimento e realização de mais-valia	(752.858)	(796.654)	(1.070.577)	(1.128.169)
Ganho por compra vantajosa da CESP	(312.805)	(312.805)	(312.805)	(312.805)
Repactuação de risco hidrológico	(394.533)	(412.554)	-	-
Atualização de saldo de depósitos judiciais	(16.042)	(15.873)	(30)	(21)
Ajuste a valor presente sobre alienação de investidas	(80.644)	(71.689)	(10.304)	(10.659)
Ajuste a valor presente de passivos ambientais	(4.540)	(4.959)	-	-
Contratos futuros de energia	-	(129.665)	-	-
Arrendamentos	(4.156)	(2.535)	-	-
Ativo imobilizado - taxa de depreciação	(12.944)	(13.642)	-	-
Juros capitalizados	(69.855)	(65.662)	-	-
Ajuste a valor justo - empréstimos e financiamentos	(28.962)	-	-	-
Outros débitos	(736)	(1.122)	-	-
Efeito em outros resultados abrangentes				
Benefícios pós-emprego	314.369	314.369	-	-
Custo atribuído de imobilizado	198.977	196.910	-	-
Hedge accounting	-	2.454	-	-
Líquido	908.620	662.910	(1.393.716)	(1.451.654)
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	1.997.881	1.942.725	-	-
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(1.089.261)	(1.279.815)	(1.393.716)	(1.451.654)
	908.620	662.910	(1.393.716)	(1.451.654)

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.

15 Contratos futuros de energia

(a) Composição

	Consolidado		
	30/6/2026		
	Ativo	Passivo	Total
Circulante	1.268.497	(1.395.937)	(127.440)
Não circulante	1.433.978	(1.397.623)	36.355
	2.702.475	(2.793.560)	(91.085)

(b) Movimentação

	Nota	Consolidado	
		1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Saldo líquido no início do período		318.223	190.336
Marcação a mercado dos contratos de energia (i)		(403.966)	189.088
Realização		(5.342)	(314.503)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	6	(409.308)	(125.415)
Saldo líquido no final do período		(91.085)	64.921

- (i) No período primeiro trimestre de 2026, a Companhia atualizou as premissas e estimativas utilizadas na mensuração a valor justo (MtM) dos contratos futuros de compra e venda de energia, em decorrência de mudanças nas condições do setor elétrico. Os efeitos dessa atualização estão refletidos na linha “Marcação a mercado dos contratos de energia” e caracterizam-se como mudança de estimativa contábil, de natureza não caixa, com reconhecimento prospectivo, nos termos do CPC 23 - Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro.

16 Provisão de ressarcimento

(a) Ressarcimento a receber e provisão de ressarcimento

				Consolidado	
				1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
	Nota	Ressarcimento anual	Ressarcimento quadrienal	Total	Total
Saldo no início do período		1.041.556	547.831	1.589.387	1.412.528
Provisão (reversão) líquida	5	183.489	52.152	235.641	114.507
Amortização (i)		38.572	1.964	40.536	(7.253)
Atualização monetária	7	27.933	4.884	32.817	30.153
Saldo no final do período		1.291.550	606.831	1.898.381	1.549.935
Ativo					
Circulante		-	-	-	1.453
		-	-	-	1.453
Passivo					
Circulante		770.424	322.786	1.093.210	782.672
Não circulante		521.126	284.045	805.171	768.716
		1.291.550	606.831	1.898.381	1.551.388
		1.291.550	606.831	1.898.381	1.549.935

- (i) A reapuração dos ressarcimentos decorrentes do *constrained-off* de contratos regulados (CERs e CCERAs) de usinas eólicas e solares encontra-se temporariamente suspensa, em razão da indefinição regulatória quanto às regras aplicáveis ao período considerado “definitivo”.

A operacionalização dos pagamentos foi interrompida pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”) em dezembro de 2025, diante da necessidade de formalização de Termo de Compromisso previsto na Lei nº 15.269/2025. A Consulta Pública promovida pelo Ministério de Minas e Energia (“MME”) sobre o referido Termo foi aberta no final de 2025, e encerrada em 16 de janeiro de 2026. Nesse contexto a ANEEL instaurou processo cautelar, formalizado por meio do Despacho nº 148/2026, mantendo a suspensão dos ressarcimentos até que haja a definição regulatória.

17 Provisão para litígios

(a) Composição e movimentação

						Consolidado	
						1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
	Nota	Cíveis	Trabalhistas	Ambientais	Tributárias	Total	Total
Saldo no início do período		610.545	61.319	122.143	28.756	822.763	875.775
Provisão (reversão)	6	30.819	2.234	22.572	(3.752)	51.873	(29.215)
Liquidações		(8.940)	(9.286)	-	(2.848)	(21.074)	(40.280)
Atualização monetária	7	32.057	3.049	9.537	1.169	45.812	31.274
Saldo no final do período		664.481	57.316	154.252	23.325	899.374	837.554
Circulante		20.886	42.681	7.281	2.748	73.596	74.678
Não circulante		643.595	14.635	146.971	20.577	825.778	762.876
		664.481	57.316	154.252	23.325	899.374	837.554

(b) Processos com probabilidade de perdas consideradas possíveis

	30/6/2026	Consolidado 31/12/2025
Tributárias (i)	1.406.316	1.841.807
Cíveis	1.171.783	1.087.365
Ambientais	356.247	285.426
Trabalhistas	50.682	48.158
	2.985.028	3.262.756

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.

As naturezas dessas principais ações foram divulgadas na Nota 21 das demonstrações financeiras consolidadas e individuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2025, as quais não tiveram mudanças relevantes no período, com exceção do processo tributário abaixo:

- (i) Em 9 de março de 2026, transitou em julgado o acórdão favorável à tese da Auren Operações que discutia o uso do prejuízo fiscal de IRPJ e base negativa de CSLL acumulados pela AES Transgás, por ocasião de sua incorporação, sem a aplicação da limitação de 30% prevista na legislação. Em 1ª instância, havia sido proferida sentença desfavorável à Auren Operações, contra a qual a empresa interpôs recurso. Em 14 de agosto de 2025, foi proferido acórdão que, por unanimidade, dando provimento ao recurso da Companhia, reconhecendo a possibilidade de utilização integral do prejuízo fiscal na hipótese de extinção por incorporação. A Execução Fiscal também será encerrada e a contingência vinculada a essa discussão era no montante de R\$ 479.356 em fevereiro de 2026.

18 Partes relacionadas

Consolidado									
	Controladora		Coligadas		Empreendimentos controlados em conjunto		Outras partes relacionadas		Total
	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026 31/12/2025
Ativo									
Circulante									
Contas a receber	2	2	5.872	8.314	9.895	8.480	123.153	130.662	138.922 147.458
Dividendos a receber	-	-	134.935	151.880	635	635	-	-	135.570 152.515
Demais ativos	-	-	-	-	3.091	2.012	7	-	3.098 2.012
	<u>2</u>	<u>2</u>	<u>140.807</u>	<u>160.194</u>	<u>13.621</u>	<u>11.127</u>	<u>123.160</u>	<u>130.662</u>	<u>277.590 301.985</u>
Não circulante									
Demais ativos	-	-	37	-	3.797	3.797	-	-	3.834 3.797
Alienação de participação de investidas - Ativo	-	-	-	-	-	-	63.327	56.857	63.327 56.857
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>37</u>	<u>-</u>	<u>3.797</u>	<u>3.797</u>	<u>63.327</u>	<u>56.857</u>	<u>67.161 60.654</u>
	<u>2</u>	<u>2</u>	<u>140.844</u>	<u>160.194</u>	<u>17.418</u>	<u>14.924</u>	<u>186.487</u>	<u>187.519</u>	<u>344.751 362.639</u>
Passivo									
Circulante									
Adiantamento de clientes	-	-	-	-	279	279	-	245	279 524
Fornecedores	4.342	7.357	-	-	-	493	28.771	18.666	33.113 26.516
Dividendos a pagar	32	-	-	-	-	-	16.405	44.091	16.437 44.091
Demais passivos	109	240	-	-	-	-	-	-	109 240
	<u>4.483</u>	<u>7.597</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>279</u>	<u>772</u>	<u>45.176</u>	<u>63.002</u>	<u>49.938 71.371</u>
Não circulante									
Alienação de participação de investidas	-	-	-	-	-	-	158.086	153.253	158.086 153.253
Demais passivos	1.696	1.696	13	-	-	-	19.666	-	21.375 1.696
	<u>1.696</u>	<u>1.696</u>	<u>13</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>177.752</u>	<u>153.253</u>	<u>179.461 154.949</u>
	<u>6.179</u>	<u>9.293</u>	<u>13</u>	<u>-</u>	<u>279</u>	<u>772</u>	<u>222.928</u>	<u>216.255</u>	<u>229.399 226.320</u>
Resultado									
	Controladora		Coligadas		Empreendimentos controlados em conjunto		Outras partes relacionadas		Total
	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2025
Vendas	-	-	35.431	38.013	23.100	6.261	733.265	763.581	791.796 807.855
Compras	-	-	-	(6.330)	(1)	(4.488)	(24.952)	(111.123)	(24.953) (121.941)
Rateios e serviços (i)	(22.748)	(13.197)	-	-	-	-	-	(3.896)	(22.748) (17.093)
Resultado financeiro	-	-	-	-	-	-	24.864	454	24.864 454
	<u>(22.748)</u>	<u>(13.197)</u>	<u>35.431</u>	<u>31.683</u>	<u>23.099</u>	<u>1.773</u>	<u>733.177</u>	<u>649.016</u>	<u>768.959 669.275</u>

Auren Energia S.A.

Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Controladora		Controlada		Coligadas		Outras partes relacionadas		Controladora	
	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025	30/6/2026	31/12/2025
Ativo										
Circulante										
Dividendos a receber	-	-	61.483	181.386	134.934	151.880	-	-	196.417	333.266
Demais ativos	-	-	163.276	86.330	-	-	-	-	163.276	86.330
	-	-	224.759	267.716	134.934	151.880	-	-	359.693	419.596
Não circulante										
Demais ativos	-	-	2.783	52.307	-	-	20.188	56.857	22.971	109.164
	-	-	227.542	320.023	134.934	151.880	20.188	56.857	382.664	528.760
Passivo										
Circulante										
Fornecedores	4.217	3.604	1.660	2.819	-	-	2.216	87	8.093	6.510
Dividendos a pagar	-	-	-	-	-	-	446	447	446	447
Demais passivos	109	240	7.214	3.684	-	-	-	-	7.323	3.924
	4.326	3.844	8.874	6.503	-	-	2.662	534	15.862	10.881
Não circulante										
Demais passivos	1.696	1.696	-	-	-	-	98.216	96.946	99.912	98.642
	1.696	1.696	-	-	-	-	98.216	96.946	99.912	98.642
	6.022	5.540	8.874	6.503	-	-	100.878	97.480	115.774	109.523
Resultado										
	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Rateios e serviços (i)	(134)	(2.830)	53.458	56.635	-	-	-	(2.697)	53.324	51.108
Resultado financeiro	-	-	-	-	-	-	(701)	862	(701)	862
	(134)	(2.830)	53.458	56.635	-	-	(701)	(1.835)	52.623	51.970

- (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.

18.1 Remuneração do pessoal chave da Administração

	Consolidado		Controladora	
	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025	1/1/2026 a 30/6/2026	1/1/2025 a 30/6/2025
Remuneração fixa e variável	32.568	27.319	27.414	22.550
Encargos sociais	6.278	3.835	5.395	3.119
	38.846	31.154	32.809	25.669

19 Patrimônio líquido**19.1 Capital social**

O capital social integralizado em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 6.187.772, dividido em 1.050.377.974 ações ordinárias, composto pelos seguintes acionistas:

	Capital social integralizado	Consolidado e controladora	
		Quantidade de ações - em unidades	
		Ordinárias	%
Acionistas Controladores			
Votorantim	2.383.696	406.149.578	38,67%
CPP Investments (i)	1.881.696	320.598.907	30,52%
Administradores	3	108.396	0,01%
	4.265.395	726.856.881	69,20%
Outros			
Ações em circulação	1.865.268	317.778.173	30,25%
Ações em tesouraria	57.109	5.742.920	0,55%
	1.922.377	323.521.093	30,80%
	6.187.772	1.050.377.974	100%

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

20 Instrumento financeiro e gestão de risco

20.1 Instrumentos financeiros por categoria

	Nota	Nível	30/6/2026	Consolidado 31/12/2025	30/6/2026	Controladora 31/12/2025
Ativos						
Ao custo amortizado						
Caixa e bancos	8		95.460	67.948	181	365
Contas a receber de clientes	9(a)		1.408.699	1.712.414	-	2.700
Partes relacionadas	18		70.259	62.666	186.247	195.494
Cauções e depósitos judiciais			83.616	74.804	497	473
Ativo sujeito à indenização			2.790	2.790	-	-
Ativo indenizável pela União			498.815	498.815	-	-
			2.159.639	2.419.437	186.925	199.032
Ao valor justo por meio do resultado (i)						
Equivalentes de caixa	8	2	2.854.314	3.758.179	322.579	292.078
Aplicações financeiras		1	689.034	556.295	39.047	11.247
Fundo de liquidez - conta reserva		1	1.101.047	1.074.606	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	20.3	2	154.693	179.035	-	-
Contratos futuros de energia	15(a)	2	2.702.475	2.985.151	-	-
			7.501.563	8.553.266	361.626	303.325
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (i)						
Instrumentos financeiros derivativos	20.3	2	11.680	139	-	-
			9.672.882	10.972.842	548.551	502.357
Passivos						
Ao custo amortizado						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (ii)	13(a)	2	20.226.087	21.243.580	3.003.904	2.991.227
Arrendamentos			162.691	164.070	15.620	18.779
Fornecedores			1.130.416	1.461.984	16.040	22.453
Partes relacionadas	18		179.570	155.189	107.235	99.025
Dividendos a pagar			16.437	44.091	446	447
Provisão de ressarcimento			1.898.381	1.589.387	-	-
			23.613.582	24.658.301	3.143.245	3.131.931
Ao valor justo por meio do resultado (i)						
Empréstimos, financiamentos e debêntures designados como objeto de <i>hedge</i>		2	3.265.446	3.277.673	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	20.3	2	159.478	168.664	-	-
Contratos futuros de energia	15(a)	2	2.793.560	2.666.928	-	-
			6.218.484	6.113.265	-	-
Ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes(i)						
Instrumentos financeiros derivativos	20.3	2	-	25.198	-	-
			29.832.066	30.796.764	3.143.245	3.131.931

(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).

20.2 Fatores de risco financeiro

(a) Risco de liquidez

						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 junho de 2026						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	3.391.047	2.916.534	11.224.767	13.863.208	6.795.763	38.191.319
Instrumentos financeiros derivativos	159.487	128.373	262.923	110.114	360	661.257
Arrendamentos (i)	15.258	14.509	21.194	22.329	80.680	153.970
Fornecedores	1.130.416	-	-	-	-	1.130.416
Contratos futuros de energia (i)	1.408.164	996.836	857.040	131.351	14.562	3.407.953
Encargos setoriais	50.284	-	-	-	-	50.284
Dividendos a pagar	16.437	-	-	-	-	16.437
	6.171.093	4.056.252	12.365.924	14.127.002	6.891.365	43.611.636

						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 31 de dezembro de 2025						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (i)	3.432.607	3.565.265	11.660.167	14.289.307	7.150.078	40.097.424
Instrumentos financeiros derivativos	190.194	104.722	248.156	121.635	151	664.858
Arrendamentos (i)	28.223	49.957	52.790	80.380	195.093	406.443
Fornecedores	1.461.984	-	-	-	-	1.461.984
Contratos futuros de energia (i)	1.460.819	1.469.403	125.180	29.525	2.458	3.087.385
Encargos setoriais	54.414	-	-	-	-	54.414
Dividendos a pagar	44.091	-	-	-	-	44.091
	6.672.332	5.189.347	12.086.293	14.520.847	7.347.780	45.816.599

						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 junho de 2026						
Debêntures (i)	375.347	378.929	2.585.648	1.416.342	-	4.756.266
Arrendamentos (i)	6.161	-	-	-	-	6.161
Fornecedores	16.040	-	-	-	-	16.040
Dividendos a pagar	446	-	-	-	-	446
	397.994	378.929	2.585.648	1.416.342	-	4.778.913

						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 2025						
Debêntures (i)	381.808	341.230	2.660.511	1.478.623	-	4.862.172
Arrendamentos (i)	6.202	13.333	2.403	265	192	22.395
Fornecedores	22.453	-	-	-	-	22.453
Dividendos a pagar	447	-	-	-	-	447
	410.910	354.563	2.662.914	1.478.888	192	4.907.467

(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 1(a), a exposição à taxa de juros e instrumentos financeiros derivativos de proteção mantidos pela Companhia.

20.3 Instrumentos financeiros derivativos

Consolidado e controladora							
30/6/2026							
Data do contrato	Tipo	Indexador ativo	Indexador passivo	Instrumento de proteção	Ativo	Passivo	Valor do <i>notional</i> (USD/mil)
Abril de 2024 a julho 2025	Hedge de fluxo de caixa	Dólar	Dólar	NDF	11.680	-	32.434
Total do valor justo por meio de resultado					11.680	-	11.680

Consolidado e controladora							
30/6/2026							
1/1/2026 a 30/6/2026							
Data do contrato	Tipo	Indexador ativo	Indexador passivo	Instrumento de proteção	Ativo	Passivo	Valor do <i>notional</i> (R\$/mil)
14/4/2025	Hedge de valor justo	IPCA	CDI	Swap	123.982	97.012	2.000.000
8/8/2025	Hedge de valor justo	IPCA	CDI	Swap	30.711	62.466	1.150.000
Total do hedge de valor justo					154.693	159.478	(4.785)
Circulante					5.216	159.478	
Não circulante					161.157	-	
					166.373	159.478	6.895

Consolidado e controladora							
31/12/2025							
Data do contrato	Tipo	Indexador ativo	Indexador passivo	Instrumento de proteção	Ativo	Passivo	Valor do <i>notional</i> (R\$/mil)
31/03/2021	Hedge de fluxo de caixa	Dólar	CDI	Swap	-	19.104	138.169
Total do hedge de fluxo de caixa					-	19.104	8.608
Data do contrato	Tipo	Indexador ativo	Indexador passivo	Instrumento de proteção	Ativo	Passivo	Valor do <i>notional</i> (R\$/mil)
Abril de 2024 a julho 2025	Hedge de fluxo de caixa	Dólar	Dólar	NDF	139	6.094	41.633
Total do valor justo por meio de resultado					139	6.094	(5.955)

Consolidado e controladora							
31/12/2025							
1/1/2026 a 30/6/2026							
Data do contrato	Tipo	Indexador ativo	Indexador passivo	Instrumento de proteção	Ativo	Passivo	Valor do <i>notional</i> (R\$/mil)
14/04/2025	Hedge de valor justo	IPCA	CDI	Swap	132.506	104.912	2.000.000
08/08/2025	Hedge de valor justo	IPCA	CDI	Swap	46.529	63.752	1.150.000
Total do hedge de valor justo					179.035	168.664	-
Circulante					139	190.187	
Não circulante					179.035	3.675	
					179.174	193.862	-

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 *notional*, vencimentos, moedas e taxas de juros, são os mesmos do instrumento de cobertura.

21 Notas explicativas não apresentadas

Nas demonstrações financeiras anuais do período findo em 31 de dezembro de 2025 foram divulgadas as notas explicativas abaixo, cujas premissas, operações e políticas não sofreram alterações relevantes à posição apresentada nessas demonstrações financeiras:

Número	Notas explicativas
9	Aplicações financeiras
10	Fundo de Liquidez – Conta Reserva
16	Fornecedores
19	Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos
22	Benefícios pós-emprego
26	Seguros
27	Compromissos de longo prazo
28	Informações complementares ao fluxo de caixa

22 Eventos subsequentes**22.1 Amortização de debêntures**

Em 15 de julho de 2026, a Auren Operações realizou a amortização extraordinária parcial no montante de R\$ 84.667 da 1ª Série da 9ª Emissão de Debêntures com custo de CDI + 1,00% a.m. e um custo de pré-pagamento de 0,30% pelo prazo remanescente. Em decorrência da amortização extraordinária, o saldo principal da emissão foi reduzido de R\$ 503.000 para R\$ 418.333. O saldo remanescente permanece com vencimento final em 15 de março de 2027.

22.2 Curtailment - Lei nº 15.269/2025 e Portaria MME nº 140/2026

Em 21 de julho de 2026, foi publicada a Portaria Normativa MME nº 140/2026, que estabelece as diretrizes para operacionalização do mecanismo de compensação dos custos decorrentes dos cortes de geração por confiabilidade e indisponibilidade externa, abrangendo os eventos ocorridos entre setembro de 2023 e novembro de 2025, nos termos da Lei nº 15.269/2025.

A Portaria disciplinou o procedimento de adesão ao mecanismo, incluindo a manifestação prévia de interesse, a celebração do Termo de Compromisso e as etapas de apuração e validação dos valores a serem calculados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico ("ONS") e CCEE.

Na data de autorização para emissão destas demonstrações financeiras, a Companhia encontra-se avaliando os aspectos jurídicos, regulatórios, operacionais e econômico-financeiros decorrentes da Portaria Normativa MME nº 140/2026, incluindo os efeitos associados à eventual adesão ao mecanismo de compensação previsto na Lei nº 15.269/2025.