



Santo Antônio Energia S.A.

**Informações Trimestrais (ITR) em
30 de junho de 2025
e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais**



Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Santo Antônio Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Santo Antônio Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2025 e as respectivas demonstrações 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 é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias 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), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias 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.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.



Santo Antônio Energia S.A.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins do IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias 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 essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 6 de agosto de 2025


PricewaterhouseCoopers
Audidores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/F-5

DocuSigned by

Signed By: ADRIANO MACHADO 15671101559
CPF: 15671101559
Signing Time: 06 August 2025 12:46 BRT
© ICP-Brasil. OJ: Secretaria da Receita Federal do Brasil - RFB
© IBM
Issuer: AC DERASA RFB v5
E66E7AAB3D34175

Adriano Machado
Contador CRC 1PR042584/O-7

Índice

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	1
Balanço Patrimonial Passivo	2
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido	
DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025	7
DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	23.721.856	24.035.138
1.01	Ativo Circulante	2.080.685	1.944.665
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.223.591	1.191.864
1.01.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.223.591	1.191.864
1.01.03	Contas a Receber	560.329	530.891
1.01.03.01	Clientes	560.329	530.891
1.01.03.01.01	Contas a Receber	560.329	530.891
1.01.04	Estoques	100.699	88.843
1.01.04.01	Almoxarifado	100.699	88.843
1.01.06	Tributos a Recuperar	18.784	10.932
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	18.784	10.932
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	18.784	10.932
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	177.282	122.135
1.01.08.03	Outros	177.282	122.135
1.01.08.03.03	Caixa Restrito	136.578	26.901
1.01.08.03.20	Outros Ativos	40.704	95.234
1.02	Ativo Não Circulante	21.641.171	22.090.473
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	5.112.291	5.170.231
1.02.01.07	Tributos Diferidos	4.446.303	4.480.436
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.446.303	4.480.436
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	665.988	689.795
1.02.01.10.04	Caixa Restrito	540.113	563.708
1.02.01.10.20	Outros Ativos	125.875	126.087
1.02.03	Imobilizado	15.514.941	15.876.516
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	15.353.693	15.687.158
1.02.03.01.01	Terrenos	437.283	453.465
1.02.03.01.02	Reservatórios, Barragens e Adutoras	5.649.042	5.797.220
1.02.03.01.03	Edificações, Obras e Benfeitorias	3.009.848	3.076.090
1.02.03.01.04	Máquinas e Equipamentos	6.142.343	6.266.532
1.02.03.01.05	Móveis e Utensílios	2.468	2.622
1.02.03.01.06	Veículos	2.413	2.674
1.02.03.01.07	Outros	110.296	88.555
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	522	0
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	160.726	189.358
1.02.03.03.02	Reservatórios, Barragens e Adutoras	22.274	20.598
1.02.03.03.03	Edificações, Obras e Benfeitorias	8.658	10.727
1.02.03.03.04	Máquinas e Equipamentos	122.735	150.239
1.02.03.03.08	Outros	7.059	7.794
1.02.04	Intangível	1.013.939	1.043.726
1.02.04.01	Intangíveis	1.013.939	1.043.726
1.02.04.01.02	Direito de Concessão - Uso do Bem Público	118.786	121.445
1.02.04.01.03	Servidão Permanente	7.100	7.259
1.02.04.01.04	Software	23.328	7.779
1.02.04.01.06	Licença de Operação	88.692	113.785
1.02.04.01.07	Direito de Concessão - GSF	776.033	793.458

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	23.721.856	24.035.138
2.01	Passivo Circulante	977.846	1.774.864
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.892	20.524
2.01.01.01	Obrigações Sociais	13.892	20.524
2.01.01.01.01	Obrigações com Pessoal	13.892	20.524
2.01.02	Fornecedores	203.047	229.417
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	203.047	229.417
2.01.02.01.01	Fornecedores	203.047	229.417
2.01.03	Obrigações Fiscais	54.834	73.278
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	54.834	73.278
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	6.228	6.865
2.01.03.01.02	Impostos e Contribuições	48.606	66.413
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	414.648	1.151.633
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	62.640	60.032
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	62.640	60.032
2.01.04.02	Debêntures	352.008	1.091.601
2.01.04.02.01	Debêntures	352.008	1.091.601
2.01.05	Outras Obrigações	222.680	244.644
2.01.05.02	Outros	222.680	244.644
2.01.05.02.05	Adiantamentos	41.542	41.542
2.01.05.02.06	Encargos Setoriais	78.695	104.844
2.01.05.02.07	Concessões a Pagar	31.453	30.727
2.01.05.02.08	Outros Passivos	70.990	67.531
2.01.06	Provisões	68.745	55.368
2.01.06.02	Outras Provisões	68.745	55.368
2.01.06.02.04	Provisões Socioambientais	68.745	55.368
2.02	Passivo Não Circulante	5.993.358	5.911.917
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.781.988	4.759.087
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	289.814	320.979
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	289.814	320.979
2.02.01.02	Debêntures	4.492.174	4.438.108
2.02.01.02.01	Debêntures	4.492.174	4.438.108
2.02.02	Outras Obrigações	527.153	518.478
2.02.02.02	Outros	527.153	518.478
2.02.02.02.03	Fornecedores	8.365	7.697
2.02.02.02.04	Adiantamentos	24.356	45.070
2.02.02.02.05	Encargos Setoriais	38.263	15.358
2.02.02.02.06	Concessões a Pagar	307.074	301.258
2.02.02.02.07	Dividendos e JCP a Pagar	149.095	149.095
2.02.04	Provisões	684.217	634.352
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	425.045	355.205
2.02.04.01.05	Provisões para Litígios	425.045	355.205
2.02.04.02	Outras Provisões	259.172	279.147
2.02.04.02.04	Provisões Socioambientais	112.978	131.372
2.02.04.02.06	Outros Passivos	146.194	147.775

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.03	Patrimônio Líquido	16.750.652	16.348.357
2.03.01	Capital Social Realizado	15.716.969	15.716.969
2.03.04	Reservas de Lucros	631.388	631.388
2.03.04.01	Reserva Legal	184.101	184.101
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	447.287	0
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	447.287
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	401.867	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	428	0

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.167.351	2.330.674	1.047.405	2.080.609
3.01.01	Receita Operacional Líquida	1.167.351	2.330.674	1.047.405	2.080.609
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-739.104	-1.427.369	-622.965	-1.226.519
3.02.01	Custo com Energia Elétrica	-486.663	-923.350	-367.870	-721.798
3.02.02	Custo de Operação	-252.441	-504.019	-255.095	-504.721
3.03	Resultado Bruto	428.247	903.305	424.440	854.090
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-59.089	-127.529	-35.572	-62.028
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-59.108	-127.564	-35.643	-62.099
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	19	35	71	71
3.04.04.01	Outras Receitas	19	35	71	71
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	369.158	775.776	388.868	792.062
3.06	Resultado Financeiro	-112.715	-287.695	-137.970	-348.299
3.06.01	Receitas Financeiras	65.494	113.794	29.324	53.148
3.06.02	Despesas Financeiras	-178.209	-401.489	-167.294	-401.447
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	256.443	488.081	250.898	443.763
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-45.551	-86.214	-47.111	-48.412
3.08.01	Corrente	-23.972	-52.081	-13.936	-32.046
3.08.02	Diferido	-21.579	-34.133	-33.175	-16.366
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	210.892	401.867	203.787	395.351
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	210.892	401.867	203.787	395.351
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,11	0,22	0,11	0,22
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,11	0,22	0,11	0,22

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2025 à 30/06/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2024 à 30/06/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	210.892	401.867	203.787	395.350
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	428	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	210.892	402.295	203.787	395.350

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2025 à 30/06/2025	Anterior 01/01/2024 à 30/06/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.154.358	695.814
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.344.816	1.157.602
6.01.01.01	Prejuízo do Período Antes do IR e da CS	488.081	443.763
6.01.01.02	Encargos Financeiros	336.922	361.999
6.01.01.03	Depreciações e Amortizações	417.010	404.559
6.01.01.04	Provisões para Litígios	69.840	-53.267
6.01.01.05	Baixa de Imobilizado	32.636	107
6.01.01.06	Baixa de Intangível	275	0
6.01.01.07	Amortização dos Custos de Captação de Dívidas	52	441
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-117.390	-124.897
6.01.02.01	Contas a Receber	-29.438	16.404
6.01.02.02	Almoxarifado	-11.856	-15.766
6.01.02.05	Impostos e Contribuições	-17.807	4.436
6.01.02.07	Imposto de Renda e Contribuição Social	-60.570	-60.415
6.01.02.08	Outros Ativos	54.742	43.399
6.01.02.09	Fornecedores	-25.702	-85.257
6.01.02.10	Obrigações com Pessoal	-6.204	-11.047
6.01.02.11	Adiantamentos de Clientes	-20.714	-22.043
6.01.02.12	Encargos Setoriais	-3.244	16.152
6.01.02.13	Concessões a Pagar	6.542	4.157
6.01.02.14	Provisões Socioambientais	-5.017	-19.975
6.01.02.16	Outros Passivos	1.878	5.058
6.01.03	Outros	-73.068	-336.891
6.01.03.01	Pagamento de Juros de Empréstimos e Financiamentos	-14.342	-16.272
6.01.03.02	Pagamento de Juros e Encargos sobre Debêntures	-58.726	-320.619
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-144.641	-290.880
6.02.01	Depósitos em Garantia - Aplicações	-746.981	-1.005.993
6.02.02	Depósitos em Garantia - Resgates	660.899	722.838
6.02.03	Adições ao Imobilizado	-38.958	-6.213
6.02.04	Adições ao Intangível	-19.601	-1.512
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-977.990	-309.916
6.03.01	Pagamento de Financiamentos - Principal	-27.897	-25.731
6.03.02	Pagamento de Debêntures - Principal	-950.093	-284.185
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	31.727	95.018
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.191.864	355.171
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.223.591	450.189

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/06/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	15.716.969	0	631.388	0	0	16.348.357
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	15.716.969	0	631.388	0	0	16.348.357
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	401.867	428	402.295
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	401.867	0	401.867
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	428	428
5.05.02.06	Ajustes benefícios pós-emprego	0	0	0	0	428	428
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	15.716.969	0	631.388	401.867	428	16.750.652

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/06/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	24.794.234	0	0	-9.077.265	0	15.716.969
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	24.794.234	0	0	-9.077.265	0	15.716.969
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	395.350	0	395.350
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	395.350	0	395.350
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	24.794.234	0	0	-8.681.915	0	16.112.319

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 30/06/2025	01/01/2024 à 30/06/2024
7.01	Receitas	2.709.830	2.432.480
7.01.02	Outras Receitas	2.709.830	2.432.480
7.01.02.01	Receitas Operacionais	2.709.791	2.432.321
7.01.02.02	Outras Receitas	39	159
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.157.765	-896.940
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.157.765	-896.940
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.552.065	1.535.540
7.04	Retenções	-413.824	-404.487
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-413.824	-404.487
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.138.241	1.131.053
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	113.794	53.148
7.06.02	Receitas Financeiras	113.794	53.148
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.252.035	1.184.201
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.252.035	1.184.201
7.08.01	Pessoal	70.779	63.416
7.08.01.01	Remuneração Direta	58.654	50.423
7.08.01.02	Benefícios	10.119	9.975
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.006	3.018
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	382.389	329.047
7.08.02.01	Federais	282.079	227.704
7.08.02.02	Estaduais	100.112	101.251
7.08.02.03	Municipais	198	92
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	397.000	396.388
7.08.03.01	Juros	396.595	396.069
7.08.03.02	Aluguéis	405	319
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	401.867	395.350
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	401.867	395.350

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

Notas explicativas às Informações Trimestrais – ITR para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025 Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

1. CONTEXTO OPERACIONAL

1.1. A Companhia

A Santo Antônio Energia S.A. (“Companhia” ou “SAESA”) é uma sociedade anônima de capital aberto, com registro na Comissão de Valores Mobiliários - CVM, “Categoria B”, nos termos da instrução 480, constituída em 17 de janeiro de 2008, com sede no município do Rio de Janeiro, e tem por objetivo o desenvolvimento do projeto de implementação da Usina Hidrelétrica Santo Antônio (“UHE”) e de seu sistema de transmissão, em trecho do rio Madeira, município de Porto Velho, Estado de Rondônia, assim como a condução de todas as atividades necessárias à construção, operação, manutenção e exploração da referida hidrelétrica e de seu sistema de transmissão associado.

Em 29 de setembro de 2008, a Companhia recebeu de sua Controladora, Madeira Energia S.A.-MESA (“Controladora” ou “MESA”), por meio de transferência anuída pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, a concessão de geração de energia, tornando-se responsável pela construção e operação da usina, bem como das instalações de transmissão de interesse restrito da central geradora.

A partir de 01 julho de 2024, a “MESA” passou a ser controlada pelo acionista Centrais Elétricas Brasileiras S.A.-Eletrobras (“Eletrobras”).

A Companhia tem como segmento de negócio a geração de energia elétrica, por meio da exploração da Usina Hidrelétrica Santo Antônio e seu sistema de transmissão associado, localizada no rio Madeira, município de Porto Velho - RO, na condição de “Produtor Independente”, nos termos estabelecidos pelo Contrato de Concessão.

O prazo do Contrato de Concessão é de 39 anos e 04 meses, com vigência até outubro de 2047 (prazo original: 35 anos, prazo adicional Lei 14.052/2020: 04 anos e 04 meses), contados a partir da data de assinatura ocorrida em 13 de junho de 2008.

1.2. Capacidade de geração

A Usina Hidrelétrica (“UHE”) Santo Antônio tem capacidade instalada de 3.568 MW, com 50 unidades geradoras do tipo “bulbo” que operam em rio de baixa queda e grande vazão de água.

A Licença de Operação vigente (nº 1044/2011 - 1ª Renovação - 2ª Retificação) foi publicada em dezembro de 2019 com validade até 17/05/2026. Conforme mencionado na nota explicativa nº 13 “Provisões Socioambientais”, a Companhia atende adequadamente todas as condicionantes previstas nas Licenças de Instalação e Operação garantindo sua manutenção e renovação.

No segundo trimestre de 2025, a UHE Santo Antônio gerou 4.596.241,97 MWh (não auditado), o que corresponde a uma queda de 15,1% em relação ao mesmo período em 2024, que foi de 5.416.603,24 MWh (não auditado). Essa queda foi decorrente de condições operativas desfavoráveis no trimestre em 2025. Em 30 de junho de 2025, a UHE Santo Antônio possui 50 unidades geradoras em operação comercial, com 2.313,3 MW médios de garantia física.

1.3. Estrutura de capital e de liquidez

Em 30 de junho de 2025, a Companhia apresentou capital circulante líquido (CCL) positivo de R\$ 1.175.642 (R\$ 169.801 positivo em 31 de dezembro de 2024).

A Administração acompanha continuamente a saúde financeira da Companhia, adotando medidas para fortalecer a sua posição de caixa e para trazer eficiência e otimização dos custos, tendo como resultado o equilíbrio da sua estrutura de capital, de liquidez e de geração de caixa.

2. BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

As Informações trimestrais - ITR, foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício de 2024, emitidas em 13 de março de 2025.

As políticas contábeis, estimativas, julgamentos contábeis e métodos de mensuração são os mesmos que aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2024, emitidas em 13 de março de 2025.

2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária, emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e a IAS 34 *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board (IASB)* (atualmente denominadas pela Fundação *IFRS* como "normas contábeis *IFRS*®" (*IFRS*® *Accounting Standards*), e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

2.2. Base de preparação e mensuração

A preparação das demonstrações financeiras intermediárias requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração, no processo de aplicação das práticas contábeis da Companhia, as quais são apresentadas nas respectivas notas explicativas que tratam dos temas de suas aplicações. Aquelas transações, divulgações ou saldos que requerem maior nível de julgamento, que possuem maior complexidade e para as quais premissas e estimativas são significativas, estão divulgadas na nota explicativa nº 2.6.

Foram elaboradas com base no custo histórico, exceto se indicado de outra forma. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas na data das transações.

2.3. Moeda funcional e de apresentação

Estas demonstrações financeiras intermediárias são apresentadas em Real, expressas em milhares de reais, arredondadas para o número mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.4. Novas normas e interpretações

A Companhia não adotou antecipadamente nenhuma norma e não são esperados impactos significativos nas demonstrações financeiras para outras normas, alterações e interpretações contábeis emitidas que não estão em vigor ou aplicáveis após o exercício de 2025.

As revisões dos normativos contábeis com aplicações determinadas para 2025 não produziram impactos

significativos nas demonstrações contábeis. Também, não se prevê impactos relevantes decorrentes das alterações previstas, ou em discussão, para exercícios futuros.

2.5. Demonstração do valor adicionado (“DVA”)

A legislação societária brasileira exige das companhias abertas a elaboração da DVA e sua divulgação como parte integrante do conjunto das demonstrações financeiras. Essa demonstração é preparada de acordo com o CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, aprovado pela Deliberação CVM 557/08. O *IFRS* não exige a apresentação desta demonstração.

Esta demonstração tem como objetivo apresentar informações relativas à riqueza criada pela Companhia e a forma como tais riquezas foram distribuídas.

2.6. Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A preparação das demonstrações financeiras intermediárias requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação das práticas contábeis.

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

Com base em premissas, a Companhia faz estimativas com relação ao futuro.

As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos no atual exercício social, estão relacionadas ao imposto de renda e contribuição social (nota explicativa nº 6), vida útil econômica de bens do ativo imobilizado (nota explicativa nº 9), recuperabilidade dos ativos imobilizados e intangíveis (notas explicativas nº9 e nº 10), provisões socioambientais (nota explicativa nº 14) e provisões para litígios (nota explicativa nº 16).

As premissas, estimativas e métodos de mensuração utilizados pela Administração estão informados nas respectivas notas explicativas.

2.7. Aprovação da emissão das Demonstrações Financeiras Intermediárias

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias, foi aprovada pela Diretoria da Companhia em 06 de agosto de 2025.

3. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

3.1 Instrumentos financeiros

Considerações gerais

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, incluindo caixa e equivalentes de caixa, contas a pagar a fornecedores e financiamentos que têm como objetivo administrar a disponibilidade financeira de suas operações e proteger dos efeitos de variações das flutuações das taxas de juros.

A administração dos riscos envolvidos nessas operações é efetuada por meio de mecanismos do mercado financeiro, que buscam minimizar a exposição dos ativos e passivos, protegendo a rentabilidade dos contratos e o patrimônio da Companhia.

A Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros de acordo com o CPC 48, refletindo o modelo de

negócios em que os ativos são administrados e suas características no fluxo de caixa, determinando suas classificações no reconhecimento inicial.

Os saldos contábeis dos ativos e passivos financeiros representam uma aproximação razoável do valor justo. A Companhia usa as seguintes classificações para enquadrarem os seus principais instrumentos financeiros e seu respectivo nível:

Ativo/Passivo financeiro	Classificação
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado
Clientes	Custo amortizado
Caixa restrito	Custo amortizado
Fornecedores	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos	Custo amortizado
Debêntures	Custo amortizado
Concessões a pagar	Custo amortizado
<i>Waiver fee</i>	Custo amortizado

a) Ativo Financeiro - Redução ao valor recuperável (“*impairment*”)

Um ativo financeiro não mensurado pelo valor justo por meio do resultado é avaliado a cada data de apresentação para apurar se há evidência objetiva de que tenha ocorrido perda no seu valor recuperável, que pode ocorrer após o reconhecimento inicial desse ativo e que tenha um efeito negativo nos fluxos de caixa futuros projetados.

A Companhia avalia a evidência de perda de valor para recebíveis e títulos de investimentos mantidos até o vencimento, tanto no nível individualizado, como no nível coletivo, para todos os títulos significativos. Recebíveis e investimentos mantidos até o vencimento que não são individualmente importantes são avaliados coletivamente quanto à perda de valor por agrupamento desses títulos com características de risco similares.

A redução do valor recuperável de um ativo financeiro é reconhecida como segue:

- (i) Custo amortizado: pela diferença entre o valor contábil e o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados, descontados pela taxa de juros efetiva original do ativo. As perdas são reconhecidas no resultado e refletidas em uma conta de provisão. Quando um evento subsequente indica reversão da perda de valor, a diminuição na perda de valor é revertida e registrada no resultado.

3.2 Gestão de riscos financeiros

A Companhia, em conformidade com a sua Instrução de Gestão de Riscos Financeiros e com o Plano de Negócios, dispõe de Política de Gerenciamento de Riscos aprovada pelo Conselho de Administração, que tem como diretriz assegurar a exposição ao risco de crédito em instrumentos financeiros, com a finalidade de garantir o valor, a liquidez e a rentabilidade de seus ativos.

Os riscos financeiros mais relevantes a serem gerenciados pela Companhia são:

- a) Risco de juros

A Companhia está exposta ao risco de variação das taxas de juros, destacando os seguintes itens:

- Caixa, equivalentes de caixa e caixa restrito: ambos atualizados pelo CDI;
- Contratos de (i) compra de energia, (ii) venda de energia e, (iii) Contrato de Concessão nº 001/2008 de Uso do bem público: corrigidos anualmente pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA;
- Empréstimos, financiamentos e debêntures: corrigidos mensalmente pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA. O financiamento obtido junto ao Banco da Amazônia S.A. – FNO, não está contemplado no parágrafo acima, pois possui juros pré-fixados de 10% a.a. com bônus de adimplência de 15% e taxa efetiva de 8,5% a.a.;
- *Waiver fee* de longo prazo (nota explicativa nº 15), devido ao debenturista FI-FGTS: corrigido mensalmente pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA, adicionado a juros pré-fixados de 7% a.a.;

Em 30 de junho de 2025, a Companhia não possui instrumentos financeiros derivativos contratados para proteção desses riscos.

b) Risco de crédito

Risco de crédito da contraparte é aquele existente em função da incapacidade da contraparte de cumprir suas obrigações financeiras com a Companhia por insolvência.

Visando gerenciar esse risco, a Companhia mantém relacionamento com instituições financeiras de primeira linha e que possuem “*ratings*” fornecidos por agências internacionais como “*Fitch Rating, Standard & Poor’s*” e “*Moody’s Investor*” e devidamente aprovadas pelo Conselho de Administração da Companhia por meio da Política de Gestão de Riscos Financeiros.

Em 28 de janeiro de 2025, a agência de classificação de risco *Fitch* reafirmou o *Rating* Nacional de Longo Prazo em ‘AAA (bra)’ da 1ª Emissão Privada de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, em 02 (duas) Séries, da Espécie com Garantia Real e com Garantias Adicionais da Companhia (1ª Emissão).

Parte dos contratos de venda de energia da Companhia está amparada em regras do ambiente de contratação regulada de energia. Adicionalmente, a Companhia busca minimizar seus riscos de crédito por meio de mecanismos de garantia envolvendo recebíveis de seus clientes e, quando aplicável, mediante seguro garantia e fianças bancárias.

c) Risco de liquidez

A Companhia gerencia o risco de liquidez por meio do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa de curto, médio e longo prazos, previstos e realizados, buscando evitar possíveis descasamentos e consequentes perdas financeiras e garantir as exigências de liquidez para as necessidades operacionais.

A Companhia conta com geração operacional de caixa por meio dos contratos firmes de vendas de energia de longo prazo.

Adicionalmente, a Companhia conta com suporte de seus acionistas, caso exista necessidade de um evento de capitalização extraordinário.

(i) Análise de liquidez

As tabelas abaixo analisam, em valores nominais, os principais passivos financeiros não derivativos da Companhia por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento, o qual baseia-se na data mais recente em que a Companhia deve quitar as obrigações e inclui os respectivos juros contratuais relacionados, quando aplicável.

30/06/2025					
Fluxo de pagamento nominal					
	Até 1 ano	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante/Não circulante)	961.139	788.864	2.469.965	7.653.051	11.873.019
Fornecedores	203.047	8.365	-	-	211.412
Empréstimos, financiamentos e debêntures	725.360	746.389	2.356.716	6.912.136	10.740.601
Concessões a pagar	32.732	34.110	113.249	632.592	812.683
Waiver fee	-	-	-	108.323	108.323

31/12/2024					
Fluxo de pagamento nominal					
	Até 1 ano	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante/Não circulante)	975.391	775.911	2.451.357	8.057.305	12.259.964
Fornecedores	229.417	7.697	-	-	237.114
Empréstimos, financiamentos e debêntures	713.987	734.702	2.343.106	7.299.467	11.091.262
Concessões a pagar	31.987	33.512	108.251	656.335	830.085
Waiver fee	-	-	-	101.503	101.503

(ii) Análise de sensibilidade

Os pronunciamentos contábeis (CPC) nº 39, nº 40 e nº 48 dispõem sobre a apresentação de informações dos instrumentos financeiros em nota explicativa específica, e sobre a divulgação do quadro demonstrativo da análise de sensibilidade.

Para o cenário provável, a Companhia considerou, para os próximos 12 meses, a findar-se em 30 de junho de 2026, os seguintes índices projetados acumulados: (i) IPCA 5,15% e (ii) CDI/SELIC 14,88%.

Fontes: Relatório BACEN, Santander e BM&F (curva futura DI) na data-base de 30 de junho de 2025.

Com relação ao risco de elevação da inflação e CDI, a Companhia fez uma análise de sensibilidade nos resultados advindos de uma alta nas taxas de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

	Valor Contábil Em 30 de junho 2025	Índices estimados	Em 30 de junho de 2026		
			Cenário provável	Cenário possível Aumento do risco em 25%	Cenário remoto Aumento do risco em 50%
Ativos					
Caixa e equivalentes de caixa - CDI - (nota explicativa 4)	1.223.591	14,88%	1.405.661	1.360.144	1.314.626
Caixa restrito - CDI - (nota explicativa 7)	676.691	14,88%	777.383	752.210	727.037
Total Ativo	1.900.282		2.183.044	2.112.354	2.041.663
Passivos					
Debêntures - IPCA - (nota explicativa 12) (i)	(4.844.817)	5,15%	(5.094.325)	(5.156.702)	(5.219.079)
Empréstimos - IPCA - (nota explicativa 12) (i)	(352.739)	5,15%	(370.905)	(375.447)	(379.988)
Concessões a pagar - IPCA	(338.527)	5,15%	(355.961)	(360.320)	(364.678)
Provisões socioambientais - IPCA - (nota explicativa 14)	(181.723)	5,15%	(191.082)	(193.421)	(195.761)
Outros passivos - IPCA - (nota explicativa 15)	(184.397)	5,15%	(193.893)	(196.268)	(198.642)
Total Passivo	(5.902.203)		(6.206.166)	(6.282.158)	(6.358.148)

(i) Não considera o custo de transação que não será impactado pelos índices.

A análise não considera o financiamento do Banco da Amazônia S.A., cujos recursos financeiros são oriundos do Fundo Constitucional de Financiamento do Norte - FNO. Esse financiamento possui taxa de juros pré-fixada (nota explicativa nº 12.1).

d) Risco hidrológico

Informamos que não houve alteração nos produtos contratados referente a repactuação do risco hidrológico. Ou seja, a companhia permanece aderida a repactuação na forma da lei nº 13.203/2015, conforme Resolução Normativa nº 684/2015, para seus contratos de venda de energia no ACR - Ambiente de Comercialização Regulado, na classe de produto SP93 para o montante de repactuação de 1.552,6 MW médios, da parcela

referente às 44 Unidades Geradoras da UHE Santo Antônio e, em 29 de dezembro de 2017, na classe de produto SP100, para o montante de repactuação de 129,6 MW médios, da parcela referente às 06 Unidades Geradoras adicionais da UHE Santo Antônio.

3.3 Gestão de risco de capital

Ao administrar o seu capital, a Companhia tem por objetivo salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas.

Estrutura do Capital:

	Nota explicativa	30/06/2025	31/12/2024
Empréstimos	12	352.454	381.011
Debêntures	12	4.844.183	5.529.709
Menos: Caixa e equivalentes de caixa	4	(1.223.591)	(1.191.864)
Caixa restrito	7	(676.691)	(590.609)
Dívida bruta - CT: capital de terceiro (A)		3.296.355	4.128.247
Total do patrimônio líquido - CP: capital próprio		16.750.652	16.348.357
Total do capital (CT + CP) (B)		20.047.007	20.476.604
Indicador de estrutura de capital (A/B x 100)		16,44%	20,16%

4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	30/06/2025	31/12/2024
Bancos conta movimento	2.438	16
Aplicações financeiras		
Certificado de depósito bancário (CDB)	1.093.680	1.162.251
Fundos	58.362	-
Letra financeira	69.111	-
Títulos renda fixa	-	29.597
	1.223.591	1.191.864

As aplicações financeiras são prontamente conversíveis em montantes conhecidos de caixa (liquidez diária) e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor, pela modalidade das aplicações.

5 CLIENTES

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Consumidores - Fornecimento industrial (i)	22.889	16.286
Concessionárias - Suprimento convencional (ii)	470.939	514.605
Energia Elétrica - CCEE (iii)	66.501	-
	<u>560.329</u>	<u>530.891</u>

- (i) Créditos com os consumidores de energia;
(ii) Créditos com os revendedores de energia;
(iii) Créditos junto à CCEE, mercado de curto prazo.

O aumento observado decorre das atualizações financeiras dos contratos, adicionado à alta do PLD (Preço da Liquidação das Diferenças) e às exposições energéticas positivas na CCEE.

Até a data destas Demonstrações Financeiras Intermediárias, a Companhia não antecipa qualquer expectativa de perda nos contratos com clientes e, portanto, não estimou perdas com crédito de liquidação duvidosa-PECLD.

6 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

6.1. Imposto de renda e contribuição social corrente

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
	<u>Ativo Circulante</u>		<u>Passivo Circulante</u>	
Imposto de Renda (IRPJ)	8.951	-	-	-
Contribuição Social (CSLL)	-	-	6.228	6.865
Saldo negativo de IRPJ	9.833	10.015	-	-
Saldo negativo de CSLL	-	917	-	-
	<u>18.784</u>	<u>10.932</u>	<u>6.228</u>	<u>6.865</u>

6.2. Imposto de renda e contribuição social diferidos

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Tributos diferidos ativos		
Créd. tributário s/ Prejuízo Fiscal e Base Negativa	4.364.822	4.422.354
Provisão para litígios	70.212	42.757
Outras diferenças temporárias	11.485	15.550
Total ativo	<u>4.446.519</u>	<u>4.480.661</u>
Tributos diferidos passivos		
Custo de transação-debêntures	(216)	(225)
Total passivo	<u>(216)</u>	<u>(225)</u>
Tributos diferidos ativos, líquidos	<u><u>4.446.303</u></u>	<u><u>4.480.436</u></u>

A Companhia possui R\$ 4.446.303 em imposto de renda e contribuição social diferidos ativos líquidos em 30 de junho de 2025, substancialmente oriundos de prejuízos fiscais e bases negativas da contribuição social, além de diferenças temporárias entre as bases fiscal e contábil.

Os montantes reconhecidos nas demonstrações financeiras intermediárias são resultantes da melhor estimativa dos lucros tributáveis futuros, sendo a base do valor registrado formada pelas diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, cuja realização esperada é como segue:

Realização	
2025	(13.863)
2026	(40.307)
2027	(45.920)
2028	(121.630)
2029	(121.659)
2030	(134.361)
Após 2030 até 2042	(3.968.563)
	<u>(4.446.303)</u>

6.3. Conciliação da despesa com Imposto de Renda e Contribuição Social

	30/06/2025	30/06/2024
Resultado antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	488.081	443.763
Total do IRPJ e CSLL calculado às alíquotas nominais de 25% e 9%, respectivamente	(165.948)	(150.879)
Efeitos de Adições e Exclusões:		
Demais adições e exclusões permanentes	(2.413)	(639)
Composição tributos diferidos	-	30.857
Incentivos Fiscais (a)	82.147	72.248
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(86.214)	(48.413)
Alíquota Efetiva	17,66%	10,91%

a) Incentivos Fiscais

A Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM), por meio de laudos constitutivos, reconheceu o direito à redução de 75% do imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis, calculados sobre o lucro da exploração das atividades de geração de energia elétrica pelo prazo de 10 anos, a partir de 2018, cujo montante do benefício apurado até 30 de junho de 2025 foi de R\$ 82.147 (em 30 de junho de 2024 R\$ 72.248).

7 CAIXA RESTRITO

	30/06/2025	31/12/2024
Circulante		
Reserva do serviço de debêntures - 1ª emissão (i)	136.578	-
Câmara de comercialização de energia elétrica - CCEE	-	26.901
	136.578	26.901
Não circulante		
Reserva do BNDES (ii)	240.879	262.305
Reserva dos AGENTES (ii)	259.735	263.565
Reserva do FNO (iii)	22.155	21.320
Reserva de O&M (iv)	17.344	16.518
	540.113	563.708
	676.691	590.609

Composição:

- (i) Composição de 2/6 da conta Reserva para pagamento de juros e principal da 1ª série da 1ª emissão de Debêntures, cuja amortização ocorrerá em outubro de 2025;
- (ii) Após a assunção da dívida do BNDES FINEM pela Eletrobras, ficou previsto um saldo equivalente a três vezes o valor da parcela vincenda. Será acessada somente em eventual não pagamento da parcela pela Eletrobras, condição mantida até o final da amortização do contrato de financiamento. Informações adicionais na nota explicativa nº 12.1 (i) “Garantias”;
- (iii) Ao saldo equivalente a três vezes o valor da última prestação vencida do serviço da dívida do financiamento FNO (Fundo Constitucional de Financiamento do Norte). Será acessada somente em eventual não pagamento

da parcela, condição mantida até o final da amortização do contrato de financiamento. Informações adicionais na nota explicativa nº 12.1 (i) “Garantias”;

- (iv) A Conta Reserva de O&M (Operação e Manutenção), que deverá permanecer composta durante toda vigência do Contrato de Cessão Fiduciária. Informações adicionais na nota explicativa nº 12.1 (i) “Garantias”.

8 OUTROS ATIVOS

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
Ordens em curso P&D (i)	26.247	58.983
Despesas pagas antecipadamente	9.178	26.544
Impostos e contribuições	174	5.578
Adiantamentos a fornecedores	4.225	3.504
Adiantamentos a pessoal	505	168
Devedores diversos	<u>375</u>	<u>457</u>
	40.704	95.234
Não circulante		
Ordens em curso P&D (i)	22.675	20.529
Depósitos judiciais (ii)	98.378	100.811
Mútuo - Madeira Energia	4.675	4.444
Despesas pagas antecipadamente	141	296
Devedores diversos	<u>6</u>	<u>7</u>
	<u>125.875</u>	<u>126.087</u>
	<u><u>166.579</u></u>	<u><u>221.321</u></u>

- (i) Custos dos serviços relacionados aos gastos com os projetos em andamento de Pesquisa e Desenvolvimento (“P&D”). Ao encerrar os respectivos projetos, os saldos são compensados em contrapartida ao passivo correspondente;
- (ii) Trata-se de recursos retidos e penhorados, referentes à Execução Fiscal nº 7041505-98.2016.8.22.0001, que diz respeito à cobrança de ISS pelo Município de Porto Velho, incidente sobre valores recolhidos em outro município.

9 IMOBILIZADO

- a) Valor recuperável dos ativos de longo prazo (imobilizado e intangível)

O ativo imobilizado é composto principalmente, pelos custos de construção da UHE, para os quais uma provisão para redução ao valor recuperável pode ser necessária sempre que seu valor contábil não for recuperável.

A Companhia realizou, ao final do exercício de 2024, a revisão do valor recuperável (teste de *impairment*) do ativo imobilizado e do intangível, notas explicativas nº 9 e 10 e concluiu pela inexistência de perda a ser contabilizada. Para o segundo trimestre de 2025, não há indicativos de perdas.

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado:

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais – ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 30 de junho de 2025:

	Barragens, reservatórios e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Imobilizado em curso	Direito de uso	Outros	Total
Taxa média de depreciação a.a.	3,24%	3,32%	4,18%	-	22,48%	4,02%	
Custo	8.707.770	4.602.300	9.722.363	189.358	2.432	675.302	23.899.525
Depreciação acumulada	(2.910.550)	(1.526.992)	(3.455.831)	-	(1.650)	(127.986)	(8.023.009)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	5.797.220	3.075.308	6.266.532	189.358	782	547.316	15.876.516
Adição	-	-	-	17.217	-	21.741	38.958
Baixas	(24.417)	-	-	-	-	(8.219)	(32.636)
Depreciação	(127.842)	(67.424)	(162.300)	-	(260)	(10.071)	(367.897)
Transferências	4.081	1.964	38.111	(45.849)	-	1.693	-
Saldo em 30 de junho 2025	5.649.042	3.009.848	6.142.343	160.726	522	552.460	15.514.941
Custo	8.687.434	4.604.264	9.760.474	160.726	2.432	690.517	23.905.847
Depreciação acumulada	(3.038.392)	(1.594.416)	(3.618.131)	-	(1.910)	(138.057)	(8.390.906)

Em 30 de junho de 2024:

	Barragens, reservatórios e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Imobilizado em curso	Direito de uso	Outros	Total
Taxa média de depreciação a.a.	3,24%	3,32%	4,18%	-	22,48%	4,02%	
Custo	8.686.570	4.600.689	9.710.079	192.570	2.432	649.560	23.841.900
Depreciação acumulada	(2.655.095)	(1.392.228)	(3.132.236)	-	(1.127)	(107.258)	(7.287.944)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	6.031.475	3.208.461	6.577.843	192.570	1.305	542.302	16.553.956
Adição	-	-	-	11.733	-	(5.520)	6.213
Baixas	-	-	(107)	-	-	-	(107)
Depreciação	(127.691)	(67.374)	(161.649)	-	(261)	(10.479)	(367.454)
Transferências	-	-	3.150	(3.150)	-	-	-
Saldo em 30 de junho de 2024	5.903.784	3.141.087	6.419.237	201.153	1.044	526.303	16.192.608
Custo	8.686.570	4.600.689	9.713.122	201.153	2.432	644.040	23.848.006
Depreciação acumulada	(2.782.786)	(1.459.602)	(3.293.885)	-	(1.388)	(117.737)	(7.655.398)

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais – ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

10 INTANGÍVEL

Em 30 de junho de 2025:

	Software	Direito de concessão	Uso do bem público	Servidões	Intangível em curso	Licença de operação	Total
Taxa média de amortização a.a.	20,52%	3,88%	3,20%	3,07%	-	17,78%	
Custo	37.575	906.436	199.339	10.226	2.208	213.506	1.369.290
Amortização acumulada	(32.004)	(112.978)	(77.894)	(2.967)	-	(99.721)	(325.564)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	5.571	793.458	121.445	7.259	2.208	113.785	1.043.726
Adições	-	-	-	-	19.601	-	19.601
Baixas	-	-	-	-	(275)	-	(275)
Amortizações	(3.777)	(17.425)	(2.659)	(159)	-	(25.093)	(49.113)
Saldo em 30 de junho de 2025	1.794	776.033	118.786	7.100	21.534	88.692	1.013.939
Custo	37.575	906.436	199.339	10.226	21.534	213.506	1.388.616
Amortização acumulada	(35.781)	(130.403)	(80.553)	(3.126)	-	(124.814)	(374.677)

Em 30 de junho de 2024:

	Software	Direito de concessão	Uso do bem público	Servidões	Intangível em curso	Licença de operação	Total
Taxa média de amortização a.a.	20,52%	3,88%	3,20%	3,07%	-	17,78%	
Custo	32.022	906.436	199.339	10.226	7.317	186.887	1.342.227
Amortização acumulada	(30.777)	(78.128)	(72.576)	(2.649)	-	(66.393)	(250.523)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	1.245	828.308	126.763	7.577	7.317	120.494	1.091.704
Adições	-	-	-	-	1.511	-	1.511
Amortizações	(199)	(17.425)	(2.659)	(159)	-	(16.663)	(37.105)
Saldo em 30 de junho de 2024	1.046	810.883	124.104	7.418	8.828	103.831	1.056.110
Custo	32.022	906.436	199.339	10.226	8.828	186.887	1.343.738
Amortização acumulada	(30.976)	(95.553)	(75.235)	(2.808)	-	(83.056)	(287.628)

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais – ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**
Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

11 FORNECEDORES

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
Suprimento de energia elétrica	85.311	97.725
Encargos de uso da rede elétrica	84.145	84.005
Materiais e serviços	18.700	30.357
Retenções contratuais	14.891	17.330
	<u>203.047</u>	<u>229.417</u>
Não circulante		
Retenções contratuais	8.365	7.697
	<u>8.365</u>	<u>7.697</u>
	<u>211.412</u>	<u>237.114</u>

12 EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

A composição dos empréstimos, financiamentos e debêntures devidos pela Companhia é divulgado a valor presente, conforme segue:

12.1 Empréstimos e financiamentos

Composição:

	<u>Moeda</u>	<u>Encargos Financeiros</u>	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Passivo circulante				
Banco da Amazônia S.A. - FNO (a)	R\$	Juros de 10,0% a.a. (*)	62.692	60.084
Custos de transação a amortizar	R\$	-	(52)	(52)
			<u>62.640</u>	<u>60.032</u>
Passivo não circulante				
Banco da Amazônia S.A. - FNO (a)	R\$	Juros de 10,0% a.a. (*)	290.047	321.237
Custos de transação a amortizar	R\$	-	(233)	(258)
			<u>289.814</u>	<u>320.979</u>
			<u>352.454</u>	<u>381.011</u>

(*) Bônus de adimplência de 15%, taxa nominal 8,5% a.a.

Movimentação dos empréstimos e financiamentos:

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 30 de junho de 2025:

	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2024	<u>60.032</u>	<u>320.979</u>
Encargos financeiros provisionados	13.656	-
Encargos financeiros pagos	(14.342)	-
Amortização de principal	(27.897)	-
Transferências	31.191	(31.191)
Custos de transação	26	-
Transferências de custos de transação	(26)	26
Saldo em 30 de junho de 2025	<u>62.640</u>	<u>289.814</u>

Em 30 de junho de 2024:

	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2023	<u>54.635</u>	<u>378.897</u>
Encargos financeiros provisionados	16.149	-
Encargos financeiros pagos	(16.272)	-
Amortização de principal	(25.731)	-
Transferências	28.318	(28.318)
Custos de transação	26	-
Transferências de custo de transação	(13)	13
Saldo em 30 de junho de 2024	<u>57.112</u>	<u>350.592</u>

(a) Banco da Amazônia S.A. - FNO

As parcelas liberadas decorrem do contrato de financiamento firmado entre a Companhia e o Banco da Amazônia S.A. em 11 de março de 2009 e aprovado com base na Decisão de Diretoria nº 1.120/2008, de 16 de dezembro de 2008, com interveniência da Controladora e dos acionistas da Controladora, no valor total de R\$ 352.454, cujos recursos financeiros são oriundos do Fundo Constitucional de Financiamento do Norte - FNO. O referido contrato de financiamento teve como objetivo a implantação da Usina Hidrelétrica Santo Antônio (nota explicativa nº 1).

O financiamento do FNO não foi objeto de reestruturação da dívida ocorrida em 2023, sendo, em 30 de junho de 2025, o único financiamento da Companhia.

Vencimento das parcelas - não circulante (principal)

	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028</u>	<u>2029</u>	<u>2030</u>	<u>Total</u>
Principal	<u>32.654</u>	<u>70.322</u>	<u>77.382</u>	<u>76.730</u>	<u>32.959</u>	<u>290.047</u>

Esta composição não considera o custo de transação.

(i) Garantias:

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

Não ocorreram alterações nas garantias mencionadas das demonstrações financeiras de 2024, emitidas em 13 de março de 2025.

(ii) Cláusulas restritivas:

O contrato de financiamento do FNO e das Debêntures (nota explicativa nº 12), possuem cláusulas restritivas (“*covenants*”) financeiras e não financeiras. Adicionalmente, considerando que a SAESA é um *Project finance* e que, mesmo após a assunção da dívida, foram mantidas garantias específicas ao BNDES e aos Agentes Repassadores, foram mantidas determinadas cláusulas restritivas financeiras e não financeiras atribuídas à MESA e à SAESA.

“*Covenants*” são cláusulas contratuais, exigidas nos contratos de financiamentos e empréstimos, que controlam as atividades da Companhia e de sua controladora, criadas para proteger o interesse do credor. Estes indicadores estabelecem condições que não podem ser descumpridas. Caso isto ocorra, e se configurado o descumprimento de quaisquer “*covenants*”, o credor poderá exigir o vencimento antecipado da dívida (“*default*”).

Os principais *covenants* são referentes à: (a) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida mínimo em 1,2 até 2024, e em 1,3 de 2025 até o final da liquidação do financiamento do FNO e da 1ª emissão de debêntures; (b) Índice de Capitalização (Patrimônio Líquido/Ativo Total) igual ou superior a 0,25 (aplicável apenas para a 3ª emissão de debêntures); (c) Índice de Dívida Líquida/Patrimônio Líquido menor ou igual a 3,5 (aplicável apenas para a 1ª emissão de debêntures); (d) cumprimento de condicionantes socioambientais; e (e) limitação de endividamento da SAESA no montante de R\$ 7.500.000.

Conforme obrigação do contrato de financiamento do FNO e nas escrituras das debêntures, os indicadores financeiros (*covenants*) são apurados anualmente, a partir do exercício social encerrado. Contudo, a Companhia realiza o monitoramento destes indicadores trimestralmente.

Em 30 de junho de 2025, a Companhia atendeu a todos os “*covenants*”, conforme obrigações previstas nos contratos de financiamentos e escrituras de debêntures.

12.2 Debêntures

As debêntures compartilham das mesmas garantias e cláusulas restritivas mencionadas no item 12.1.

Composição:

	Série	Valor unitário (em reais)	Remuneração	30/06/2025			31/12/2024
				Principal	Encargos	Custos de transação	Total
Passivo circulante							
1ª emissão	1ª	R\$ 1.000,00	IPCA + juros de 6,5% a.a.	176.058	54.252	(50)	230.260
	2ª			121.748	-	-	121.748
				297.806	54.252	(50)	352.008
Passivo não circulante							
1ª emissão	1ª	R\$ 1.000,00	IPCA + juros de 6,5% a.a.	2.236.222	-	(292)	2.235.930
	2ª			2.256.537	-	(293)	2.256.244
				4.492.759	-	(585)	4.492.174
				4.790.565	54.252	(635)	4.844.182

A redução observada no passivo circulante, é decorrente da amortização extraordinária (*cash sweep*), no valor de R\$ 719.321, ocorrida em 17 de fevereiro de 2025, em atendimento às condições do contrato de cessão fiduciária.

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

Movimentação:

Em 30 de junho de 2025:

	Circulante	Não circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2024	1.091.601	4.438.108
Encargos financeiros provisionados	(65.619)	388.885
Amortização cash sweep (i)	(719.321)	-
Encargos financeiros pagos (ii)	(58.726)	-
Amortização (ii)	(230.772)	-
Transferência	334.844	(334.844)
Amortização de custos de transação	26	-
Transferências de custos de transação	(25)	25
Saldo em 30 de junho de 2025	352.008	4.492.174

- (i) Em 17 de fevereiro de 2025, em atendimento às condições do contrato de cessão fiduciária, a Companhia realizou a amortização extraordinária (*cash sweep*) das debêntures, no valor de R\$ 719.321;
- (ii) Em 30 de junho de 2025, a Companhia realizou a amortização da parcela referente a 2ª série da 1ª emissão de debêntures, no valor de R\$ 289.498 (principal mais juros).

Em 30 de junho de 2024:

	Circulante	Não circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2023	650.316	5.153.327
Encargos financeiros provisionados	10.038	335.812
Encargos financeiros pagos	(320.619)	-
Amortização	(284.185)	-
Transferência	313.336	(313.336)
Amortização de custos de transação	415	-
Transferências de custos de transação	(415)	415
Saldo em 30 de junho de 2024	368.886	5.176.218

1ª Emissão

O FI-FGTS é o único debenturista desta emissão e compartilha das mesmas garantias e cláusulas restritivas apresentadas na nota explicativa nº 12.1 (i) e (ii).

Conforme previsto no contrato de cessão fiduciária, após a liquidação das debêntures da 3ª emissão (em abril de 2024), ao final de cada semestre considerando a data base de dez/23, o excedente a R\$ 450.000 de caixa livre (valor a ser atualizado monetariamente pela variação acumulada do IPCA anual), será repassado ao debenturista para amortização extraordinária dos juros capitalizados (*cash sweep*).

O Valor Nominal Unitário das Debêntures será amortizado em 15 (quinze) parcelas anuais, sendo:

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

- (i) 1ª série: outubro de 2023 a outubro de 2037
(ii) 2ª série: junho de 2024 a junho de 2038

Vencimento das parcelas de debêntures - não circulante (principal e encargos¹)

	2026	2027	2028	2029	2030	Após 2030	Total
Principal e Encargos ¹	<u>186.351</u>	<u>380.464</u>	<u>380.464</u>	<u>380.464</u>	<u>380.464</u>	<u>2.857.355</u>	<u>4.565.562</u>

- ¹ Juros e atualizações monetárias.

13 ENCARGOS SETORIAIS

	30/06/2025	31/12/2024
Circulante		
Obrigações relacionadas ao P&D (i)	46.156	81.887
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	25.418	15.907
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico (FNDCT)	3.244	3.235
Ministério De Minas e Energia (MME)	1.622	1.618
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	973	971
Taxa de Fiscalização	1.282	1.226
	<u>78.695</u>	<u>104.844</u>
Não circulante		
Obrigações relacionadas ao P&D (i)	16.559	9.804
Obrigações vinculadas a concessão	21.704	5.554
	<u>38.263</u>	<u>15.358</u>
	<u>116.958</u>	<u>120.202</u>

- (i) Montante indica o saldo a pagar para realização dos projetos de P&D (Pesquisa e Desenvolvimento). Os montantes realizados são contabilizados em "Outros Ativos". Após encerramento dos respectivos projetos, os saldos são amortizados em contrapartida ao ativo (nota explicativa nº 8).

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

14 PROVISÕES SOCIOAMBIENTAIS

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
Programas básicos ambientais (i)	<u>68.745</u>	<u>55.368</u>
	68.745	55.368
Não circulante		
Programas básicos ambientais (i)	<u>112.978</u>	<u>131.372</u>
	112.978	131.372
	<u><u>181.723</u></u>	<u><u>186.740</u></u>

- (i) Nas rubricas “Programas básicos ambientais” estão registradas as estimativas da Administração em relação aos gastos socioambientais em cumprimento às condicionantes previstas nas Licenças de Instalação nº 540/2008, Licença de Operação nº 1.044/2011 - 1ª Renovação, 2ª Retificação e na Autorização Especial nº 15/2018, todas expedidas pelo IBAMA.

Movimentação no período findo em 30 de junho de 2025:

	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2024	<u>55.368</u>	<u>131.372</u>
Atualização	353	5.410
Realizações	(10.780)	-
Transferências	23.804	(23.804)
Saldo em 30 de junho de 2025	<u><u>68.745</u></u>	<u><u>112.978</u></u>

Movimentação no período findo em 30 de junho de 2024:

	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2023	<u>143.225</u>	<u>77.228</u>
Atualização	719	4.415
Realizações	(25.109)	-
Transferências	17.158	(17.158)
Saldo em 30 de junho de 2024	<u><u>135.993</u></u>	<u><u>64.485</u></u>

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

15 OUTROS PASSIVOS

	30/06/2025	31/12/2024
Circulante		
Credores Diversos	32.326	36.100
Obrigações socioambientais (i)	38.664	31.431
	70.990	67.531
Não Circulante		
Obrigações socioambientais (i)	37.410	43.531
<i>Waiver fee</i> (ii)	108.323	101.503
Benefício pós-emprego (iii)	461	2.436
Credores Diversos	-	305
	146.194	147.775
	217.184	215.306

- (i) Termo de Compromisso Compensação Ambiental (TCCA): Instrumento por meio do qual foram formalizadas e estabelecidas as condições para o cumprimento, pela Companhia, da compensação ambiental de que trata o artigo 36, da Lei nº 9.985/2000, decorrente do licenciamento ambiental da UHE Santo Antônio;
- (ii) *Waiver fee* devido à 1ª Emissão de debêntures da SAESA, cujo único debenturista é o FI-FGTS, como condição autorizativa à renegociação (reperfilamento) dos empréstimos ocorrida em dez/2018;
- (iii) A Companhia oferece aos seus atuais e futuros aposentados e aos seus dependentes o benefício de assistência à saúde pós emprego. O direito a esse benefício é condicionado à permanência do empregado no emprego até a idade de aposentadoria e a conclusão de um tempo mínimo de serviço, ou à sua invalidez enquanto funcionário ativo. Os custos esperados desses benefícios são acumulados durante o período do emprego. Os ganhos e as perdas atuariais, decorrentes de ajustes com base na experiência e nas mudanças das premissas atuariais, são debitados ou creditados em outros resultados abrangentes, no período esperado de serviço remanescente dos funcionários. Essas obrigações são avaliadas, anualmente, por atuários independentes qualificados.

16. PROVISÕES PARA LITÍGIOS

A Administração da Companhia, com base na opinião dos seus assessores jurídicos externos, classifica os processos em termos da probabilidade de perda da seguinte forma:

- 16.1 Perda provável – a Companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada nos seguintes valores:

	30/06/2025	31/12/2024
Não circulante		
Cíveis (i)	413.816	344.939
Ambientais	7.607	7.165
Trabalhista	3.622	3.101
	425.045	355.205
	425.045	355.205

A variação se deve, majoritariamente, à mudança de prognóstico em 12 ações de pesca de perda possível para perda

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**
Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

provável (que impactam no provisionamento), decorrente de decisões desfavoráveis confirmadas em 2ª instância.

(i) Cíveis

Trata-se, majoritariamente, de:

- ACP Joana D'Arc

Ação civil pública movida com o objetivo de reconhecer supostos impactos da implantação e operação da UHE Santo Antônio sobre os Projetos de Assentamento Joana D'Arc I, II e III, exigindo o pagamento de indenização e o remanejamento das famílias afetadas pela Controlada. Foi proferida sentença desfavorável, mantida pelo TJRO, condenando a SAESA ao pagamento de danos morais coletivos no valor de R\$ 3.000, além do reassentamento, indenização, auxílio financeiro e fornecimento de assistência. A Companhia apresentou recurso especial, que aguarda julgamento pelo STJ. Ressalta-se que, em razão de dois acordos celebrados com o MPRO, que implicaram na negociação de 686 lotes (82% da totalidade dos lotes envolvidos na demanda), remanescem aproximadamente 152 lotes no processo, que podem se beneficiar da condenação. Provisão estimada em R\$ 120.000.

- Pesca

São reclamações por prejuízos decorrentes de suposta redução da quantidade de peixes no Rio Madeira em razão da construção das Usinas Santo Antônio e Jirau e, conseqüentemente, queda em suas produções pesqueiras e de suas rendas. Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui 33 ações desse grupo com prognóstico de perda provável, totalizando R\$ 346.629, sendo que, em razão da solidariedade, R\$ 193.873 para a Companhia e R\$ 152.756 para Jirau.

- Desapropriação direta

Trata-se de mecanismo processual criado para aquisição forçada de bens móveis ou imóveis para destinação a atividade de interesse público outorgado a Concessionários por meio do Decreto-Lei nº 3.365/41 e Lei nº 8.987/94 e respectivo contrato de concessão. Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui 25 ações desse grupo com prognóstico de perda provável totalizando R\$ 36.554.

- Desbarrancamento

Reclamações relacionadas com possíveis impactos da implantação e operação da UHE Santo Antônio e reflexos da operação do empreendimento que teria interferido no comportamento do rio Madeira e provocado o desbarrancamento de imóveis localizados às margens do rio Madeira. Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui 31 ações desse grupo com prognóstico de perda provável, totalizando R\$ 9.719.

- Conversão do Lote de Produção e Área de Reserva Legal

Trata-se de conversão da obrigação de entregar o lote produção e/ou de ARL em perdas e danos, em razão do suposto descumprimento pela Cia. dos termos de acordo celebrados para remanejamento da comunidade. Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui 14 ações desse grupo com prognóstico de perda provável totalizando R\$ 13.684.

As provisões tiveram, no período findo em 30 de junho de 2025, a seguinte movimentação:

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

Saldos em 31 de dezembro de 2024	<u>355.205</u>
Constituições de provisões (a)	85.966
Reversões de provisões	(35.155)
Liquidações	(3.802)
Atualizações / Reversões de atualizações monetárias	<u>22.831</u>
Saldos em 30 de junho de 2025	<u>425.045</u>

- a) Trata-se majoritariamente de 12 ações de pesca que tiveram decisões desfavoráveis em segunda instância e, portanto, os prognósticos foram alterados de possível para provável.

As provisões tiveram, no período findo em 30 de junho de 2024, a seguinte movimentação:

Saldos em 31 de dezembro de 2023	<u>408.883</u>
Constituições de provisões	15.238
Reversões de provisões	(15.532)
Liquidações	(57.018)
Atualizações / Reversões de atualizações monetárias	<u>4.045</u>
Saldos em 30 de junho de 2024	<u>355.616</u>

16.2 Perda possível - são processos em que a possibilidade de perda é maior que remota. Em 30 de junho de 2025, existem processos judiciais cujo valor em discussão totaliza o montante de R\$ 4.188.243 (R\$ 4.112.499 em dezembro de 2024), os quais são periodicamente reavaliados e ao menos na data das demonstrações financeiras, pelos assessores jurídicos externos e pela Administração da Companhia, não requerendo a constituição de provisão.

Composição:

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Cíveis (i)	3.126.237	3.084.170
Tributárias (ii)	1.025.728	992.780
Ambientais (iii)	34.508	32.939
Trabalhista (iv)	1.770	2.610
	<u>4.188.243</u>	<u>4.112.499</u>

Dentre as principais causas com risco de perda avaliadas como possível destacam-se as seguintes:

- (i) Cíveis

As ações judiciais de natureza cível referem-se, em sua maioria, (i) à indenização por suposta redução da quantidade de peixes no rio Madeira em razão da construção das Usinas Hidrelétricas Santo Antônio e Jirau, (ii)

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

a indenizações pleiteadas por pessoas que se consideram impactadas pela implantação ou operação da Hidrelétrica Santo Antônio ou que pretendem majorar e/ou receber indenizações por conta das desapropriações realizadas.

- Pesca

São reclamações por prejuízos decorrentes de suposta redução da quantidade de peixes no Rio Madeira em razão da construção das Usinas Santo Antônio e Jirau e, conseqüentemente, queda em suas produções pesqueiras e de suas rendas. Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui ações de pesca com prognóstico de perda possível que totalizam R\$ 4.574.540, sendo que, em razão da solidariedade, R\$ 2.507.716 para a Companhia e R\$ 2.066.824 para Jirau.

- Desapropriação direta

Trata-se de mecanismo processual criado para aquisição forçada de bens móveis ou imóveis para destinação a atividade de interesse público outorgado a Concessionários por meio do Decreto-Lei nº 3.365/41 e Lei nº 8.987/94 e respectivo contrato de concessão. Em 30 de junho de 2025, a Companhia ações relacionadas às desapropriações diretas com prognóstico de perda possível que totalizam R\$ 22.739.

- Desbarrancamento

Reclamações relacionadas com possíveis impactos da implantação e operação da UHE Santo Antônio e reflexos da operação do empreendimento que teria interferido no comportamento do rio Madeira e provocado o desbarrancamento de imóveis localizados às margens do rio Madeira. Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui ações relacionadas a desbarrancamento com prognóstico de perda possível, que totalizam R\$ 132.256.

(ii) Tributárias

Processos administrativos ou judiciais para discussão de (i) não homologação de pedidos de compensação formalizados perante a Delegacia Especial da Receita Federal; (ii) não homologação de compensação de IRRF; (iii) defesa em autos de infração e demandas judiciais questionando o recolhimento de ISSQN; (iv) multas relativas ao cumprimento de obrigações acessórias relacionadas ao PIS e a COFINS; (v) defesa em notificação recebida da SEFIN-RO para o recolhimento das diferenças de ICMS relativas ao Diferencial de Alíquota das operações de entradas interestaduais de mercadorias eventualmente realizadas, ambos na vigência do Termo de Acordo de Regime Especial nº 058/2014.

- ICMS diferencial de alíquotas

Trata-se de cobranças pelo Estado de Rondônia da parcela do ICMS diferencial de alíquotas referente às operações interestaduais praticadas pela Santo Antônio Energia em relação às mercadorias empregadas na construção da Usina Hidrelétrica Santo Antônio e a bens destinados a seu imobilizado. Em 30 de junho de 2025, a Companhia possui processos administrativos discutindo estas cobranças no valor de R\$ 764.140.

(iii) Ambientais

Autos de infração referentes a questões ambientais ocorridas na implantação ou operação da Hidrelétrica Santo Antônio.

(iv) Trabalhista

Diversas ações, nas quais a Companhia responde, em sua maioria, subsidiariamente, em que questionam, entre

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

outros, verbas trabalhistas, tais como, pagamento de horas extras, adicionais de periculosidade e insalubridade.

16.3 Litígios por solidariedade - Os litígios por solidariedade referem-se a pleitos formulados nas demandas judiciais em que a Companhia é parte e cuja liquidação espera-se que seja custeada também pelas demais partes que ocupam o polo passivo do processo.

Em 30 de junho de 2025, os litígios por solidariedade com natureza cível, estimados para a outra parte solidária, totalizam R\$2.219.580. Esses litígios envolvem demandas cíveis relacionadas a duas questões principais de (i) indenizações buscadas por pessoas impactadas pela implantação ou operação do Complexo Hidrelétrico do rio Madeira e (ii) demandas ajuizadas pleiteando o cumprimento de obrigações relativas ao licenciamento ambiental das empresas do Complexo Hidrelétrico do rio.

	<u>30/06/2025</u>		
	<u>Possível</u>	<u>Provável</u>	<u>Total</u>
Cível	<u>2.066.824</u>	<u>152.756</u>	<u>2.219.580</u>
			<u>30/06/2024</u>
	<u>Possível</u>	<u>Provável</u>	<u>Total</u>
Cível	<u>1.519.273</u>	<u>34.336</u>	<u>1.553.609</u>

16.4 Ativo Contingente - Ação nº 1012415-85.2018.4.01.3400/DF – Excludente de Responsabilidade: sem atualizações no 1º semestre de 2025.

17 **DIVIDENDOS A PAGAR**

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Dividendos do exercício de 2024	<u>149.095</u>	<u>149.095</u>
	<u>149.095</u>	<u>149.095</u>

Em função de restrições previstas no contrato de financiamento do FNO e na escritura de debêntures da 1ª emissão nos quais a Companhia figura como devedora e nas escrituras de debêntures de sua emissão, a Companhia somente poderá distribuir os dividendos mínimos obrigatórios, após a conclusão física e financeira do projeto. Igualmente, somente poderá distribuir dividendos e/ou juros sobre capital próprio acima do mínimo obrigatório após a expressa autorização do Banco da Amazônia e da aprovação em Assembleia Geral de Debenturistas ou após a liquidação total do financiamento e debêntures.

18 **PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 30 de junho de 2025, o capital social da Companhia, totalmente subscrito e integralizado, é de R\$ 15.716.969 dividido em 1.801.134.793.836 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, cuja titularidade integral da Madeira Energia S.A - MESA (Controladora). Em 31 de dezembro de 2024 o capital social era de R\$ 15.716.969 dividido em 1.801.134.793.836 ações.

19 RESULTADO POR AÇÃO

A tabela a seguir estabelece o cálculo do resultado por lote de mil ações para os períodos findos em 30 de junho de 2025 e de 2024 (em milhares, exceto valor por lote de mil ações, apresentado em reais):

	Períodos findos em 30 de junho	
	2025	2024
Resultado do período	401.867	395.350
Média ponderada do número de ações ordinárias	1.801.134.793.836	1.801.134.793.836
Período de três meses:		
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024
Resultado do período	210.892	203.787
Média ponderada do número de ações ordinárias	1.801.134.793.836	1.801.134.793.836

A Companhia não possui instrumentos com efeitos dilutivos, e, portanto, o resultado básico por ação é igual ao resultado diluído por ação.

20 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A receita com energia elétrica é reconhecida no resultado mensalmente, de acordo com a entrega dos volumes de energia previstos nos contratos de fornecimento e suprimento de energia. Uma receita não é reconhecida se há incerteza de sua realização.

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

	Períodos findos em 30 de junho	
	2025	2024
Fornecimento de energia à indústria (i)	126.018	155.604
Suprimento de energia elétrica (ii)	2.391.178	2.193.669
Energia de curto prazo (iii)	192.595	83.048
	<u>2.709.791</u>	<u>2.432.321</u>
(-) Deduções da receita		
P & D	(22.629)	(20.601)
ICMS	(18.824)	(24.496)
PIS e COFINS	(248.914)	(222.724)
Encargos setoriais	(88.750)	(83.891)
	<u>(379.117)</u>	<u>(351.712)</u>
Receita operacional líquida	<u>2.330.674</u>	<u>2.080.609</u>

Período de três meses:

	01/04/2025	01/04/2024
	a 30/06/2025	a 30/06/2024
Fornecimento de energia à indústria	61.886	74.912
Suprimento de energia elétrica	1.180.949	1.103.013
Energia de curto prazo	109.189	42.544
	<u>1.352.024</u>	<u>1.220.469</u>
(-) Deduções da receita		
P & D	(12.288)	(10.342)
ICMS	(8.721)	(11.391)
PIS e COFINS	(124.255)	(111.840)
Encargos Setoriais	(39.409)	(39.491)
	<u>(184.673)</u>	<u>(173.064)</u>
Receita operacional líquida	<u>1.167.351</u>	<u>1.047.405</u>

- (i) Vendas destinadas a consumidores finais;
- (ii) Vendas destinadas a revendedores de energia;
- (iii) Energia liquidada no âmbito da CCEE.

O aumento das receitas decorre das atualizações financeiras dos contratos, adicionado à alta do PLD (Preço da Liquidação das Diferenças) e às exposições energéticas positivas na CCEE.

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**
Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

21. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

21.1 Custos operacionais

	Períodos findos em 30 de junho					
	2025			2024		
	Custos dos serviços			Custos dos serviços		
	Com energia elétrica	De operação	Total	Com energia elétrica	De operação	Total
Energia comprada para revenda (i)	(571.944)	-	(571.944)	(364.803)	-	(364.803)
Encargos de uso e conexão (ii)	(445.530)	-	(445.530)	(430.559)	-	(430.559)
Créditos de Pis e Cofins	94.124	3.006	97.130	73.564	4.992	78.556
Pessoal	-	(35.486)	(35.486)	-	(34.297)	(34.297)
Material	-	(11.788)	(11.788)	-	(9.509)	(9.509)
Serviços de terceiros	-	(37.184)	(37.184)	-	(52.565)	(52.565)
Depreciação e amortização	-	(412.883)	(412.883)	-	(404.027)	(404.027)
Outros	-	(9.684)	(9.684)	-	(9.315)	(9.315)
	<u>(923.350)</u>	<u>(504.019)</u>	<u>(1.427.369)</u>	<u>(721.798)</u>	<u>(504.721)</u>	<u>(1.226.519)</u>

Período de três meses:

	01/04/2025 a 30/06/2025			01/04/2024 a 30/06/2024		
	Custos dos serviços			Custos dos serviços		
	Com energia elétrica	De operação	Total	Com energia elétrica	De operação	Total
Energia comprada para revenda (i)	(312.793)	-	(312.793)	(189.774)	-	(189.774)
Encargos de uso e conexão (ii)	(223.474)	-	(223.474)	(215.585)	-	(215.585)
Créditos de Pis e Cofins	49.604	1.580	51.184	37.489	2.346	39.835
Pessoal	-	(19.834)	(19.834)	-	(17.777)	(17.777)
Material	-	(4.316)	(4.316)	-	(4.848)	(4.848)
Serviços de terceiros	-	(21.999)	(21.999)	-	(28.687)	(28.687)
Depreciação e amortização	-	(203.277)	(203.277)	-	(202.028)	(202.028)
Outros	-	(4.595)	(4.595)	-	(4.101)	(4.101)
	<u>(486.663)</u>	<u>(252.441)</u>	<u>(739.104)</u>	<u>(367.870)</u>	<u>(255.095)</u>	<u>(622.965)</u>

- (i) Compras de energia em atendimento à estratégia comercial da Companhia, a fim de mitigar a exposição energética e financeira decorrente do risco hidrológico (*GSF*) e *SWAP* de fonte. Estas operações são realizadas com fornecedores bilaterais e por meio do ambiente da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

O aumento do custo no segundo trimestre de 2025, em comparação a 2024 decorre principalmente de: (i) preços de *SWAP* nas operações de compra; e (ii) exposição energética a *PLD* mais elevados.

- (ii) Encargo de uso da rede elétrica é uma obrigação decorrente do contrato firmado com o ONS (Operador Nacional do Sistema) e concessionárias de transmissão para prestação do serviço de transmissão de energia. Os valores são calculados em função da tarifa de uso de transmissão da rede básica e do montante do uso do sistema de transmissão contratado pela UHE Santo Antônio Energia.

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**
Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

21.2 Despesas gerais e administrativas

	Períodos findos em 30 de junho	
	2025	2024
Litígios (i)	(61.423)	(10.453)
Pessoal e administradores da entidade	(41.993)	(36.396)
Serviços	(12.371)	(10.937)
Associações em geral	(1.563)	(1.517)
Amortização e depreciação	(941)	(460)
Seguros	-	(1)
Outras	(1.578)	(1.831)
Aluguéis e arrendamentos	(385)	(307)
Materiais	(139)	(92)
Tributos	(7.171)	(105)
	<u>(127.564)</u>	<u>(62.099)</u>

Período de três meses:

	01/04/2025	01/04/2024
	a 30/06/2025	a 30/06/2024
Litígios (i)	(18.915)	(1.411)
Pessoal e administradores da entidade	(21.997)	(29.176)
Serviços	(8.256)	(3.878)
Associações em geral	(769)	(705)
Amortização e depreciação	(470)	(230)
Seguros	-	(1)
Outras	(1.285)	(29)
Aluguéis e arrendamentos	(212)	(158)
Materiais	(63)	(61)
Tributos	(7.141)	6
	<u>(59.108)</u>	<u>(35.643)</u>

(i) Aumento decorrente das provisões para litígios (nota explicativa nº 16.1)

22 RESULTADO FINANCEIRO

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

	Períodos findos em 30 de junho	
	2025	2024
Receitas financeiras		
Receita de aplicações financeiras	110.429	52.966
Outras receitas financeiras	1.214	1.952
Variações monetárias moeda nacional	6.291	366
Variações monetárias (Uso do bem público)	1.344	556
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(5.484)	(2.692)
	<u>113.794</u>	<u>53.148</u>
Despesas financeiras		
Juros de dívidas	(336.922)	(361.999)
Variações monetárias (Uso do bem público)	(23.623)	(19.730)
Variações monetárias moeda nacional	(37.949)	(16.234)
Outras despesas financeiras	(2.995)	(3.484)
	<u>(401.489)</u>	<u>(401.447)</u>
	<u>(287.695)</u>	<u>(348.299)</u>

Período de três meses:

	01/04/2025	01/04/2024
	a 30/06/2025	a 30/06/2024
Receitas financeiras		
Receita de aplicações financeiras	61.148	28.817
Outras receitas financeiras	509	1.073
Variações monetárias moeda nacional	5.621	336
Variações monetárias (Uso do bem público)	1.344	556
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(3.128)	(1.458)
	<u>65.494</u>	<u>29.324</u>
Despesas financeiras		
Juros de dívidas	(150.199)	(158.710)
Variações monetárias (Uso do bem público)	(14.581)	(11.346)
Variações monetárias moeda nacional	(12.302)	4.071
Outras despesas financeiras	(1.127)	(1.309)
	<u>(178.209)</u>	<u>(167.294)</u>
	<u>(112.715)</u>	<u>(137.970)</u>

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**

Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

23. PARTES RELACIONADAS

De acordo com sua governança, a Companhia pode realizar transações com partes relacionadas para aproveitar sinergias e alcançar eficiência operacional, melhorando, assim, seu resultado conjuntamente considerado, sendo realizadas a preços e condições definidos entre as partes, que levam em consideração as condições que poderiam ser praticadas no mercado com partes não relacionadas, com prévia aprovação do Conselho de Administração, nas condições definidas na Política de Transações com Partes Relacionadas.

Patrimonial	30/06/2025				31/12/2024			
	Acionista da companhia	Acionista da controladora	Outras partes relacionadas	Empresas Eletrobras	Acionista da companhia	Acionista da controladora	partes relacionadas	Empresas Eletrobras
Ativos								
Clientes	-	-	5.588	30.119	-	-	6.154	20.726
Outros ativos	4.675	-	-	-	4.444	-	-	-
Total Ativo	4.675	-	5.588	30.119	4.444	-	6.154	20.726
Passivos								
Suprimento de energia elétrica	-	21.998	-	3.962	-	10.491	-	5.239
Encargos de uso da rede elétrica	-	7.840	-	25.996	-	-	-	31.970
Outros passivos	-	16.478	-	-	-	21.738	-	-
Total Passivo	-	46.316	-	29.958	-	32.229	-	37.209

Resultado	Períodos findos em 30 de junho					
	2025			2024		
	Acionista da controladora	Outras partes relacionadas	Empresas Eletrobras	Acionista da controladora	Outras partes relacionadas	Empresas Eletrobras
Receita com venda de energia	-	31.708	57.680	-	33.525	55.129
Compra de energia elétrica	(132.722)	-	(23.902)	(45.909)	-	(22.926)
Encargo de uso da rede elétrica	(46.637)	-	(151.783)	(49.173)	-	(153.394)
Outros custos e despesas	(33.419)	-	(80)	(23.832)	-	-
	(212.778)	31.708	(118.085)	(118.914)	33.525	(121.191)

Remuneração do pessoal chave da Administração

Os gastos com o pessoal chave da Administração, compostos pela Diretoria Estatutária, Conselho Fiscal e Conselho de Administração, contemplam os salários e pró-labores, benefícios diretos e indiretos e seus respectivos encargos, seus efeitos nos resultados dos períodos findos em 30 de junho de 2025 e 2024 são demonstrados na tabela abaixo:

	Períodos findos em 30 de junho	
	2025	2024
Remuneração fixa (i)	579	1.243
Remuneração variável da diretoria estatutária	707	560
Benefícios diretos e indiretos	96	83
Total	1.382	1.886

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais - ITR
para o período de três meses findo em 30 de junho de 2025**
Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

(i) A remuneração é composta por salários, pró-labores e seus respectivos encargos.

24. COMPROMISSOS CONTRATUAIS

A Companhia possui compromissos contratuais relacionados a contratos de compras e venda de energia, firmados em condições de mercado, cujos registros no resultado ocorrerão em suas competências futuras, ao longo dos prazos dos contratos. Apresentamos a seguir, os valores nominais desses contratos atualizados para a data base de 30 de junho de 2025.

Venda de energia	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028</u>	<u>2029</u>	<u>Após 2029</u>	<u>Total</u>
	2.938.885	5.340.374	5.258.704	3.249.306	3.240.428	38.756.837	58.784.534
Compra de energia	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028</u>	<u>2029</u>	<u>Após 2029</u>	<u>Total</u>
	508.691	825.259	710.538	285.170	280.683	2.396.375	5.006.716

* * *

Certificate Of Completion

Envelope Id: 6747A8FB-CAD9-4359-A5BB-7482F1C7E6B2

Status: Completed

Subject: Docusign: ITR 2T25 SAESA

LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)

Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables

Source Envelope:

Document Pages: 45

Signatures: 1

Envelope Originator:

Certificate Pages: 1

Initials: 0

Desiree Bitencourt

AutoNav: Enabled

Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º

Envelopeld Stamping: Enabled

andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai

Time Zone: (UTC-03:00) Brasilia

São Paulo, São Paulo 04538-132

desiree.bitencourt@pwc.com

IP Address: 2804:388:411f:7

Record Tracking

Status: Original

Holder: Desiree Bitencourt

Location: DocuSign

06 August 2025 | 22:42

desiree.bitencourt@pwc.com

Signer Events

Adriano Machado

a.machado@pwc.com

Sócio

PwC BR

Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate

Signature Provider Details:

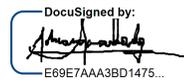
Signature Type: ICP-Brasil

Signature Issuer: AC SERASA RFB v5

Electronic Record and Signature Disclosure:

Not Offered via Docusign

Signature



Signature Adoption: Drawn on Device

Using IP Address: 34.100.9.85

Timestamp

Sent: 06 August 2025 | 22:44

Viewed: 06 August 2025 | 22:45

Signed: 06 August 2025 | 22:46

In Person Signer Events

Signature

Timestamp

Editor Delivery Events

Status

Timestamp

Agent Delivery Events

Status

Timestamp

Intermediary Delivery Events

Status

Timestamp

Certified Delivery Events

Status

Timestamp

Carbon Copy Events

Status

Timestamp

Witness Events

Signature

Timestamp

Notary Events

Signature

Timestamp

Envelope Summary Events

Status

Timestamps

Envelope Sent

Hashed/Encrypted

06 August 2025 | 22:44

Certified Delivered

Security Checked

06 August 2025 | 22:45

Signing Complete

Security Checked

06 August 2025 | 22:46

Completed

Security Checked

06 August 2025 | 22:46

Payment Events

Status

Timestamps