

Santo Antônio Energia S.A.

**Informações Trimestrais (ITR) em
30 de setembro 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 setembro de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, 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 nove meses findo em 30 de setembro 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, 5 de novembro de 2025

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

Decoded by

Signed By: ADRIANO MACHADO 15071101859
CPF: 15071101859
Signed Time: 05 de novembro de 2025 19:05 BRT
C: ICP-Brasil, OU: Secretaria da Receita Federal do Brasil - RFB
C: BR
Versão: AC 200601475

Adriano Machado
Contador CRC 1PR042584/O-7

Índice

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	1
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido	
DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025	8
DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	24.183.799	24.035.138
1.01	Ativo Circulante	2.794.919	1.944.665
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.699.741	1.191.864
1.01.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.699.741	1.191.864
1.01.02	Aplicações Financeiras	71.719	0
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	71.719	0
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	71.719	0
1.01.03	Contas a Receber	569.338	530.891
1.01.03.01	Clientes	569.338	530.891
1.01.03.01.01	Contas a Receber	569.338	530.891
1.01.04	Estoques	103.072	88.843
1.01.04.01	Almoxarifado	103.072	88.843
1.01.06	Tributos a Recuperar	11.254	10.932
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	11.254	10.932
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	11.254	10.932
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	339.795	122.135
1.01.08.03	Outros	339.795	122.135
1.01.08.03.03	Caixa Restrito	304.808	26.901
1.01.08.03.20	Outros Ativos	34.987	95.234
1.02	Ativo Não Circulante	21.388.880	22.090.473
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	5.030.925	5.170.231
1.02.01.07	Tributos Diferidos	4.419.949	4.480.436
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.419.949	4.480.436
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	610.976	689.795
1.02.01.10.04	Caixa Restrito	482.719	563.708
1.02.01.10.20	Outros Ativos	128.257	126.087
1.02.03	Imobilizado	15.362.074	15.876.516
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	15.206.448	15.687.158
1.02.03.01.01	Terrenos	427.995	453.465
1.02.03.01.02	Reservatórios, Barragens e Adutoras	5.584.322	5.797.220
1.02.03.01.03	Edificações, Obras e Benfeitorias	2.976.564	3.076.090
1.02.03.01.04	Máquinas e Equipamentos	6.103.601	6.266.532
1.02.03.01.05	Veículos	2.285	2.674
1.02.03.01.06	Móveis e Utensílios	2.392	2.622
1.02.03.01.07	Outros	109.289	88.555
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	155.626	189.358
1.02.03.03.01	Terrenos	1.558	0
1.02.03.03.02	Reservatórios, Barragens e Adutoras	31.661	20.598
1.02.03.03.03	Edificações, Obras e Benfeitorias	11.478	10.727
1.02.03.03.04	Máquinas e Equipamentos	99.194	150.239
1.02.03.03.08	Outros	11.735	7.794
1.02.04	Intangível	995.881	1.043.726
1.02.04.01	Intangíveis	995.881	1.043.726
1.02.04.01.02	Direito de Concessão - Uso do Bem Público	117.455	121.445

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1.02.04.01.03	Servidão Permanente	7.021	7.259
1.02.04.01.04	Software	25.056	7.779
1.02.04.01.06	Licença de Operação	79.029	113.785
1.02.04.01.07	Direito de Concessão - GSF	767.320	793.458

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	24.183.799	24.035.138
2.01	Passivo Circulante	1.145.615	1.774.864
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	15.985	20.524
2.01.01.01	Obrigações Sociais	15.985	20.524
2.01.01.01.01	Obrigações com Pessoal	15.985	20.524
2.01.02	Fornecedores	308.970	229.417
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	308.970	229.417
2.01.02.01.01	Fornecedores	308.970	229.417
2.01.03	Obrigações Fiscais	43.508	73.278
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	43.508	73.278
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	7.853	6.865
2.01.03.01.02	Impostos e Contribuições	35.655	66.413
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	501.438	1.151.633
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	64.065	60.032
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	64.065	60.032
2.01.04.02	Debêntures	437.373	1.091.601
2.01.04.02.01	Debêntures	437.373	1.091.601
2.01.05	Outras Obrigações	201.851	244.644
2.01.05.02	Outros	201.851	244.644
2.01.05.02.05	Adiantamentos	41.542	41.542
2.01.05.02.06	Outros Passivos	68.438	67.531
2.01.05.02.07	Concessões a Pagar	31.731	30.727
2.01.05.02.08	Encargos Setoriais	60.140	104.844
2.01.06	Provisões	73.863	55.368
2.01.06.02	Outras Provisões	73.863	55.368
2.01.06.02.04	Provisões Socioambientais	73.863	55.368
2.02	Passivo Não Circulante	6.012.411	5.911.917
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.780.903	4.759.087
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	273.731	320.979
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	273.731	320.979
2.02.01.02	Debêntures	4.507.172	4.438.108
2.02.01.02.01	Debêntures	4.507.172	4.438.108
2.02.02	Outras Obrigações	524.950	518.478
2.02.02.02	Outros	524.950	518.478
2.02.02.02.03	Fornecedores	8.989	7.697
2.02.02.02.04	Adiantamentos	13.885	45.070
2.02.02.02.05	Concessões a Pagar	306.888	301.258
2.02.02.02.06	Dividendos e JCP a Pagar	149.095	149.095
2.02.02.02.08	Encargos Setoriais	46.093	15.358
2.02.04	Provisões	706.558	634.352
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	453.580	355.205
2.02.04.01.05	Provisões para Litígios	453.580	355.205
2.02.04.02	Outras Provisões	252.978	279.147
2.02.04.02.04	Provisões Socioambientais	102.629	131.372
2.02.04.02.06	Outros Passivos	150.349	147.775

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.03	Patrimônio Líquido	17.025.773	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	676.988	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	428	0

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.339.135	3.669.809	1.279.027	3.359.636
3.01.01	Receita Operacional Líquida	1.339.135	3.669.809	1.279.027	3.359.636
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-903.551	-2.330.920	-837.891	-2.064.410
3.02.01	Custo com Venda de Energia Elétrica	-636.152	-1.559.502	-575.753	-1.297.551
3.02.02	Custo de Operação	-267.399	-771.418	-262.138	-766.859
3.03	Resultado Bruto	435.584	1.338.889	441.136	1.295.226
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-59.344	-186.873	-29.411	-91.439
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-59.420	-186.984	-29.519	-91.618
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	76	111	108	179
3.04.04.01	Outras Receitas	76	111	108	179
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	376.240	1.152.016	411.725	1.203.787
3.06	Resultado Financeiro	-44.257	-331.952	-117.427	-465.726
3.06.01	Receitas Financeiras	78.992	192.786	33.483	86.631
3.06.02	Despesas Financeiras	-123.249	-524.738	-150.910	-552.357
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	331.983	820.064	294.298	738.061
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-56.862	-143.076	-49.683	-98.096
3.08.01	Corrente	-30.508	-82.589	-20.554	-52.601
3.08.02	Diferido	-26.354	-60.487	-29.129	-45.495
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	275.121	676.988	244.615	639.965
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	275.121	676.988	244.615	639.965
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,16	0,38	0,14	0,36
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,16	0,38	0,14	0,36

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	275.121	676.988	244.615	639.965
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	428	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	275.121	677.416	244.615	639.965

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 30/09/2025	Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.868.156	1.162.434
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	2.023.653	1.795.424
6.01.01.01	Resultado do Período Antes do IR e da CS	820.064	738.061
6.01.01.02	Juros e Variações Monetárias, Líquidas	443.791	495.717
6.01.01.03	Depreciações e Amortizações	622.564	606.889
6.01.01.04	Provisões para Litígios	98.375	-46.231
6.01.01.05	Baixa de Imobilizado	38.506	522
6.01.01.06	Baixa de Intangível	275	0
6.01.01.07	Amortização dos Custos de Captação de Dívidas	78	466
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-75.833	-288.292
6.01.02.01	Contas a Receber	-38.447	9.182
6.01.02.02	Almoxarifado	-14.229	-25.494
6.01.02.04	Impostos e Contribuições	-30.758	-12.390
6.01.02.05	Imposto de Renda e Contribuição Social	-81.923	-64.324
6.01.02.06	Outros Ativos	58.077	-44.035
6.01.02.07	Fornecedores	80.845	25.473
6.01.02.08	Obrigações com Pessoal	-4.111	-10.732
6.01.02.09	Adiantamentos de Clientes	-31.185	-32.515
6.01.02.10	Encargos Setoriais	-13.969	4.325
6.01.02.11	Concessões a Pagar	6.634	7.932
6.01.02.12	Provisões Socioambientais	-10.248	-29.968
6.01.02.13	Outros Passivos	3.481	-16.701
6.01.02.14	Caixa restrito - Bloqueio judicial	0	-99.045
6.01.03	Outros	-79.664	-344.698
6.01.03.01	Pagamento de Juros de Empréstimos e Financiamentos	-20.937	-24.081
6.01.03.02	Pagamento de Juros e Encargos sobre Debêntures	-58.727	-320.617
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-367.695	-477.846
6.02.01	Caixa Restrito - Aplicações	-972.637	-1.242.104
6.02.02	Caixa Restrito - Resgates	775.719	805.911
6.02.03	Adições ao Imobilizado	-76.103	-40.130
6.02.04	Adições ao Intangível	-22.955	-1.523
6.02.05	Aplicações financeiras líquidas – TVM	-71.719	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-992.584	-323.148
6.03.01	Pagamento de Financiamentos - Principal	-42.491	-38.962
6.03.02	Pagamento de Debêntures - Principal	-950.093	-284.186
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	507.877	361.440
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.191.864	355.171
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.699.741	716.611

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025

(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	676.988	428	677.416
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	676.988	0	676.988
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	676.988	428	17.025.773

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024

(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	639.965	0	639.965
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	639.965	0	639.965
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	24.794.234	0	0	-8.437.300	0	16.356.934

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
7.01	Receitas	4.236.739	3.884.368
7.01.02	Outras Receitas	4.236.739	3.884.368
7.01.02.01	Receitas Operacionais	4.236.617	3.884.090
7.01.02.02	Outras Receitas	122	278
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.950.646	-1.591.953
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-788.597	-771.556
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.055.397	-790.947
7.02.04	Outros	-106.652	-29.450
7.02.04.02	Outros	-106.652	-29.450
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.286.093	2.292.415
7.04	Retenções	-617.995	-606.781
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-617.995	-606.781
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.668.098	1.685.634
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	192.786	86.631
7.06.02	Receitas Financeiras	192.786	86.631
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.860.884	1.772.265
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.860.884	1.772.265
7.08.01	Pessoal	104.569	94.617
7.08.01.01	Remuneração Direta	87.246	75.416
7.08.01.02	Benefícios	14.319	14.769
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.004	4.432
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	562.998	493.320
7.08.02.01	Federais	432.919	368.909
7.08.02.02	Estaduais	129.861	124.319
7.08.02.03	Municipais	218	92
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	516.329	544.363
7.08.03.01	Juros	515.721	543.851
7.08.03.02	Aluguéis	608	512
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	676.988	639.965
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	676.988	639.965

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.**Notas explicativas às Informações Trimestrais – ITR
para o período de nove meses findo em 30 de setembro 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, que 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- (atualmente denominada AXIA Energia).

Em 22 de outubro de 2025, a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras (anteriormente denominada Eletrobras), fez o lançamento de sua nova marca passando a adotar a identidade corporativa de Axia Energia.

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 15 “Provisões Socioambientais”, a Companhia atende adequadamente todas as condicionantes previstas nas Licenças de Instalação e Operação garantindo sua manutenção e renovação.

No terceiro trimestre de 2025, a UHE Santo Antônio gerou 2.967.633,98 MWh, o que corresponde a um aumento de 65,3% em relação ao mesmo período em 2024, que foi de 1.795.762,79 MWh. Esse aumento foi decorrente de condições operativas desfavoráveis no trimestre em 2024. Em 30 de setembro 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 setembro de 2025, a Companhia apresentou capital circulante líquido (CCL) positivo de R\$ 1.649.304 (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 7), vida útil econômica de bens do ativo imobilizado (nota explicativa nº 10), recuperabilidade dos ativos imobilizados e intangíveis (notas explicativas nº 10 e nº 11), provisões socioambientais (nota explicativa nº 15) e provisões para litígios (nota explicativa nº 17).

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 05 de novembro 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 enquadrar os seus principais instrumentos financeiros e seu respectivo nível:

Ativo/Passivo financeiro	Classificação
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio do resultado
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 Política de Aplicação de Disponibilidades do Caixa da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. Eletrobras (atualmente Axia Energia), 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 16), 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 setembro 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.

	30/09/2025				
	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)	1.067.328	789.639	2.452.320	7.639.813	11.949.100
Fornecedores	308.970	8.989	-	-	317.959
Empréstimos, financiamentos e debêntures	725.351	746.385	2.341.815	6.905.812	10.719.363
Concessões a pagar	33.007	34.265	110.505	623.312	801.089
<i>Waiver fee</i>	-	-	-	110.689	110.689

	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 setembro de 2026, os seguintes índices projetados acumulados: (i) IPCA 4,61% e (ii) CDI/SELIC 14,88%.

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

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

	Valor Contábil Em 30 de setembro 2025	Índices estimados	Em 30 de setembro 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)	1.699.741	14,88%	1.952.662	1.889.432	1.826.202
Títulos e valores mobiliários - CDI - (nota explicativa 5)	71.719	14,88%	82.391	79.723	77.055
Caixa restrito - CDI - (nota explicativa 8)	787.527	14,88%	904.711	875.415	846.119
Total Ativo	2.558.987		2.939.764	2.844.570	2.749.376
Passivos					
Debêntures - IPCA - (nota explicativa 12) (i)	(4.945.168)	4,61%	(5.173.140)	(5.230.133)	(5.287.126)
Empréstimos - IPCA - (nota explicativa 12) (i)	(338.066)	4,61%	(353.651)	(357.547)	(361.443)
Concessões a pagar - IPCA	(338.619)	4,61%	(354.229)	(358.132)	(362.035)
Provisões socioambientais - IPCA - (nota explicativa 14)	(176.492)	4,61%	(184.628)	(186.662)	(188.696)
Outros passivos - IPCA - (nota explicativa 15)	(188.048)	4,61%	(196.717)	(198.884)	(201.052)
Total Passivo	(5.986.393)		(6.262.365)	(6.331.358)	(6.400.352)

(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 13.1).

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:

	<u>Nota explicativa</u>	<u>30/09/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Empréstimos	13	337.795	381.011
Debêntures	13	<u>4.944.546</u>	<u>5.529.709</u>
Menos: Caixa e equivalentes de caixa	4	(1.699.741)	(1.191.864)
Títulos e valores mobiliários	5	(71.719)	-
Caixa restrito	8	<u>(787.527)</u>	<u>(590.609)</u>
Dívida bruta - CT: capital de terceiro (A)		<u>2.723.354</u>	<u>4.128.247</u>
Total do patrimônio líquido - CP: capital próprio		<u>17.025.773</u>	<u>16.348.357</u>
Total do capital (CT + CP) (B)		<u>19.749.127</u>	<u>20.476.604</u>
Indicador de estrutura de capital (A/B x 100)		13,79%	20,16%

4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	<u>30/09/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Bancos conta movimento	2.633	16
Aplicações financeiras		
Certificado de depósito bancário (CDB)	1.682.938	1.162.251
Títulos renda fixa	<u>14.170</u>	<u>29.597</u>
	<u>1.699.741</u>	<u>1.191.864</u>

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 TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	<u>30/09/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Circulante		
Letra financeira	71.719	-
	<u>71.719</u>	<u>-</u>

As letras financeiras correspondem a aplicações de renda fixa emitidas pelo banco Itaú, remuneradas a um percentual do CDI fixado conforme condições contratadas.

6 CLIENTE

	<u>30/09/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Consumidores - Fornecimento industrial (i)	22.647	16.286
Concessionárias - Suprimento convencional (ii)	546.691	514.605
	<u>569.338</u>	<u>530.891</u>

- (i) Créditos com os consumidores de energia;
- (ii) Créditos com os revendedores de energia;

O aumento observado decorre das atualizações financeiras dos contratos, adicionado à alta do PLD (Preço da Liquidação das Diferenças).

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.

7 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

7.1. Imposto de renda e contribuição social corrente

	<u>30/09/2025</u>	<u>31/12/2024</u>	<u>30/09/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
	<u>Ativo Circulante</u>		<u>Passivo Circulante</u>	
Imposto de Renda (IRPJ)	11.254	-	-	-
Contribuição Social (CSLL)	-	-	7.853	6.865
Saldo negativo de IRPJ	-	10.015	-	-
Saldo negativo de CSLL	-	917	-	-
	<u>11.254</u>	<u>10.932</u>	<u>7.853</u>	<u>6.865</u>

7.2. Imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2025	31/12/2024
Tributos diferidos ativos		
Créd. tributário s/ Prejuízo Fiscal e Base Negativa	4.327.600	4.422.354
Provisão para litígios	81.216	42.757
Outras diferenças temporárias	11.345	15.550
Total ativo	4.420.161	4.480.661
Tributos diferidos passivos		
Custo de transação-debêntures	(212)	(225)
Total passivo	(212)	(225)
Tributos diferidos ativos, líquidos	4.419.949	4.480.436

A Companhia possui R\$ 4.419.949 em imposto de renda e contribuição social diferidos ativos líquidos em 30 de setembro 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)
2031 até 2042	(3.942.209)
	(4.419.949)

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

Período de nove meses:

	30/09/2025	30/09/2024
Resultado antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	820.064	738.061
Total do IRPJ e CSLL calculado às alíquotas nominais de 25% e 9%, respectivamente	(278.822)	(250.941)
Efeitos de Adições e Exclusões:		
Demais adições e exclusões permanentes	(2.741)	(710)
Composição tributos diferidos	-	33.105
Incentivos Fiscais (a)	138.487	120.450
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(143.076)	(98.096)
Alíquota Efetiva	17,45%	10,91%

Período de três meses:

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024
Resultado antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	331.983	294.298
Total do IRPJ e CSLL calculado às alíquotas nominais de 25% e 9%, respectivamente	(127.943)	(100.062)
Efeitos de Adições e Exclusões:		
Demais adições e exclusões permanentes	(328)	(71)
Composição tributos diferidos	-	2.248
Incentivos Fiscais (a)	56.340	48.202
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(71.931)	(49.683)
Alíquota Efetiva	21,67%	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 setembro de 2025 foi de R\$ 138.487 (em 30 de setembro de 2024 R\$ 120.450).

7.4 DEMAIS ASSUNTOS TRIBUTÁRIOS

a) Não homologação de compensação de IRRF

Não homologação do pedido de compensação formalizado perante a Delegacia Especial da Receita Federal do Brasil, referente ao Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) incidente sobre o resgate de aplicação financeira, o valor total discutido é de R\$ 413 em 30 de setembro de 2025.

8 CAIXA RESTRITO

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Reserva do serviço de debêntures - 1ª emissão (i)	260.813	-
Câmara de comercialização de energia elétrica - CCEE (ii)	43.995	26.901
	304.808	26.901
Não circulante		
Reserva do BNDES (iii)	212.474	262.305
Reserva dos AGENTES (iii)	229.326	263.565
Reserva do FNO (iv)	22.952	21.320
Reserva de O&M (v)	17.967	16.518
	482.719	563.708
	787.527	590.609

Composição:

- (i) Composição de 5/6 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) Aporte em garantia para liquidação na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica);
- (iii) Após a assunção da dívida do BNDES FINEM pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. Eletrobras (atualmente Axia Energia), ficou previsto um saldo equivalente a três vezes o valor da parcela vincenda. Será acessada somente em eventual não pagamento da parcela pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. Eletrobras (atualmente Axia Energia), condição mantida até o final da amortização do contrato de financiamento. Informações adicionais na nota explicativa nº 13.1 (i) “Garantias”;
- (iv) 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 13.1 (i) “Garantias”;
- (v) 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 13.1 (i) “Garantias”.

9 OUTROS ATIVOS

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Ordens em curso P&D (i)	25.661	58.983
Despesas pagas antecipadamente	4.762	26.544
Impostos e contribuições	172	5.578
Adiantamentos a fornecedores	2.383	3.504
Adiantamentos a pessoal	1.626	168
Devedores diversos	383	457
	34.987	95.234
Não circulante		
Ordens em curso P&D (i)	23.859	20.529
Depósitos judiciais (ii)	99.564	100.811
Mútuo - Madeira Energia	4.757	4.444
Despesas pagas antecipadamente	65	296
Devedores diversos	12	7
	128.257	126.087
	163.244	221.321

- (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.

10 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 10 e 11 e concluiu pela inexistência de perda a ser contabilizada. Para o terceiro 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2025
Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 30 de setembro 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	-	-	-	55.371	-	20.732	76.103
Baixas	(24.417)	-	(8)	-	-	(14.081)	(38.506)
Depreciação	(191.660)	(101.142)	(243.713)	-	(348)	(15.176)	(552.039)
Transferências	3.178	1.964	80.789	(89.100)	-	3.169	-
Saldo em 30 de setembro 2025	5.584.321	2.976.130	6.103.600	155.629	434	541.960	15.362.074
Custo	8.686.531	4.604.264	9.803.144	155.629	2.432	685.122	23.937.122
Depreciação acumulada	(3.102.210)	(1.628.134)	(3.699.544)	-	(1.998)	(143.162)	(8.575.048)

Em 30 de setembro 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	8.680.011	4.600.689	9.708.677	253.378	2.432	589.425	23.834.612
Depreciação acumulada	(2.648.536)	(1.392.228)	(3.130.834)	-	(1.127)	(107.931)	(7.280.656)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	6.031.475	3.208.461	6.577.843	253.378	1.305	481.494	16.553.956
Adição	-	-	-	40.130	-	-	40.130
Baixas	-	(20)	(502)	-	-	-	(522)
Depreciação	(191.536)	(101.065)	(242.522)	-	(391)	(15.717)	(551.231)
Transferências	-	1.630	11.162	(12.792)	-	-	-
Saldo em 30 de setembro de 2024	5.839.939	3.109.006	6.345.981	280.716	914	465.777	16.042.333
Custo	8.680.011	4.602.299	9.719.337	280.716	2.432	589.425	23.874.220
Depreciação acumulada	(2.840.072)	(1.493.293)	(3.373.356)	-	(1.518)	(123.648)	(7.831.887)

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

11 INTANGÍVEL

Em 30 de setembro 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	-	-	-	-	22.955	-	22.955
Baixas	-	-	-	-	(275)	-	(275)
Amortizações	(5.403)	(26.138)	(3.990)	(238)	-	(34.756)	(70.525)
Transferências	21.314	-	-	-	(21.314)	-	-
Saldo em 30 de setembro de 2025	21.482	767.320	117.455	7.021	3.574	79.029	995.881
Custo	58.889	906.436	199.339	10.226	3.574	213.506	1.391.970
Amortização acumulada	(37.407)	(139.116)	(81.884)	(3.205)	-	(134.477)	(396.089)

Em 30 de setembro 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	-	-	-	-	1.523	-	1.523
Amortizações	(298)	(26.137)	(3.989)	(238)	-	(24.996)	(55.658)
Saldo em 30 de setembro de 2024	947	802.171	122.774	7.339	8.840	95.498	1.037.569
Custo	32.022	906.436	199.339	10.226	8.840	186.887	1.343.750
Amortização acumulada	(31.075)	(104.265)	(76.565)	(2.887)	-	(91.389)	(306.181)

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

12 FORNECEDORES

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Suprimento de energia elétrica	183.942	97.725
Encargos de uso da rede elétrica	88.840	84.005
Materiais e serviços	21.821	30.357
Retenções contratuais	14.367	17.330
	308.970	229.417
Não circulante		
Retenções contratuais	8.989	7.697
	8.989	7.697
	317.959	237.114

13 EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

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

13.1 Empréstimos e financiamentos

Composição:

	Moeda	Encargos Financeiros	30/09/2025	31/12/2024
Passivo circulante				
Banco da Amazônia S.A. - FNO (a)	R\$	Juros de 10,0% a.a (*)	64.116	60.084
Custos de transação a amortizar	R\$	-	(52)	(52)
			64.064	60.032
Passivo não circulante				
Banco da Amazônia S.A. - FNO (a)	R\$	Juros de 10,0% a.a. (*)	273.950	321.237
Custos de transação a amortizar	R\$	-	(219)	(258)
			273.731	320.979
			337.795	381.011

(*) 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2025
Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 30 de setembro de 2025:

	Circulante	Não circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2024	60.032	320.979
Encargos financeiros provisionados	20.173	-
Encargos financeiros pagos	(20.937)	-
Amortização de principal	(42.491)	-
Transferências	47.287	(47.287)
Custos de transação	39	-
Transferências de custos de transação	(39)	39
Saldo em 30 de setembro de 2025	64.064	273.731

Em 30 de setembro de 2024:

	Circulante	Não circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2023	54.635	378.897
Encargos financeiros provisionados	24.104	-
Encargos financeiros pagos	(24.081)	-
Amortização de principal	(38.962)	-
Transferências	42.913	(42.913)
Custos de transação	39	-
Transferências de custo de transação	(26)	26
Saldo em 30 de setembro de 2024	58.622	336.010

(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\$ 337.795, 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 setembro de 2025, o único financiamento da Companhia.

Vencimento das parcelas - não circulante (principal)

	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Principal	16.557	70.322	77.382	76.730	32.959	273.950

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 nove meses findo em 30 de setembro 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 13), 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 setembro de 2025, a Companhia atendeu a todos os “covenants”, conforme obrigações previstas nos contratos de financiamentos e escrituras de debêntures.

13.2 Debêntures

As debêntures compartilham das mesmas garantias e cláusulas restritivas mencionadas no item 13.1.

Composição:

				30/09/2025			31/12/2024
	Série	Valor unitário (em reais)	Remuneração	Principal	Encargos	Custos de transação	Total
Passivo circulante							
1ª emissão	1ª	R\$ 1.000,00	IPCA + juros de 6,5% a.a.	177.238	95.660	(50)	272.848
	2ª			124.818	39.708	-	164.526
				302.056	135.368	(50)	437.374
Passivo não circulante							
1ª emissão	1ª	R\$ 1.000,00	IPCA + juros de 6,5% a.a.	2.244.883	-	(286)	2.244.597
	2ª			2.262.861	-	(286)	2.262.575
				4.507.744	-	(572)	4.507.172
				4.809.800	135.368	(622)	4.944.546

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.

Movimentação:

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

Em 30 de setembro de 2025:

	Circulante	Não circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2024	1.091.601	4.438.108
Encargos financeiros provisionados	281.789	141.829
Amortização cash sweep (i)	(719.321)	-
Encargos financeiros pagos (ii)	(58.727)	-
Amortização (ii)	(230.772)	-
Transferência	72.803	(72.803)
Amortização de custos de transação	39	-
Transferências de custos de transação	(38)	38
Saldo em 30 de setembro de 2025	437.374	4.507.172

- (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\$ 289.499 (principal mais juros).

Em 30 de setembro de 2024:

	Circulante	Não circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2023	650.316	5.153.327
Encargos financeiros provisionados	103.461	368.152
Encargos financeiros pagos	(320.617)	-
Amortização	(284.186)	-
Transferência	306.540	(306.540)
Amortização de custos de transação	427	-
Transferências de custos de transação	(427)	427
Saldo em 30 de setembro de 2024	455.514	5.215.366

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 nove meses findo em 30 de setembro 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	187.074	375.645	375.645	375.645	375.645	2.818.090	4.507.744

¹ Juros e atualizações monetárias.

14 ENCARGOS SETORIAIS

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Obrigações relacionadas ao P&D (i)	41.192	81.887
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	11.787	15.907
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico (FNDCT)	3.570	3.235
Ministério De Minas e Energia (MME)	1.785	1.618
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	524	971
Taxa de Fiscalização	1.282	1.226
	60.140	104.844
Não circulante		
Obrigações relacionadas ao P&D (i)	23.471	9.804
Obrigações vinculadas a concessão	22.622	5.554
	46.093	15.358
	106.233	120.202

- (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 9).

15 PROVISÕES SOCIOAMBIENTAIS

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Programas básicos ambientais (i)	73.863	55.368
	73.863	55.368
Não circulante		
Programas básicos ambientais (i)	102.629	131.372
	102.629	131.372
	176.492	186.740

(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 setembro de 2025:

	Circulante	Não circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2024	55.368	131.372
Atualização	571	6.520
Realizações	(17.339)	-
Transferências	35.263	(35.263)
Saldo em 30 de setembro de 2025	73.863	102.629

Movimentação no período findo em 30 de setembro de 2024:

	Circulante	Não circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2023	143.225	77.228
Atualização	885	5.841
Realizações	(36.694)	-
Transferências	26.981	(26.981)
Saldo em 30 de setembro de 2024	134.397	56.088

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Credores Diversos	30.278	36.100
Obrigações socioambientais (i)	38.160	31.431
	68.438	67.531
Não Circulante		
<i>Waiver fee</i> (ii)	110.689	101.503
Obrigações socioambientais (i)	39.199	43.531
Benefício pós-emprego (iii)	461	2.436
Credores Diversos	-	305
	150.349	147.775
	218.787	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.

17. 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:

- 17.1 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:

	30/09/2025	31/12/2024
Não circulante		
Cíveis (i)	442.287	344.939
Ambientais	7.876	7.165
Trabalhista	3.417	3.101
	453.580	355.205
	453.580	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 nove meses findo em 30 de setembro 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, consequentemente, queda em suas produções pesqueiras e de suas rendas. Em 30 de setembro de 2025, a Companhia possui 38 ações desse grupo com prognóstico de perda provável, totalizando R\$ 404.872, sendo que, em razão da solidariedade, R\$ 223.204 para a Companhia e R\$ 181.668 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 setembro de 2025, a Companhia possui 23 ações desse grupo com prognóstico de perda provável totalizando R\$ 39.024.

- 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 setembro de 2025, a Companhia possui 20 ações desse grupo com prognóstico de perda provável, totalizando R\$ 12.402.

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

Saldos em 31 de dezembro de 2024	355.205
Constituições de provisões (a)	119.021
Reversões de provisões	(39.824)
Liquidações	(6.775)
Atualizações / Reversões de atualizações monetárias	25.953
Saldos em 30 de setembro de 2025	453.580

- 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.

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

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

Saldos em 31 de dezembro de 2023	408.883
Constituições de provisões	40.512
Reversões de provisões	(30.257)
Liquidações	(61.674)
Atualizações / Reversões de atualizações monetárias	5.188
Saldos em 30 de setembro de 2024	362.652

17.2 Perda possível - são processos em que a possibilidade de perda é maior que remota. Em 30 de setembro de 2025, existem processos judiciais cujo valor em discussão totaliza o montante de R\$ 3.639.334 (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:

	30/09/2025	31/12/2024
Cíveis (i)	2.562.336	3.084.170
Tributárias (ii)	1.038.947	992.780
Ambientais (iii)	35.706	32.939
Trabalhista (iv)	1.508	2.610
Regulatórios	837	-
	3.639.334	4.112.499

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) 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 setembro de 2025, a Companhia possui ações de pesca com prognóstico de perda possível que totalizam R\$ 3.508.735, sendo que, em razão da solidariedade, R\$ 1.966.186 para a Companhia e R\$ 1.542.546 para Jirau.

- Desapropriação direta

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

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 setembro de 2025, a Companhia possui ações relacionadas às desapropriações diretas com prognóstico de perda possível que totalizam R\$ 24.427.

- 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 setembro de 2025, a Companhia possui ações relacionadas a desbarrancamento com prognóstico de perda possível, que totalizam R\$ 133.269.

(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 setembro de 2025, a Companhia possui processos administrativos no valor de R\$ 779.811.

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

17.3 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 setembro de 2025, os litígios por solidariedade com natureza cível, estimados para a outra parte solidária, totalizam R\$1.724.214. 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

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

ambiental das empresas do Complexo Hidrelétrico do rio.

30/09/2025		
	Possível	Provável
Cível	1.542.546	181.668
		Total
		1.724.214
30/09/2024		
	Possível	Provável
Cível	1.482.658	34.696
		Total
		1.517.354

18 DIVIDENDOS A PAGAR

	30/09/2025	31/12/2024
Dividendos do exercício de 2024	149.095	149.095
	149.095	149.095

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 das debêntures.

19 PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Em 30 de setembro 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.

20 RESULTADO POR AÇÃO

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

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

	Períodos findos em 30 de setembro	
	2025	2024
Resultado do período	676.988	639.965
Média ponderada do número de ações ordinárias	1.801.134.793.836	1.801.134.793.836
Resultado básico e diluído por lote de mil ações ordinárias (em reais)	0,38	0,36

Período de três meses:

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024
Resultado do período	275.121	244.615
Média ponderada do número de ações ordinárias	1.801.134.793.836	1.801.134.793.836
Resultado básico e diluído por lote de mil ações ordinárias (em reais)	0,15	0,14

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

21 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.

	Períodos findos em 30 de setembro	
	2025	2024
Fornecimento de energia à indústria (i)	183.017	224.803
Suprimento de energia elétrica (ii)	3.780.533	3.489.804
Energia de curto prazo (iii)	273.067	169.483
	4.236.617	3.884.090
(-) Deduções da receita		
P & D	(36.021)	(33.392)
ICMS	(25.649)	(35.638)
PIS e COFINS	(389.515)	(355.982)
Encargos setoriais	(115.623)	(99.442)
	(566.808)	(524.454)
Receita operacional líquida	3.669.809	3.359.636

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

Período de três meses:

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024
Fornecimento de energia à indústria	56.999	69.199
Suprimento de energia elétrica	1.389.355	1.296.135
Energia de curto prazo	80.472	86.435
	1.526.826	1.451.769
(-) Deduções da receita		
P & D	(13.392)	(12.791)
ICMS	(6.825)	(11.142)
PIS e COFINS	(140.601)	(133.258)
Encargos Setoriais	(26.873)	(15.551)
	(187.691)	(172.742)
Receita operacional líquida	1.339.135	1.279.027

- (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.

22. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

22.1 Custos operacionais

	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)	(1.036.895)	-	(1.036.895)	(776.456)	-	(776.456)
Encargos de uso e conexão (ii)	(681.569)	-	(681.569)	(653.345)	-	(653.345)
Créditos de Pis e Cofins	158.962	6.012	164.974	132.250	7.774	140.024
Pessoal	-	(53.744)	(53.744)	-	(52.345)	(52.345)
Material	-	(18.295)	(18.295)	-	(14.258)	(14.258)
Serviços de terceiros	-	(74.606)	(74.606)	-	(87.265)	(87.265)
Depreciação e amortização	-	(616.635)	(616.635)	-	(606.091)	(606.091)
Outros	-	(14.150)	(14.150)	-	(14.674)	(14.674)
	(1.559.502)	(771.418)	(2.330.920)	(1.297.551)	(766.859)	(2.064.410)

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

Período de três meses:

	01/07/2025 a 30/09/2025			01/07/2024 a 30/09/2024		
	Custos dos serviços			Custos dos serviços		
	Com energia elétrica	De operação	Total	Com energia elétrica	De operação	Total
Energia comprada para revenda (i)	(464.951)	-	(464.951)	(411.653)	-	(411.653)
Encargos de uso e conexão (ii)	(236.039)	-	(236.039)	(222.786)	-	(222.786)
Créditos de Pis e Cofins	64.838	3.006	67.844	58.686	2.782	61.468
Pessoal	-	(18.258)	(18.258)	-	(18.048)	(18.048)
Material	-	(6.507)	(6.507)	-	(4.749)	(4.749)
Serviços de terceiros	-	(37.422)	(37.422)	-	(34.700)	(34.700)
Depreciação e amortização	-	(203.752)	(203.752)	-	(202.064)	(202.064)
Outros	-	(4.466)	(4.466)	-	(5.359)	(5.359)
	(636.152)	(267.399)	(903.551)	(575.753)	(262.138)	(837.891)

(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 de 2025 em comparação ao de 2024 decorre principalmente do primeiro semestre de 2025, devido a: (i) preços mais elevados dos contratos de energia incentivada que substituíram os contratos de energia convencional, e dos preços dos respectivos *SWAPs* dessa energia e (ii) maior exposição energética no MCP (devido a menor volume de garantia física sazonalizada e menor *GSF*) em 2025, com *PLDs* 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.

22.2 Despesas gerais e administrativas

	Períodos findos em 30 de setembro	
	2025	2024
Litígios (i)	(91.316)	(13.119)
Pessoal e administradores da entidade	(61.495)	(52.816)
Serviços	(19.962)	(19.969)
Associações em geral	(2.325)	(2.221)
Amortização e depreciação	(1.360)	(690)
Seguros	-	(2)
Outras	(2.544)	(1.942)
Aluguéis e arrendamentos	(577)	(492)
Materiais	(207)	(233)
Tributos	(7.198)	(134)
	(186.984)	(91.618)

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

Período de três meses:

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024
Litígios (i)	(29.893)	(2.666)
Pessoal e administradores da entidade	(19.502)	(16.420)
Serviços	(7.591)	(9.032)
Associações em geral	(762)	(704)
Amortização e depreciação	(419)	(230)
Seguros	-	(1)
Outras	(966)	(111)
Aluguéis e arrendamentos	(192)	(185)
Materiais	(68)	(141)
Tributos	(27)	(29)
	<u>(59.420)</u>	<u>(29.519)</u>

(i) Aumento decorrente das provisões para litígios (nota explicativa nº 17.1)

23 RESULTADO FINANCEIRO

	Períodos findos em 30 de setembro	
	2025	2024
Receitas financeiras		
Receita de aplicações financeiras	190.717	87.003
Outras receitas financeiras	1.273	2.945
Variações monetárias moeda nacional	8.791	454
Variações monetárias (Uso do bem público)	1.344	556
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(9.339)	(4.327)
	<u>192.786</u>	<u>86.631</u>
Despesas financeiras		
Juros de dívidas	(443.791)	(495.717)
Variações monetárias (Uso do bem público)	(31.776)	(28.623)
Variações monetárias moeda nacional	(45.092)	(22.793)
Outras despesas financeiras	(4.079)	(5.224)
	<u>(524.738)</u>	<u>(552.357)</u>
	<u>(331.952)</u>	<u>(465.726)</u>

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

Período de três meses:

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024
Receitas financeiras		
Receita de aplicações financeiras	80.288	34.037
Outras receitas financeiras	59	993
Variações monetárias moeda nacional	2.500	88
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(3.855)	(1.635)
	78.992	33.483
Despesas financeiras		
Juros de dívidas	(106.869)	(133.718)
Variações monetárias (Uso do bem público)	(8.153)	(8.893)
Variações monetárias moeda nacional	(7.143)	(6.559)
Outras despesas financeiras	(1.084)	(1.740)
	(123.249)	(150.910)
	(44.257)	(117.427)

24 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	Controlada							
	30/09/2025				31/12/2024			
	Acionista da companhia	Acionista da controladora	Outras partes relacionadas	Empresas Eletrobras	Acionista da companhia	Acionista da controladora	Outras partes relacionadas	Empresas Eletrobras
Ativos								
Clientes	-	-	4.743	11.346	-	-	6.154	20.726
Outros ativos	4.757	-	-	-	4.444	-	-	-
Total Ativo	4.757	-	4.743	11.346	4.444	-	6.154	20.726
Passivos								
Suprimento de energia elétrica	-	24.798	-	5.360	-	10.491	-	5.239
Encargos de uso da rede elétrica	-	8.253	-	26.011	-	-	-	31.970
Outros passivos	-	15.952	-	-	-	21.738	-	-
Total Passivo	-	49.003	-	31.371	-	32.229	-	37.209

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

Resultado	Controlada					
	Períodos findos em 30 de setembro					
	2025			2024		
	Acionista da controladora	Outras partes relacionadas	Empresas Eletrobras	Acionista da controladora	Outras partes relacionadas	Empresas Eletrobras
Receita com venda de energia	-	46.252	87.352	-	51.565	83.453
Compra de energia elétrica	(208.769)	-	(40.339)	(77.307)	-	(38.606)
Encargo de uso da rede elétrica	(71.348)	-	(228.073)	(72.711)	-	(231.102)
Outros custos e despesas	(49.438)	-	(67)	(36.327)	-	-
	(329.555)	46.252	(181.127)	(186.345)	51.565	(186.255)

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 setembro de 2025 e 2024 são demonstrados na tabela abaixo:

	Períodos findos em 30 de setembro	
	2025	2024
Remuneração fixa (i)	851	1.515
Remuneração variável da diretoria estatutária	707	560
Benefícios diretos e indiretos	111	131
Total	1.669	2.206

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

25 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 setembro de 2025.

	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total
Venda de energia	1.501.111	5.356.570	5.279.176	3.261.931	3.253.019	38.907.444	57.559.251
Compra de energia	254.240	825.259	710.538	285.170	280.683	2.396.376	4.752.266

26 EVENTOS SUBSEQUENTES

SANTO ANTÔNIO ENERGIA S.A.

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

1) Pagamento de juros remuneratórios da 1ª emissão de debêntures

Em 24 de outubro de 2025, a Companhia realizou o terceiro pagamento da 1ª emissão de debêntures, referente a 1ª série (STEN11) no valor total de R\$ 276.052, sendo R\$ 116.611 referente a amortização do principal e R\$ 159.441 equivalente aos juros do período de 25 de outubro de 2024 a 24 de outubro de 2025.

2) ACP Joana D’Arc

Em 07 de outubro de 2025, a Primeira Turma do STF negou provimento ao Recurso Especial da Companhia. A SAESA opôs embargos de declaração por contradições e omissões contra o acórdão em questão e aguarda julgamento.

* * *

Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: 5A9E54DF-0F19-457F-9BC1-2BF9BA5E099D

Status: Concluído

Assunto: Complete com o Docusign: Relatório e DF SAESA 3TRI25.pdf

LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)

Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables

Envelope fonte:

Documentar páginas: 46

Assinaturas: 1

Remetente do envelope:

Certificar páginas: 2

Rubrica: 0

Fernanda Bezerra

Assinatura guiada: Ativado

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

Selo com Envelopeld (ID do envelope): Ativado

andares, Edifício Adalberto Dellape Baptista B32, Itai

Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

São Paulo, São Paulo 04538-132

fernanda.bezerra@pwc.com

Endereço IP: 34.100.9.85

Rastreamento de registros

Status: Original

Portador: Fernanda Bezerra

Local: DocuSign

05 de novembro de 2025 | 18:36

fernanda.bezerra@pwc.com

Status: Original

Portador: CEDOC Brasil

Local: DocuSign

05 de novembro de 2025 | 19:00

BR_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team

@pwc.com

Eventos do signatário

Adriano Machado

a.machado@pwc.com

Sócio

PwC BR

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma), Certificado Digital

Detalhes do provedor de assinatura:

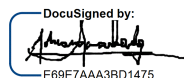
Tipo de assinatura: ICP-Brasil

Emissor: AC SERASA RFB v5

Assunto: CN=ADRIANO

MACHADO:15671101859

Assinatura



Adoção de assinatura: Desenhado no dispositivo

Usando endereço IP: 134.238.160.144

Política de certificado:

[1]Certificate Policy:

Policy Identifier=2.16.76.1.2.3.10

[1,1]Policy Qualifier Info:

Policy Qualifier Id=CPS

Qualifier:

<http://publicacao.certificadodigital.com.br/reppositorio/dpc/declaracao-rfb.pdf>

Registro de hora e data

Enviado: 05 de novembro de 2025 | 18:39

Visualizado: 05 de novembro de 2025 | 18:59

Assinado: 05 de novembro de 2025 | 19:00

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:

Não oferecido através da Docusign

Eventos do signatário presencial	Assinatura	Registro de hora e data
Eventos de entrega do editor	Status	Registro de hora e data
Evento de entrega do agente	Status	Registro de hora e data
Eventos de entrega intermediários	Status	Registro de hora e data
Eventos de entrega certificados	Status	Registro de hora e data
Eventos de cópia	Status	Registro de hora e data

Eventos de cópia	Status	Registro de hora e data
Fernanda Bezerra fernanda.bezerra@pwc.com PwC BR Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) Termos de Assinatura e Registro Eletrônico: Não oferecido através da DocuSign	Copiado	Enviado: 05 de novembro de 2025 19:00 Visualizado: 05 de novembro de 2025 19:00 Assinado: 05 de novembro de 2025 19:00
Helena GCarneiro helenagcarneiro@pwc.com Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) Termos de Assinatura e Registro Eletrônico: Não oferecido através da DocuSign	Copiado	Enviado: 05 de novembro de 2025 19:00 Visualizado: 05 de novembro de 2025 19:07

Eventos com testemunhas	Assinatura	Registro de hora e data
-------------------------	------------	-------------------------

Eventos do tabelião	Assinatura	Registro de hora e data
---------------------	------------	-------------------------

Eventos de resumo do envelope	Status	Carimbo de data/hora
Envelope enviado	Com hash/criptografado	05 de novembro de 2025 18:39
Entrega certificada	Segurança verificada	05 de novembro de 2025 18:59
Assinatura concluída	Segurança verificada	05 de novembro de 2025 19:00
Concluído	Segurança verificada	05 de novembro de 2025 19:00

Eventos de pagamento	Status	Carimbo de data/hora
----------------------	--------	----------------------