



CTG *Brasil*

Informações Contábeis Intermediárias Individuais **2025**

Rio Paranapanema Energia S.A.
CNPJ: 02.998.301/0001-81

Referente aos períodos de Três e de Nove Meses Findos em
30 de setembro de 2025 e Relatório sobre a revisão
das Informações Contábeis Intermediárias.



SUMÁRIO

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO.....	3
Principais indicadores.....	3
Custos e outros resultados operacionais.....	4
Ebitda e margem Ebitda.....	5
Resultado financeiro.....	6
Endividamento.....	6
Lucro líquido.....	7
INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	8
Balanços patrimoniais	8
Demonstrações do resultado	10
Demonstrações do resultado abrangente.....	11
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	12
Demonstrações dos fluxos de caixa	13
Demonstrações do valor adicionado.....	14
Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2025.....	15
1. Informações gerais	15
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias	18
3. Resumo das políticas contábeis materiais.....	18
4. Gestão de riscos do negócio.....	18
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas.....	21
6. Clientes	21
7. Tributos a recuperar/recolher	22
8. Depósitos judiciais	22
9. Imobilizado.....	23
10. Intangível	24
11. Fornecedores.....	25
12. Encargos setoriais	25
13. Empréstimos.....	26

14. Debêntures	28
15. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar	30
16. Partes relacionadas	30
17. Provisões para riscos e contingências possíveis	31
18. Patrimônio líquido	33
19. Receita operacional líquida	34
20. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	34
21. Resultado financeiro	36
22. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	36
23. Lucro por ação	38
24. Instrumentos financeiros	38
25. Seguros	39
26. Transações não caixa	39
27. Compromissos assumidos e não reconhecidos	39
Membros da Governança	40
Declaração da Diretoria	41
Relatório do auditor independente sobre as informações trimestrais	42

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Nesta seção do documento, são apresentados os principais eventos do período base destas informações contábeis intermediárias, em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Principais indicadores

	3T25	3T24	Variação	9M25	9M24	Variação
Indicadores econômicos						
Receita operacional bruta	339.104	325.564	4,2%	1.074.682	1.008.618	6,5%
(-) Deduções à receita operacional	(40.723)	(38.820)	4,9%	(128.827)	(120.811)	6,6%
Receita operacional líquida	298.381	286.744	4,1%	945.855	887.807	6,5%
(-) Custos e outros resultados operacionais	(244.845)	(208.657)	17,3%	(619.293)	(575.783)	7,6%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	53.536	78.087	-31,4%	326.562	312.024	4,7%
Ebitda	124.730	144.881	-13,9%	531.305	512.363	3,7%
Margem Ebitda - %	41,8%	50,5%	-8,7 p.p.	56,2%	57,7%	-1,5 p.p.
Resultado financeiro	(4.592)	(13.879)	-66,9%	(31.572)	(25.890)	21,9%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	48.944	64.208	-23,8%	294.990	286.134	3,1%
Lucro líquido do período	32.948	42.362	-22,2%	194.848	180.420	8,0%
Margem líquida - %	11,0%	14,8%	-3,7 p.p.	20,6%	20,3%	0,3 p.p.
Quantidade de ações	94.433	94.433	0,0%	94.433	94.433	0,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação	0,34890	0,44859	-22,2%	2,06335	1,91056	8,0%

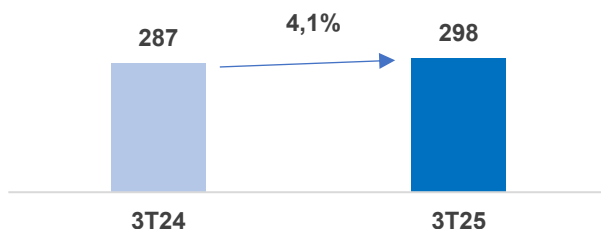
Ebitda – Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization

A receita operacional líquida no 3T25 foi de R\$ 298,4 milhões, representando um aumento de R\$ 11,6 milhões, ou 4,1%, quando comparada ao mesmo trimestre de 2024.

Acerca dessa variação, destacam-se as seguintes variações na receita bruta em relação ao mesmo trimestre de 2024:

- Elevação de R\$ 40,6 milhões na receita do mercado de curto prazo (MCP e MRE), principalmente em função do acréscimo no preço médio da liquidação das diferenças (PLD) na comparação entre os dois períodos, além dos efeitos positivos da geração e da modulação nesse ano de 2025;
- Elevação de R\$ 7,3 milhões em contratos no ambiente de contratação regulada (ACR), modalidade na qual a Companhia voltou a operar a partir de 2025, em decorrência do 31º Leilão de Energia Existente;
- Redução de R\$ 37,3 milhões no ambiente de contratação livre (ACL), em função da redução nos volumes negociados e no preço médio praticado.

Receita operacional líquida (R\$ milhões)



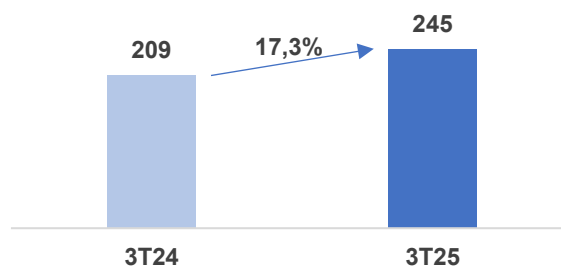
Custos e outros resultados operacionais

	3T25	3T24	Variação	9M25	9M24	Variação
Pessoal	(22.479)	(20.962)	7,2%	(64.455)	(63.491)	1,5%
Material	(2.589)	(1.906)	35,8%	(6.429)	(5.249)	22,5%
Serviços de terceiros	(9.550)	(10.483)	-8,9%	(27.878)	(24.912)	11,9%
Energia comprada	(65.031)	(48.608)	33,8%	(96.177)	(88.162)	9,1%
Depreciação e amortização	(71.194)	(66.794)	6,6%	(204.743)	(200.339)	2,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(50.639)	(49.175)	3,0%	(149.410)	(150.681)	-0,8%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(12.231)	(7.113)	72,0%	(42.775)	(31.152)	37,3%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(2.393)	(2.289)	4,5%	(7.179)	(6.868)	4,5%
Seguros	(2.387)	(2.614)	-8,7%	(7.162)	(7.893)	-9,3%
Aluguéis	(150)	(98)	53,1%	(350)	(291)	20,3%
Reversões de provisões para riscos	598	5.161	-88,4%	468	15.342	-96,9%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	-	0,0%	(1.321)	(1.655)	-20,2%
Compartilhamento de despesas	(3.903)	(3.121)	25,1%	(11.859)	(9.650)	22,9%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	-	-	0,0%	3.296	-	100,0%
Outros	(2.897)	(655)	342,3%	(3.319)	(782)	324,4%
	(244.845)	(208.657)	17,3%	(619.293)	(575.783)	7,6%

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram aumento de R\$ 36,2 milhões ou 17,3%, quando comparado ao mesmo período do exercício anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Aumento de R\$ 16,4 milhões na rubrica de energia comprada, basicamente em virtude de piora no indicador de risco hidrológico (GSF) na comparação entre os dois períodos;
- Aumento de R\$ 5,1 milhões na linha de compensação financeira pela utilização de recursos hídricos, principalmente em razão da atualização acima da inflação da Tarifa Anual de Referência (TAR), além do aumento de 48,3% na geração verificada (1.596 GWh no 3T25 contra 1.076 GWh no 3T24);
- Efeito negativo de R\$ 4,6 milhões na rubrica de provisões para riscos, em razão das reversões pontuais e não recorrentes registradas no 3T24 de R\$ 3,4 milhões após a homologação da adesão ao programa litígio zero em ações tributárias e R\$ 1,9 milhão em razão de decisão favorável à Companhia em ação coletiva de natureza trabalhista;
- Aumento de R\$ 4,4 milhões na rubrica de depreciação e amortização devido ao início da amortização da extensão da concessão das UHEs Capivara e Chavantes em decorrência do mecanismo concorrencial para negociação de títulos de valores não pagos no MCP.

Custos e outros resultados operacionais (R\$ milhões)

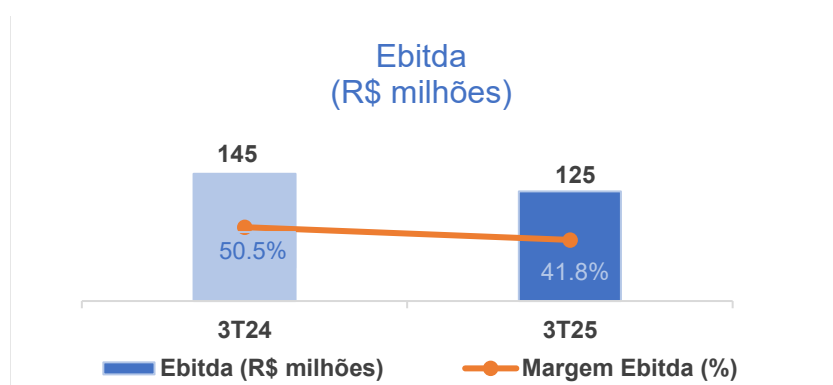


Ebitda e margem Ebitda

	3T25	3T24	Variação	9M25	9M24	Variação
Lucro líquido do período	32.948	42.362	-22,2%	194.848	180.420	8,0%
Imposto de renda e contribuição social	15.996	21.846	-26,8%	100.142	105.714	-5,3%
Resultado financeiro (líquido)	4.592	13.879	-66,9%	31.572	25.890	21,9%
Depreciação e amortização	71.194	66.794	6,6%	204.743	200.339	2,2%
Ebitda	124.730	144.881	-13,9%	531.305	512.363	3,7%
Margem Ebitda	41,8%	50,5%	-8,7 p.p.	56,2%	57,7%	-1,5 p.p.

O Ebitda medido no 3T25 foi de R\$ 124,7 milhões, representando uma redução de R\$ 20,2 milhões (13,9%) em relação ao 3T24, refletindo principalmente o aumento dos custos e despesas na comparação entre os períodos.

Já o Ebitda acumulado de nove meses totalizou R\$ 531,3 milhões, representando um aumento de R\$ 18,9 milhões 3,7% em relação ao mesmo período de 2024. A margem Ebitda acumulada verificada foi de 56,2%.



Resultado financeiro

	3T25	3T24	Varição	9M25	9M24	Varição
Receitas						
Rendimento de aplicações financeiras	22.135	12.673	74,7%	55.738	29.854	86,7%
Variações monetárias	13.970	5.300	163,6%	22.821	20.654	10,5%
Outros	(1.125)	(650)	73,1%	(2.857)	(1.573)	81,6%
	34.980	17.323	101,9%	75.702	48.935	54,7%
Despesas						
Juros	(32.168)	(21.031)	53,0%	(75.379)	(46.760)	61,2%
Variações monetárias	(6.961)	(8.488)	-18,0%	(30.649)	(24.969)	22,7%
Outros	(443)	(1.683)	-73,7%	(1.246)	(3.096)	-59,8%
	(39.572)	(31.202)	26,8%	(107.274)	(74.825)	43,4%
Resultado financeiro líquido	(4.592)	(13.879)	-66,9%	(31.572)	(25.890)	21,9%

O resultado financeiro líquido apresentado no 3T25 foi negativo em R\$ 4,6 milhões, representando uma variação positiva de R\$ 9,3 milhões em relação ao 3T24.

Acerca dessa variação, vale destacar a elevação nas receitas financeiras principalmente em virtude de elevação nos índices (CDI), além de maior saldo médio de caixa na comparação entre os trimestres. Essa variação positiva foi parcialmente compensada pelo aumento nas despesas com juros, também em razão dos maiores índices verificados de DI, além das novas captações entre os períodos.

Endividamento

	30/09/2025	31/12/2024	Varição
Empréstimos	407.742	-	100,0%
Curto prazo	407.742	-	100,0%
Debêntures	637.494	768.608	-17,1%
Curto prazo	18.004	149.224	-87,9%
Longo prazo	619.490	619.384	0,0%
Dívida Bruta	1.045.236	768.608	36,0%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(135.625)	(460.137)	-70,5%
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(2.286)	(2.011)	13,7%
Dívida líquida	907.325	306.460	196,1%

A dívida líquida é composta pelo endividamento, deduzindo-se os recursos de caixa, equivalentes de caixa e de aplicações financeiras vinculadas.

Ao final de setembro de 2025, a dívida líquida apresentou acréscimo de R\$ 600,9 milhões (196,1%), em comparação com a posição final do ano de 2024, a variação é o efeito da captação e da utilização parcial do caixa para pagamento do mecanismo concorrencial do GSF pela extensão das concessões das UHEs Capivara e Chavantes. Com base nas projeções de fluxo de caixa, a Companhia seguirá cumprindo com suas obrigações, a partir da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais e de financiamento.

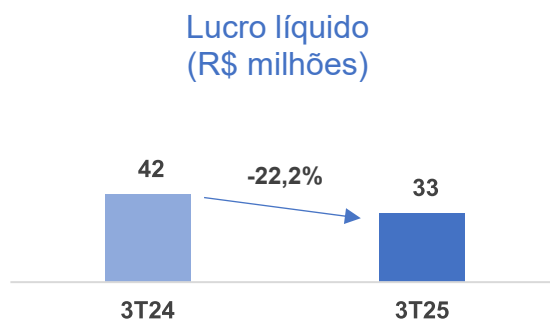
Dívidas	Remuneração	Vencimento	30/09/2025	31/12/2024	Variação
Debêntures 8ª emissão - série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	-	119.344	-100,0%
Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	308.502	314.149	-1,8%
Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	328.992	335.115	-1,8%
Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	12/02/2026	407.742	-	100,0%
			1.045.236	768.608	36,0%

IPCA – Índice de Preço ao Consumidor Amplo / DI – Depósito Interbancário.

Lucro Líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, a Companhia apresentou um lucro líquido de R\$ 32,9 milhões nesse trimestre, representando uma redução de R\$ 9,4 milhões (-22,2%), em relação ao lucro líquido auferido no mesmo período do ano de 2024.

Já na apuração acumulada de nove meses, o lucro líquido foi de R\$ 194,8 milhões, que representa um aumento de R\$ 14,4 milhões (8,0%) em relação ao mesmo período de 2024.



INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

Balancos patrimoniais

EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativo	Nota	30/09/2025	31/12/2024
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	135.625	460.137
Clientes	6	142.426	129.619
Tributos a recuperar	7	17	287
Partes relacionadas	16.2	853	-
Serviços em curso		3.892	3.408
Outros créditos		14.483	11.669
Total do ativo circulante		297.296	605.120
Não circulante			
Realizável a longo prazo			
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	2.286	2.011
Tributos a recuperar	7	2.409	2.409
Tributos diferidos	22.2	147.583	151.252
Depósitos judiciais	8	74.543	71.303
Outros créditos		950	982
		227.771	227.957
Imobilizado	9	1.995.418	2.127.738
Intangível	10	1.481.010	587.035
Total do ativo não circulante		3.704.199	2.942.730
Total do ativo		4.001.495	3.547.850

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balanços patrimoniais

EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Passivo	Nota	30/09/2025	31/12/2024
Circulante			
Fornecedores	11	487.098	441.646
Salários, provisões e contribuições sociais		17.772	17.345
Tributos a recolher	7	60.600	52.254
Encargos setoriais	12	13.738	12.691
Empréstimos	13	407.742	-
Debêntures	14	18.004	149.224
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	15	384.109	474.446
Partes relacionadas	16.2	2.939	-
Outras obrigações		666	1.678
Total do passivo circulante		1.392.668	1.149.284
Não circulante			
Fornecedores	11	68.157	56.729
Encargos setoriais	12	19.313	14.588
Indenização socioambiental		19.005	19.181
Debêntures	14	619.490	619.384
Provisões para riscos	17	87.016	87.180
Outras obrigações		6.497	6.980
Total do passivo não circulante		819.478	804.042
Total do passivo		2.212.146	1.953.326
Patrimônio líquido	18		
Capital social		839.138	839.138
Reserva de capital		115.084	115.084
Reserva legal		167.828	167.828
Reserva de retenção de lucros		297.380	297.380
Lucros acumulados		237.426	-
Ajuste de avaliação patrimonial		132.493	175.094
Total do patrimônio líquido		1.789.349	1.594.524
Total do passivo e patrimônio líquido		4.001.495	3.547.850

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receita operacional líquida	19	298.381	945.855	286.744	887.807
Custos operacionais					
Pessoal		(19.889)	(56.325)	(18.079)	(54.587)
Material		(2.369)	(5.771)	(1.741)	(4.701)
Serviços de terceiros		(7.135)	(17.416)	(7.456)	(13.856)
Energia comprada	20.2	(65.031)	(96.177)	(48.608)	(88.162)
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(69.846)	(200.008)	(65.428)	(196.213)
Encargos de uso da rede elétrica	20.3	(50.639)	(149.410)	(49.175)	(150.681)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(12.231)	(42.775)	(7.113)	(31.152)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(2.393)	(7.179)	(2.289)	(6.868)
Seguros		(2.262)	(7.037)	(2.614)	(7.893)
Aluguéis		(4)	(10)	(4)	(12)
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	17.1	808	1.413	128	(532)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	(1.321)	-	(1.655)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	10.1	-	3.296	-	-
Outros		(484)	(963)	(606)	(1.016)
		(231.475)	(579.683)	(202.985)	(557.328)
Resultado bruto		66.906	366.172	83.759	330.479
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(2.590)	(8.130)	(2.883)	(8.904)
Material		(220)	(658)	(165)	(548)
Serviços de terceiros		(2.415)	(10.462)	(3.027)	(11.056)
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(1.348)	(4.735)	(1.366)	(4.126)
Seguros		(125)	(125)	-	-
Aluguéis		(146)	(340)	(94)	(279)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	17.1	(210)	(945)	5.033	15.874
Compartilhamento de despesas	16.2	(3.903)	(11.859)	(3.121)	(9.650)
Outros		(2.413)	(2.356)	(49)	234
		(13.370)	(39.610)	(5.672)	(18.455)
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		53.536	326.562	78.087	312.024
Resultado financeiro	21				
Receitas		34.980	75.702	17.323	48.935
Despesas		(39.572)	(107.274)	(31.202)	(74.825)
		(4.592)	(31.572)	(13.879)	(25.890)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	22	48.944	294.990	64.208	286.134
Imposto de renda e contribuição social					
Corrente		(19.341)	(96.461)	(23.897)	(89.685)
Diferido		3.345	(3.681)	2.051	(16.029)
		(15.996)	(100.142)	(21.846)	(105.714)
Lucro líquido do período		32.948	194.848	42.362	180.420
Lucro líquido básico e diluído por ação	23	0,34890	2,06335	0,44859	1,91056

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Lucro líquido do período	32.948	194.848	42.362	180.420
Outros resultados abrangentes do período				
Itens que não serão reclassificados para o resultado				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(18)	(35)	183	503
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	6	12	(62)	(171)
	(12)	(23)	121	332
Total do resultado abrangente do período	32.936	194.825	42.483	180.752

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Capital social	Reservas			Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Total do patrimônio líquido
		Capital	Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	839.138	115.084	167.828	297.380	-	157.718	17.376	1.594.524
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	-	194.848	-	-	194.848
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	-	12	12
	-	-	-	-	194.848	-	(23)	194.825
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	64.512	(64.512)	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	(21.934)	21.934	-	-
	-	-	-	-	42.578	(42.578)	-	-
Saldo em 30 de setembro de 2025	839.138	115.084	167.828	297.380	237.426	115.140	17.353	1.789.349

	Capital social	Reservas			Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Total do patrimônio líquido
		Capital	Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	839.138	115.084	167.828	471.334	-	214.741	14.019	1.822.144
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período	-	-	-	-	180.420	-	-	180.420
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	-	503	503
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	-	(171)	(171)
	-	-	-	-	180.420	-	332	180.752
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	64.445	(64.445)	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	(21.911)	21.911	-	-
	-	-	-	-	42.534	(42.534)	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	-	37	-	-	-	37
	-	-	-	37	-	-	-	37
Saldo em 30 de setembro de 2024	839.138	115.084	167.828	471.371	222.954	172.207	14.351	2.002.933

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	30/09/2025	30/09/2024
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		294.990	286.134
Ajustes em:			
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	1.321	1.655
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	204.743	200.339
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	9.1 e 10.1	211	129
Juros e amortização de custos sobre empréstimos	13.2	7.975	-
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	14.3	69.535	52.999
Variação monetária sobre depósitos judiciais		(7.256)	(6.313)
Constituições / (reversões) e variações monetárias sobre provisão para riscos	17.1	2.150	(11.949)
Variação monetária referente a liminar CCEE		(5.724)	(10.230)
Outras variações		938	11.990
Variação nos ativos e passivos			
Cientes		(13.666)	79.374
Partes relacionadas		2.086	(2.230)
Serviços em curso		(484)	(1.106)
Depósito judicial	8.1	71	37
Fornecedores		66.454	13.505
Salários, provisões e contribuições sociais		427	(151)
Encargos setoriais		4.146	(6.164)
Provisão para riscos	17.1	(2.181)	(184)
Impostos, taxas e contribuições		(7.408)	(16.966)
Outras variações ativas e passivas		(4.575)	(2.918)
Caixa gerado pelas operações		613.753	587.951
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(80.384)	(89.994)
Pagamento de juros sobre debêntures	14.3	(84.278)	(70.012)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	14.3	(36.371)	(30.769)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		412.720	397.176
Fluxos de caixa das atividades de investimentos			
Adições no ativo imobilizado e intangível	9.1 e 10.1	(966.662)	(11.372)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(966.662)	(11.372)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos			
Valor recebido pela emissão de debêntures		-	620.000
Valor recebido pelo emissão de empréstimo	13.2	400.000	-
Custo de transação pela emissão de debêntures	14.3	-	(829)
Custo de transação pela emissão de empréstimo	13.2	(233)	-
Pagamento de debêntures	14.3	(80.000)	(580.000)
Pagamento de dividendos	15.1	(32)	(285.766)
Pagamento de juros sobre capital próprio	15.1	(90.305)	(93.420)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas / (aplicado nas) atividades de financiamento		229.430	(340.015)
(Redução)/Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		(324.512)	45.789
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		460.137	428.060
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		135.625	473.849

CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	30/09/2025	30/09/2024
Receitas			
Venda de energia	19	1.074.682	1.008.618
Outras receitas		65.538	65.181
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	(1.321)	(1.655)
		1.138.899	1.072.144
Insumos adquiridos de terceiros			
Energia comprada e encargos de uso da rede	20.2 e 20.3	(264.289)	(257.976)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	10.1	3.296	-
Materiais e serviços de terceiros		(46.879)	(45.816)
Outros resultados operacionais		(8.741)	6.056
		(316.613)	(297.736)
Valor adicionado bruto		822.286	774.408
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(204.743)	(200.339)
Valor adicionado líquido produzido		617.543	574.069
Outras receitas financeiras		78.638	50.624
Valor adicionado recebido em transferência		78.638	50.624
Valor adicionado total a distribuir		696.181	624.693
Distribuição do valor adicionado			
Pessoal			
Remuneração direta		35.253	31.914
Benefícios		13.569	15.461
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)		3.087	3.333
Participação nos resultados		3.837	4.587
		55.746	55.295
Impostos, taxas e contribuições			
Federais		221.396	216.256
Estaduais		31.149	23.841
Municipais		42.775	31.152
		295.320	271.249
Remuneração de capitais de terceiros			
Aluguéis		415	370
Outras despesas financeiras		107.274	74.825
		107.689	75.195
Remuneração de capitais próprios			
Lucros retidos		237.426	222.954
		237.426	222.954
Valor adicionado distribuído		696.181	624.693

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Informações gerais

1.1. Contexto operacional

A Rio Paranapanema Energia S.A. (Companhia) é uma sociedade anônima de capital aberto, registrada na Comissão de Valores Mobiliários (CVM), categoria A e listada na B3, concessionária de uso de bem público, na condição de produtora independente, com sede em São Paulo, e tem como atividades principais a geração e a comercialização de energia elétrica, as quais são concedidas, regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

A Companhia é controlada pela Rio Paranapanema Participações S.A. e possui acionistas minoritários diversos, conforme nota explicativa nº 18.

A partir de 2025, a Companhia passou a comercializar energia no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), em decorrência do 31º Leilão de Energia Existente, cujos efeitos podem ser observados nas notas explicativas nº 6 e 19.

Em 30 de setembro de 2025, a Companhia apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 1.095.372, em virtude dos fatores a seguir:

- Pagamento dos títulos adquiridos no leilão do Mercado de Curto Prazo (MCP) para extensão da concessão das Usinas Hidrelétricas (UHEs) Capivara e Chavantes no valor de R\$ 952.820;
- A Companhia, dentro do seu saldo de Fornecedores, possui um passivo relativo à liminar que discute a redução da Garantia Física (conforme nota explicativa nº 11), no montante de R\$ 440.803 em 30 de setembro de 2025. Essa obrigação possui característica de passivo financeiro e está classificada no curto prazo por conta disso. Se normalizados os efeitos do passivo de liminar mencionado acima, o CCL seria de R\$ 654.569 negativo.

A Diretoria analisou toda a informação disponível em seus fluxos de caixa projetados e concluiu que contará com recursos suficientes para honrar suas obrigações, decorrentes da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais. Além disso, em caso de qualquer eventualidade, também contará com suporte financeiro da sua Controladora Indireta, China Three Gorges Brasil Energia S.A. (CTG Brasil).

Para o ano de 2025, a gestão dos recursos tem sido fundamental diante do desafio com patamares inferiores de preço de energia. Diante disso, as iniciativas focam na gestão eficiente dos recursos gerenciáveis e no monitoramento constante de oportunidades de negociação no curto prazo.

1.2. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas

A tabela a seguir demonstra os contratos de concessão / resoluções autorizativas da Companhia:

Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão / autorização	Vencimento concessão / autorização
Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	42,5	22/09/1999	19/04/2032
Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	168,9	22/09/1999	31/03/2036
Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	49,7	22/09/1999	13/05/2032
Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	328,6	22/09/1999	22/04/2036
Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,4	22/09/1999	21/04/2032
Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	17/04/2032
Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	01/08/2037
Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	43,4	30/07/1998	29/07/2037
Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	24/11/2034
Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	11/02/2049
					2.297,8	1.069,8		

PCH – Pequenas Centrais Hidrelétricas / SP – São Paulo / PR – Paraná / MW – Megawatt

1.2.1. Extensões de Outorgas de Concessão

1.2.1.1. Extensão de outorga (Resolução nº 3.439)

Em 4 de abril de 2025, foi publicada a Resolução Homologatória Aneel nº 3.439, de 1º de abril de 2025, que aprovou o prazo remanescente de extensão das outorgas das usinas hidrelétricas participantes do MRE, em atendimento ao artigo 3º da REN 1.035/2022. Tal artigo estabelece a compensação pelos impactos decorrentes. Ainda dentro do contexto do acordo do GSF, houve um cálculo adicional da compensação pelos impactos decorrentes das restrições ao escoamento de energia ocasionadas pela UHE de Belo Monte.

Na sequência, caberá à Superintendência de Concessões, Permissões e Autorizações dos Serviços de Energia Elétrica (SCE)/Aneel providenciar os termos aditivos aos contratos de concessão, bem como os ajustes nas resoluções autorizativas, a fim de formalizar a extensão das outorgas.

Os respectivos impactos financeiros, reconhecidos no ativo intangível em contrapartida ao resultado como recuperação de custos, e prazo adicional, estão apresentados no quadro a seguir:

Usina	Tipo	Dias de extensão	Impacto financeiro	Data fim de concessão / autorização	Nova data fim de concessão / autorização
Jurumirim	UHE	2	129	17/04/2032	19/04/2032
Chavantes	UHE	2	516	30/03/2032	01/04/2032
Salto Grande	UHE	2	157	11/05/2032	13/05/2032
Capivara	UHE	2	1.005	21/04/2032	23/04/2032
Taquaruçu	UHE	2	597	19/04/2032	21/04/2032
Rosana	UHE	2	548	15/04/2032	17/04/2032
Canoas I	UHE	3	161	29/07/2037	01/08/2037
Canoas II	UHE	3	135	26/07/2037	29/07/2037
Retiro	PCH	3	24	21/11/2034	24/11/2034
Palmeiras	PCH	6	24	05/02/2049	11/02/2049
			3.296		

1.2.1.2. Aquisição de títulos não pagos no MCP para extensão das concessões das UHEs Capivara e Chavantes

Em 1º de agosto de 2025, a Companhia participou do Edital do Mecanismo Concorrencial para Negociação de Títulos de Valores não pagos no MCP, promovido pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), conforme previsto na Medida Provisória nº 1.300, de 21 de maio de 2025, e na Portaria Normativa MME nº 112, de 17 de julho de 2025.

No referido leilão, foram arrematados 46.800 (quarenta e seis mil e oitocentos) títulos, totalizando R\$ 952,8 milhões. Desse montante, 30.848 títulos, no valor de R\$ 657,7 milhões, foram alocados à UHE Capivara, e 15.952 títulos, no valor de R\$ 295,1 milhões, à UHE Chavantes. O pagamento dos referidos montantes ocorreu no dia 8 de setembro de 2025. Os títulos adquiridos foram utilizados para prorrogar o prazo das concessões das respectivas usinas.

Para subsidiar a participação no leilão a Companhia captou um título de dívida, na modalidade de nota comercial, conforme nota explicativa nº 13.

Os respectivos impactos financeiros, reconhecidos no ativo intangível em contrapartida ao caixa, e prazo adicional, estão apresentados no quadro a seguir:

Usina	Tipo	Dias de extensão	Impacto financeiro	Data fim de concessão	Nova data fim de concessão
Chavantes	UHE	1.460	295.112	01/04/2032	31/03/2036
Capivara	UHE	1.460	657.708	23/04/2032	22/04/2036
			952.820		

1.2.1.3. Extensão de outorga (Resolução nº 16.467)

Em 17 de setembro de 2025, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 16.467/2025, de 16 de setembro de 2025, que aprovou a extensão dos prazos de outorga dos empreendimentos hidrelétricos participantes do MRE, bem como a minuta dos Termos Aditivos aos Contratos de Concessão dessas usinas.

Os períodos de extensão aprovados decorrem da Resolução Homologatória nº 3.439, de 1º de abril de 2025, que homologou os prazos remanescentes de extensão das UHEs que receberam compensação relacionada ao acordo do GSF, conforme previsto no art. 3º da REN nº 1.035/2022. A homologação também abrange as usinas que negociaram títulos referentes aos passivos do MCP, por meio do Mecanismo Concorrencial estabelecido pela MP nº 1.300/2025.

As demais informações relacionadas à nota de contratos de concessão/autorização estão descritas na nota explicativa nº 1.2 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

1.3. Revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas

1.3.1. Revisão das garantias físicas de 2017 e 2022.

Para o período base destas informações contábeis intermediárias não houve andamento nesses processos.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Aprovação das informações contábeis intermediárias

A emissão dessas informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 11 de novembro de 2025.

2.2. Base de preparação e mensuração

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM, aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias.

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar, para fins da norma internacional IAS 34.

A Diretoria declara que a base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia em 31 de dezembro de 2024.

2.3. Moeda funcional e moeda de preparação

As informações contábeis intermediárias estão apresentadas em reais, moeda funcional utilizada pela Companhia, que melhor representa suas operações e respectivo fluxo de caixa.

3. Resumo das políticas contábeis materiais

As principais políticas contábeis não se alteraram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2024.

4. Gestão de riscos do negócio

As informações sobre fatores de risco descritas na nota explicativa nº 4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024 permanecem válidas para essas informações contábeis intermediárias, exceto pela atualização das notas explicativas de risco de liquidez, análise de sensibilidade e gestão de capital, descritas a seguir:

4.1. Risco de liquidez

A Companhia monitora as previsões contínuas das exigências de liquidez para assegurar que ela tenha caixa suficiente para atender às necessidades operacionais.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos, aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

Essa previsão leva em consideração os planos de financiamento da dívida da Companhia, o cumprimento de cláusulas restritivas (“*covenants*”), o cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, exigências legais ou regulatórias externas.

A Companhia investe o excesso de caixa em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo, depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez adequada para fornecer margem suficiente conforme determinado pelas previsões anteriormente mencionadas.

Conforme mencionado na nota explicativa 1.1 sobre o CCL negativo e sobre a normalização desse indicador, a Companhia monitora constantemente seus fluxos de caixa projetados e conclui que contará com recursos suficientes para honrar suas obrigações, decorrentes da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais. Além disso, em caso de qualquer eventualidade, a Companhia poderá estruturar novos financiamentos e contará com suporte financeiro da sua Controladora Indireta, CTG Brasil.

A tabela a seguir mostra, em detalhes, o prazo de vencimento contratual restante dos passivos (empréstimos e debêntures) da Companhia e os respectivos prazos de amortização. A tabela foi elaborada de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros, com base na data mais próxima em que a Companhia deve quitar as respectivas obrigações. A tabela inclui os fluxos de caixa dos juros e do principal.

Dívida	Remuneração	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	Total
Debêntures 10ª emissão - série 1	Variação DI + 0,60% ao ano	45.302	38.927	348.742	432.971
Debêntures 10ª emissão - série 2	Variação DI + 0,70% ao ano	48.665	41.859	434.409	524.933
Notas Comerciais 1ª emissão - série única	Variação DI + 0,40% ao ano	430.110	-	-	430.110
		524.077	80.786	783.151	1.388.014

4.2. Análise da sensibilidade

A Companhia, em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) – Instrumentos Financeiros: Evidenciação, divulga quadro demonstrativo de análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Diretoria, originado por instrumentos financeiros, compostos por aplicações financeiras, empréstimos e debêntures, aos quais a Companhia está exposta na data de encerramento do período.

O cálculo da sensibilidade para o cenário provável foi realizado considerando a variação absoluta entre as taxas e índices vigentes em 30 de setembro de 2025 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para o cenário dos próximos 12 meses, conforme demonstrado a seguir:

Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Saldo contábil em 30/09/2025	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	Efeito absoluto
Ativos financeiros								
Aplicações financeiras	DI	14,90%	12,65%	225 bps	135.539	20.195	17.146	3.049
Aplicações financeiras vinculadas	DI	14,90%	12,65%	225 bps	2.286	341	289	52
					137.825	20.536	17.435	3.101
Passivos financeiros								
Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	308.502	48.094	41.111	6.983
Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	328.992	51.666	44.212	7.454
Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	407.742	62.628	53.417	9.211
					1.045.236	162.388	138.740	23.648

(*) Composto pela atualização dos saldos contábeis, considerando a variação do indexador do valor contábil nos últimos 12 meses.

(**) Reflete a atualização dos saldos contábeis com base no indexador projetado para os próximos 12 meses, de acordo com a mediana das expectativas de mercado em 2025, disponibilizada por consultoria especializada.

4.3. Gestão de capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

Para manter ou ajustar a estrutura de capital da Companhia, a Diretoria efetua ajustes adequando-se às condições econômicas atuais, revendo assim as políticas de pagamento de dividendos, devoluções de capital aos acionistas ou, ainda, emitindo novas ações.

O índice de alavancagem financeira é utilizado para evidenciar a estrutura de capital da Companhia. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos e debêntures de curto e longo prazos, subtraído o montante de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido com a dívida líquida.

	Nota	30/09/2025	31/12/2024
Empréstimos	13	407.742	-
Debêntures	14	637.494	768.608
Dívida Bruta		1.045.236	768.608
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(135.625)	(460.137)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	(2.286)	(2.011)
Dívida líquida		907.325	306.460
Patrimônio líquido	18	1.789.349	1.594.524
Total do capital		2.696.674	1.900.984
Índice de alavancagem financeira - (%)*		33,6	16,1

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Caixa e equivalentes de caixa

5.1.1. Composição

	30/09/2025	31/12/2024
Caixas e bancos	86	113
Aplicações financeiras	135.539	460.024
Certificado de depósito bancário (CDB)	135.539	460.024
	135.625	460.137

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

5.2.1. Movimentação

	Gastos Ambientais
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.011
Aplicações	72
Rendimentos	212
Resgates	(9)
Saldo em 30 de setembro de 2025	2.286

5.3. Qualidade de créditos do caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.3.1. Composição

Standard & Poor's	Moody's	Fitch	30/09/2025	31/12/2024
AAA	AAA	AAA	78.038	413.364
AAA	AAA	-	54.685	42.992
-	AAA	AAA	5.188	5.792
			137.911	462.148

(*) Não revisado pelos auditores independentes

As demais informações relacionadas à nota de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras vinculadas e qualidade de créditos estão descritas na nota explicativa nº 5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

6. Clientes

6.1. Composição

	À vencer		Vencidos		(-) PECLD	30/09/2025	31/12/2024
	Até 90 dias	Até 90 dias	De 91 a 365 dias	Acima de 365 dias			
Contratos ACL	93.197	31	1.321	1.655	(2.977)	93.227	102.853
Contratos ACR	2.451	-	-	-	-	2.451	-
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	46.748	-	-	-	-	46.748	26.766
	142.396	31	1.321	1.655	(2.977)	142.426	129.619

6.2. Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Para o período de 30 de setembro, houve constituição de PECLD no valor de R\$ 1.321, referente ao não cumprimento de cláusula contratual relativa à compra de energia elétrica no ACL.

As demais informações relacionadas à nota de clientes estão descritas na nota explicativa nº 6 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

7. Tributos a recuperar/recolher

7.1. Composição

	30/09/2025		31/12/2024	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo				
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	-	819	-	819
INSS a recuperar	11	1.590	-	1.590
ISS a recuperar	1	-	7	-
IRRF sobre JSCP a recuperar	-	-	276	-
Outros	5	-	4	-
	17	2.409	287	2.409
Passivo				
IRPJ e CSLL a recolher	45.927	-	42.719	-
PIS e COFINS a recolher	7.305	-	4.022	-
ICMS a recolher	6.937	-	5.053	-
Outros	431	-	460	-
	60.600	-	52.254	-

IRPJ – Imposto de Renda Pessoa Jurídica / CSLL – Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido / INSS – Instituto Nacional do Seguro Social / IRRF – Imposto de Renda Retido na Fonte / PIS – Programa de Integração Social / COFINS – Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social / ICMS – Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços

As demais informações relacionadas à nota de tributos a recuperar/recolher estão descritas na nota explicativa nº 7 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

8. Depósitos judiciais

8.1. Movimentação

	Trabalhistas	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	67	19.175	5.916	46.145	71.303
Variações monetárias	4	935	227	2.145	3.311
Adições	16	-	-	-	16
(-) Baixas	(41)	-	-	-	(41)
Reclassificações	(46)	-	-	-	(46)
Saldo em 30 de setembro de 2025	-	20.110	6.143	48.290	74.543

As demais informações relacionadas à nota de depósitos judiciais estão descritas na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

9. Imobilizado

9.1. Composição e movimentação

	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,0%	3,8%	2,2%	3,6%	6,4%	3,5%	16,7%	
(A) Imobilizado em curso								
Saldo em 31 de dezembro de 2024	22.909	-	316	46.273	-	285	-	69.783
Adições	-	990	18	5.555	-	137	-	6.700
Baixas	(193)	-	-	-	-	-	-	(193)
Transferências	-	-	(138)	(3.852)	-	(303)	-	(4.293)
Contingências	(53)	-	-	-	-	-	-	(53)
Saldo em 30 de setembro de 2025	22.663	990	196	47.976	-	119	-	71.944
(B) Imobilizado em serviço								
Custo	224.953	3.480.902	429.683	1.193.392	10.008	1.593	4.852	5.345.383
Depreciação acumulada	-	(2.339.046)	(308.169)	(627.114)	(8.225)	(1.164)	(3.710)	(3.287.428)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	224.953	1.141.856	121.514	566.278	1.783	429	1.142	2.057.955
Baixas	-	-	-	(16)	-	(2)	-	(18)
Transferências	-	-	138	4.025	-	130	-	4.293
Depreciação	-	(98.504)	(7.095)	(32.025)	(481)	(44)	(607)	(138.756)
Custo	224.953	3.480.902	429.821	1.197.167	10.008	1.688	4.852	5.349.391
Depreciação acumulada	-	(2.437.550)	(315.264)	(658.905)	(8.706)	(1.175)	(4.317)	(3.425.917)
Saldo em 30 de setembro de 2025	224.953	1.043.352	114.557	538.262	1.302	513	535	1.923.474
(A+B) Imobilizado líquido	247.616	1.044.342	114.753	586.238	1.302	632	535	1.995.418

	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,0%	3,8%	2,2%	3,7%	7,0%	3,3%	0,0%	16,7%	
(A) Imobilizado em curso									
Saldo em 31 de dezembro de 2023	20.477	3.924	340	41.786	-	127	-	-	66.654
Estornos / Adições	1.954	(3)	10	9.049	-	219	-	-	11.229
Transferências	-	(3.921)	-	(5.769)	-	(164)	-	-	(9.854)
Contingências	435	-	-	-	-	-	-	-	435
Saldo em 30 de setembro de 2024	22.866	-	350	45.066	-	182	-	-	68.464
(B) Imobilizado em serviço									
Custo	224.953	3.476.981	429.683	1.187.732	10.695	1.490	(156.093)	4.797	5.180.238
Depreciação acumulada	-	(2.205.224)	(298.739)	(583.937)	(7.900)	(1.111)	-	(2.910)	(3.099.821)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	224.953	1.271.757	130.944	603.795	2.795	379	(156.093)	1.887	2.080.417
Baixas	-	-	-	(33)	(96)	-	-	-	(129)
Transferências	-	3.921	-	5.895	-	102	-	-	9.918
Depreciação	-	(100.360)	(7.071)	(32.897)	(551)	(39)	-	(600)	(141.518)
Custo	224.953	3.480.902	429.683	1.192.894	10.530	1.592	(156.093)	4.797	5.189.258
Depreciação acumulada	-	(2.305.584)	(305.810)	(616.134)	(8.382)	(1.150)	-	(3.510)	(3.240.570)
Saldo em 30 de setembro de 2024	224.953	1.175.318	123.873	576.760	2.148	442	(156.093)	1.287	1.948.688
(A+B) Imobilizado líquido	247.819	1.175.318	124.223	621.826	2.148	624	(156.093)	1.287	2.017.152

As demais informações relacionadas à nota de imobilizado estão descritas na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

10. Intangível

10.1. Composição e movimentação

	Uso do bem público (UBP)	Software	Licença operacional (LO)	Servidão de passagem	Extensão de Concessões (Acordo GSF e Leilão MCP)	Total
Taxa média anual de amortização	2,6%	8,7%	0,0%	0,0%	4,5%	
(A) Intangível em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-	1.024	513	22	-	1.559
Adições	-	33	3.813	-	-	3.846
Transferências	-	(1.057)	-	-	-	(1.057)
Saldo em 30 de setembro de 2025	-	-	4.326	22	-	4.348
(B) Intangível em serviço						
Custo	53.494	51.504	4.235	190	859.677	969.100
Amortização acumulada	(42.518)	(43.184)	(4.235)	-	(293.687)	(383.624)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	10.976	8.320	-	190	565.990	585.476
Estornos / Adições	-	-	-	-	956.116	956.116
Transferências	-	1.057	-	-	-	1.057
Amortização	(1.044)	(3.428)	-	-	(61.515)	(65.987)
Custo	53.494	52.561	4.235	190	1.815.793	1.926.273
Amortização acumulada	(43.562)	(46.612)	(4.235)	-	(355.202)	(449.611)
Saldo em 30 de setembro de 2025	9.932	5.949	-	190	1.460.591	1.476.662
(A+B) Intangível líquido	9.932	5.949	4.326	212	1.460.591	1.481.010

Do valor total das adições ocorridas no período na rubrica de Extensão de Concessões (acordo GSF e Leilão MCP), no montante de R\$ 956.116, o valor de R\$ 3.296 refere-se ao acordo GSF (Generation Scaling Factor), compensação às usinas hidrelétricas do MRE pelos custos adicionais entre 2012 e 2020 decorrentes de riscos não hidrológicos, mediante a extensão dos prazos de concessão. O valor de R\$ 952.820 refere-se à aquisição de títulos não pagos no Leilão do MCP, conforme descrito na nota explicativa nº 1.2.

	Uso do bem público (UBP)	Software	Licença operacional (LO)	Servidão de passagem	Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	Total
Taxa média anual de amortização	2,7%	7,2%	0,0%	0,0%	8,5%	
(A) Intangível em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2023	-	1.028	435	22	-	1.485
Adições	-	-	79	-	-	79
Transferências	-	(5)	-	-	-	(5)
Saldo em 30 de setembro de 2024	-	1.023	514	22	-	1.559
(B) Intangível em serviço						
Custo	53.494	51.500	4.235	190	859.677	969.096
Amortização acumulada	(41.099)	(39.517)	(4.235)	-	(220.363)	(305.214)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	12.395	11.983	-	190	639.314	663.882
Transferências	-	(5)	-	-	-	(5)
Amortização	(1.064)	(2.764)	-	-	(54.993)	(58.821)
Custo	53.494	51.505	4.235	190	859.677	969.101
Amortização acumulada	(42.163)	(42.281)	(4.235)	-	(275.356)	(364.035)
Saldo em 30 de setembro de 2024	11.331	9.224	-	190	584.321	605.066
(A+B) Intangível líquido	11.331	10.247	514	212	584.321	606.625

As demais informações relacionadas à nota de intangível estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

11. Fornecedores

11.1. Composição

	30/09/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	461.821	-	461.821	412.751	-	412.751
Materiais e serviços contratados	10.070	-	10.070	13.590	-	13.590
Encargos de uso da rede elétrica	15.207	68.157	83.364	15.305	56.729	72.034
Tust	14.856	-	14.856	15.027	-	15.027
Tusd-g	351	68.157	68.508	278	56.729	57.007
	487.098	68.157	555.255	441.646	56.729	498.375

Tust – Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão / Tusd-g – Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição para Geração

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 440.803 (R\$ 409.518 em dezembro de 2024) referente a liminar de garantia física, obtida pela Companhia em razão das ações ajuizadas a partir da redução da garantia física na revisão ordinária ocorrida em 2017.

As demais informações relacionadas à nota de fornecedores estão descritas na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

12. Encargos setoriais

As obrigações a recolher, provenientes de encargos estabelecidos pela legislação do setor elétrico, são as seguintes:

12.1. Composição

	30/09/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	7.930	-	7.930	7.349	-	7.349
PDI	5.010	19.313	24.323	4.579	14.588	19.167
TFSEE	798	-	798	763	-	763
	13.738	19.313	33.051	12.691	14.588	27.279

PDI – Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação / TFSEE – Taxa de fiscalização do serviço de energia elétrica

As demais informações relacionadas à nota de encargos setoriais estão descritas na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

13. Empréstimos

13.1. Composição

Emissão Notas Comerciais	Série	Remuneração	Vencimento final	30/09/2025		
				Circulante		
				Principal	Juros e (custos de transação)	Total
1ª	Única	DI + 0,40% ao ano	12/02/2026	400.000	7.742	407.742
				400.000	7.742	407.742

Em 12 de agosto de 2025, a Companhia captou R\$ 400.000 (quatrocentos milhões de reais) no mercado, na forma de dívida, por meio da 1ª emissão de Notas Comerciais, não conversíveis em ações, emitidas sob a forma privada, sem qualquer esforço público de venda e/ou distribuição perante investidores e o mercado em geral, por instituição integrante do sistema de distribuição de valores mobiliários, não estando, portanto, sujeita ao registro na CVM e na Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (“ANBIMA”).

A liberação efetiva dos recursos oriundos da série única ocorreu no dia 13 de agosto de 2025, e não houve incidência de juros e variação monetária incorridos entre a data da emissão e a liberação efetiva dos recursos. A emissão foi realizada em série única, composta por 400.000 (quatrocentas mil) Notas Comerciais, no valor nominal de R\$ 1.000 (mil reais) cada, com prazo de vencimento em seis meses.

A oferta foi emitida com base na deliberação da Reunião do Conselho de Administração da Companhia, realizada em 4 de agosto de 2025, e os recursos líquidos obtidos com a emissão foram destinados ao pagamento dos valores referentes à aquisição de títulos não pagos no MCP, utilizados para subsidiar a prorrogação das concessões das UHEs Capivara e Chavantes, conforme nota explicativa nº 1.2.

Para a 1ª emissão de Notas Comerciais incidirão juros remuneratórios correspondentes a 100% da taxa DI, acrescida de uma sobretaxa de 0,40% ao ano.

13.2. Movimentação

	1ª Emissão
	Série única
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-
Movimentação	
Captação de dívida	400.000
Custos de transação	(233)
Amortização de custos de transação	67
Apropriação de juros	7.908
Saldo em 30 de setembro de 2025	407.742

13.3. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

13.3.1. Covenants não financeiros

As cláusulas restritivas não estão relacionadas a índices financeiros, os quais vêm sendo atendidas pela Companhia, dos quais destacamos a seguir:

- I. mora ou inadimplemento pela Emitente de qualquer obrigação pecuniária, principal ou acessória, relativa às Notas Comerciais e/ou de qualquer obrigação pecuniária de qualquer outra dívida financeira de responsabilidade da Emitente, sem que tal descumprimento seja sanado pela Emitente em até 1 (um) Dia Útil contados do respectivo inadimplemento;
- II. ocorrência das hipóteses mencionadas nos artigos 333 e 1.425 do Lei nº 10.406, de 10 de janeiro de 2002, conforme alterada;
- III. questionamento judicial ou extrajudicial, pela Emitente e/ou por quaisquer sociedades controladoras, controladas ou sob controle comum da Emitente (em conjunto, o “Grupo Econômico”) de quaisquer termos e condições deste Termo de Emissão;
- IV. cessão, promessa de cessão ou qualquer forma de transferência ou promessa de transferência a terceiros, no todo ou em parte, pela Emitente, de quaisquer de suas obrigações e dos respectivos direitos nos termos deste Termo de Emissão;
- V. procedimentos específicos nos termos das legislações aplicáveis; (b) decretação de falência da Emitente; (c) pedido de autofalência formulado pela Emitente independentemente do deferimento do respectivo pedido; (d) pedido de falência da Emitente e/ou da, formulado por terceiros, não elidido no prazo legal; e (e) pedido de recuperação judicial ou de recuperação extrajudicial da Emitente, independentemente do deferimento do respectivo pedido ou (f) quaisquer procedimentos antecipatórios ou de pedido de tutela, independente do deferimento;
- VI. redução de capital social da Emitente;
- VII. declaração de vencimento antecipado de qualquer obrigação financeira contraída no âmbito do mercado financeiro ou de capitais, local ou internacional, da Emitente,
- VIII. se houver alteração ou modificação da composição do capital social da Emitente ou se ocorrer qualquer mudança, transferência ou a cessão, direta ou indireta, do controle societário/acionário, ou ainda a incorporação, fusão ou cisão da Emitente;
- IX. não cumprimento de qualquer decisão judicial, administrativa ou arbitral contra a Emitente,
- X. falta de cumprimento pela Emitente, no prazo e pela forma devidos, de qualquer obrigação não pecuniária prevista neste Termo de Emissão, incluindo a Inobservância da Legislação Socioambiental e das demais obrigações de natureza socioambiental estabelecidas neste Termo de Emissão, não sanada no prazo de 10 (dez) dias úteis;
- XI. falta de cumprimento pela Emitente, bem como pelo Grupo Econômico e seus respectivos administradores, acionistas com poderes de administração, e respectivos funcionários, em especial os que venham a ter contato com a execução do presente Termo de Emissão, da Legislação Anticorrupção;
- XII. invalidade, ineficácia, nulidade ou inexecutibilidade, total ou parcial, deste Termo de Emissão;
- XIII. alteração do objeto social da Emitente, conforme disposto em seu estatuto social vigente na Data de Emissão;

- XIV. não utilização, pela Emitente, dos recursos obtidos com a Emissão;
- XV. caso seja constatado que quaisquer declarações ou garantias prestadas pela Emitente neste Termo de Emissão sejam falsas, enganosas, inconsistentes, incorretas ou incompletas;
- XVI. cessão, venda, alienação e/ou qualquer forma de transferência de ativos da Emitente, de modo que afete a capacidade econômica da Emitente de cumprir as obrigações previstas neste Termo de Emissão;
- XVII. desapropriação, confisco ou qualquer outro ato de qualquer entidade ou autoridade governamental de qualquer jurisdição que resulte na efetiva perda, pela Emitente, da propriedade e/ou da posse direta ou indireta da totalidade ou de parte substancial de seus ativos imobilizados;
- XVIII. não obtenção ou renovação, cancelamento, revogação, intervenção, suspensão ou extinção das autorizações, concessões, subvenções, alvarás ou licenças (incluindo ambientais) necessárias para o regular exercício das atividades, negócios e operações da Emitente;
- XIX. arresto, sequestro ou penhora de bens ou outras medidas com o mesmo efeito prático da Emitente;
- XX. se a Emitente sofrer legítimo protesto de título por cujo pagamento seja responsável, desde que não elidido no prazo legal; e
- XXI. mudança relevante no estado econômico-financeiro da Emitente.

14. Debêntures

14.1. Composição

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	30/09/2025				
				Circulante		Não circulante		
				Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	8.712	8.712	300.000	(210)	299.790
10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	9.292	9.292	320.000	(300)	319.700
				18.004	18.004	620.000	(510)	619.490

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	31/12/2024				
				Circulante		Não circulante		
				Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)
8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	39.344	119.344	-	-
10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	14.420	14.420	300.000	(271)
10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	15.460	15.460	320.000	(345)
				80.000	69.224	149.224	620.000	(616)

14.2. Vencimento de longo prazo

Emissão	2028	2029	A partir de 2030	Total
10ª série 1	149.819	149.971	-	299.790
10ª série 2	-	-	319.700	319.700
	149.819	149.971	319.700	619.490

14.3. Movimentação

	8ª Emissão	10ª emissão		Total
	Série 2	Série 1	Série 2	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	119.344	314.149	335.115	768.608
Movimentação				
Amortização de custos de transação	44	59	46	149
Apropriação de juros	1.409	31.815	34.188	67.412
Apropriação de variação monetária	1.974	-	-	1.974
Pagamento de juros	(6.400)	(37.521)	(40.357)	(84.278)
Pagamento de variação monetária	(36.371)	-	-	(36.371)
Pagamento de principal	(80.000)	-	-	(80.000)
	(119.344)	(5.647)	(6.123)	(131.114)
Saldo em 30 de setembro de 2025	-	308.502	328.992	637.494

14.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

14.4.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de setembro de 2025, a Companhia atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/10/2024 a 30/09/2025
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	17,30
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	1,05
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,55

14.4.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Décima Emissão, as quais vêm sendo atendidas pela Companhia.

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, disponíveis publicamente.

As demais informações relacionadas à nota de debêntures estão descritas na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

15.Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar

15.1. Composição e movimentação

	Saldo em 31/12/2024	Pagamentos	Saldo em 30/09/2025
(A) Dividendos			
Rio Paranapanema Participações S.A.	367.728	-	367.728
Acionistas minoritários	16.098	(32)	16.066
	383.826	(32)	383.794
(B) Juros sobre capital próprio (*)			
Rio Paranapanema Participações S.A.	86.667	(86.667)	-
Acionistas minoritários	3.953	(3.638)	315
	90.620	(90.305)	315
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar	474.446	(90.337)	384.109

(*) Os juros sobre capital próprio estão sendo apresentados líquidos dos impostos retidos.

As demais informações relacionadas à nota de dividendos e juros sobre capital próprio estão descritas na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

16.Partes relacionadas

A Companhia é controlada pela Rio Paranapanema Participações S.A., que por sua vez é controlada pela China Three Gorges Brasil Energia S.A. (constituída no Brasil), que detém 66,67% de suas ações. A CTG Brasil, por sua vez, é controlada em última instância China Three Gorges Corporation, empresa estatal chinesa do setor de energia.

16.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

Segue detalhe da remuneração relacionada às pessoas chave da Administração:

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Benefícios de curto prazo para administradores	1.418	3.491	1.515	3.335
Benefícios pós-emprego	43	122	46	117
Conselho fiscal	277	901	312	936
	1.738	4.514	1.873	4.388

16.2. Transações locais

16.2.1. Saldos

	30/09/2025	
	Ativo	Passivo
	Circulante	Circulante
China Three Gorges Brasil Energia S.A	-	2.304
Rio Canoas Energia S.A.	63	10
Rio Verde Energia S.A.	-	4
Rio Paraná Energia S.A.	790	621
	853	2.939

16.2.2. Resultado

	30/09/2025	30/09/2024
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura
China Three Gorges Brasil Energia S.A	(15.716)	(14.279)
Rio Canoas Energia S.A.	547	508
Rio Verde Energia S.A.	309	289
Rio Paraná Energia S.A.	2.316	1.928
Rio Paranapanema Participações S.A.	685	1.904
	(11.859)	(9.650)

As demais informações relativas à nota de partes relacionadas estão descritas na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

17. Provisões para riscos e contingências possíveis

A Companhia declara que as informações sobre a natureza das provisões para riscos e contingências possíveis e suas circunstâncias estão descritas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes para essas informações contábeis intermediárias.

17.1. Provisões para riscos

17.1.1. Composição e movimentação

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	7.976	3.206	493	2.647	22.434	51.341	88.097
Provisões / (reversões)	945	-	-	(113)	(1.300)	-	(468)
Reversões (*)	-	-	(54)	-	-	-	(54)
Variações monetárias	770	128	-	110	1.167	443	2.618
Variações monetárias (*)	-	-	1	-	-	-	1
Acordos / pagamentos	-	-	-	-	(262)	-	(262)
Saldo em 30 de setembro de 2025	1.715	128	(53)	(3)	(395)	443	1.835
	9.691	3.334	440	2.644	22.039	51.784	89.932
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(533)	(37)	-	(291)	(56)	-	(917)
Variações monetárias	(26)	(2)	-	(9)	(43)	-	(80)
(Adições)	(167)	-	-	-	(2.011)	-	(2.178)
Baixas	-	-	-	-	318	-	318
Reclassificações (i)	(59)	-	-	-	-	-	(59)
Saldo em 30 de setembro de 2025	(252)	(2)	-	(9)	(1.736)	-	(1.999)
	(785)	(39)	-	(300)	(1.792)	-	(2.916)
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	7.443	3.169	493	2.356	22.378	51.341	87.180
Saldo em 31 de dezembro de 2024	7.443	3.169	493	2.356	22.378	51.341	87.180
Não circulante	8.906	3.295	440	2.344	20.247	51.784	87.016
Saldo em 30 de setembro de 2025	8.906	3.295	440	2.344	20.247	51.784	87.016

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	10.209	17.925	54	2.421	21.051	48.622	100.282
Provisões / (reversões)	(1.288)	(14.915)	-	8	853	-	(15.342)
Provisões (*)	-	-	422	-	-	-	422
Variações monetárias	776	160	-	90	874	1.493	3.393
Variações monetárias (*)	-	-	13	-	-	-	13
Acordos / pagamentos	(1.453)	-	-	-	(695)	-	(2.148)
Saldo em 30 de setembro de 2024	8.244	3.170	489	2.519	22.083	50.115	86.620
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(2.026)	(35)	-	(279)	(737)	-	(3.077)
Variações monetárias	(124)	(2)	-	(11)	(13)	-	(150)
(Adições)	-	(329)	-	1	-	-	(328)
Baixas	1.268	329	-	-	695	-	2.292
Saldo em 30 de setembro de 2024	(882)	(37)	-	(289)	(55)	-	(1.263)
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	8.183	17.890	54	2.142	20.314	48.622	97.205
Saldo em 31 de dezembro de 2023	8.183	17.890	54	2.142	20.314	48.622	97.205
Não circulante	7.362	3.133	489	2.230	22.028	50.115	85.357
Saldo em 30 de setembro de 2024	7.362	3.133	489	2.230	22.028	50.115	85.357

(*) Efeitos contabilizados em contrapartida do imobilizado em razão da discussão ser a respeito de terrenos, que são controlados no grupo de imobilizado.

(i) Reclassificação de depósitos judiciais associados a provisão para depósitos não associados.

A respeito das discussões judiciais em andamento, vale destacar:

17.1.2. Trabalhistas

As principais variações decorreram do reconhecimento de novas ações trabalhistas promovidas por ex-empregados e ex-empregados de terceiros, além da atualização monetária dos valores nas ações já registradas.

17.1.3. Fiscais

Todas as variações decorrem de atualizações monetárias de processos administrativos e judiciais em andamento.

17.1.4. Cíveis

As principais variações decorreram de decisões favoráveis em processos indenizatórios, que geraram por reclassificações dos valores envolvidos, além de variação monetária.

17.1.5. Ambientais

As principais variações decorrem de decisões favoráveis em processo e da realização de pagamento de acordos em Ações de Indenização de Pescadores, compensado com a atualização monetária dos demais processos.

17.1.6. Regulatórias

As principais variações decorreram da atualização monetária dos valores nas ações já reconhecidas.

17.2. Contingências possíveis

17.2.1. Composição

	30/09/2025	31/12/2024
Trabalhistas	8.858	10.076
Fiscais	148.295	141.617
Cíveis	3.142	3.863
Ambientais	27.911	26.643
Regulatórias	77.702	74.407
	265.908	256.606

17.2.2. Trabalhistas

A baixa de R\$ 1,2 MM refere-se à reclassificação ou baixa de ações com decisões favoráveis ou acordos.

17.2.3. Fiscais

Todas as variações decorrem de atualizações monetárias de processos administrativos e judiciais em andamento.

17.2.4. Cíveis

A baixa decorre de decisão favorável em processo indenizatório, que acabou por reclassificar valor envolvido, bem como atualizações monetárias.

17.2.5. Ambientais

Todas as variações decorrem de atualizações monetárias de processos em andamento.

17.2.6. Regulatórias

Todas as variações decorrem de atualizações monetárias de processos administrativos e judiciais em andamento.

18. Patrimônio líquido

18.1. Capital social subscrito e integralizado

Posição acionária em 30/09/2025 (Em ações unitárias)						
Acionistas	Ações ordinárias	%	Ações preferenciais	%	Total	%
Rio Parapanema Participações S.A.	31.180.725	99,06	59.655.272	94,76	90.835.997	96,19
Vinci Gas Dividendos Fundo de Investimento em ações	-	-	652.100	1,04	652.100	0,69
Demais pessoas físicas e jurídicas	297.036	0,94	2.648.150	4,20	2.945.186	3,12
	31.477.761	100,00	62.955.522	100,00	94.433.283	100,00

Posição acionária em 31/12/2024 (Em ações unitárias)						
Acionistas	Ações ordinárias	%	Ações preferenciais	%	Total	%
Rio Paranaapanema Participações S.A.	31.180.725	99,06	59.655.272	94,76	90.835.997	96,19
Vinci Gas Dividendos Fundo de Investimento em ações	-	-	662.400	1,05	662.400	0,70
Demais pessoas físicas e jurídicas	297.036	0,94	2.637.850	4,19	2.934.886	3,11
	31.477.761	100,00	62.955.522	100,00	94.433.283	100,00

As demais informações relacionadas à nota de patrimônio líquido estão descritas na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

19. Receita operacional líquida

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receita operacional bruta				
Contratos ACL	274.250	902.479	311.554	962.363
Contratos ACR	7.250	21.756	-	-
Mercado de curto prazo (MCP)	54.604	145.355	14.002	41.623
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	3.000	5.092	8	4.632
	339.104	1.074.682	325.564	1.008.618
Total receita operacional bruta	339.104	1.074.682	325.564	1.008.618
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(27.974)	(88.740)	(28.236)	(88.503)
ICMS	(9.911)	(31.128)	(7.811)	(23.810)
Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação (PDI)	(2.838)	(8.959)	(2.773)	(8.498)
	(40.723)	(128.827)	(38.820)	(120.811)
Receita operacional líquida	298.381	945.855	286.744	887.807

As demais informações relacionadas à nota de receita operacional líquida estão descritas na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

20. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede

20.1. Energia elétrica vendida

	01/07/2025 a 30/09/2025		01/01/2025 a 30/09/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	1.533.468	274.250	5.057.091	902.479
Contratos ACR	55.372	7.250	152.967	21.756
Mercado de curto prazo (MCP)	167.049	54.604	841.142	145.355
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	93.284	3.000	129.551	5.092
	1.849.173	339.104	6.180.751	1.074.682

	01/07/2024 a 30/09/2024		01/01/2024 a 30/09/2024	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	1.601.119	311.554	5.454.899	962.363
Mercado de curto prazo (MCP)	153.808	14.002	724.924	41.623
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	-	8	226.965	4.632
	1.754.927	325.564	6.406.788	1.008.618

(*) Não revisado pelos auditores independentes

20.2. Energia elétrica comprada

	01/07/2025 a 30/09/2025		01/01/2025 a 30/09/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	269.592	69.152	361.651	97.531
Mercado de curto prazo (MCP)	-	-	2.237	-
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	-	199	224.225	4.583
(-) Crédito de PIS	-	(770)	-	(1.059)
(-) Crédito de COFINS	-	(3.550)	-	(4.878)
	269.592	65.031	588.113	96.177

	01/07/2024 a 30/09/2024		01/01/2024 a 30/09/2024	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	150.386	34.421	231.347	53.587
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	512.875	16.677	1.374.145	39.068
(-) Crédito de PIS	-	(444)	-	(802)
(-) Crédito de COFINS	-	(2.046)	-	(3.691)
	663.261	48.608	1.605.492	88.162

(*) Não revisado pelos auditores independentes

20.3. Encargos de uso da rede elétrica

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Tust	44.731	132.528	44.442	136.103
Tusd	9.823	29.497	9.652	29.065
Encargos de conexão	50	150	50	153
(-) Crédito de PIS	(707)	(2.277)	(886)	(2.611)
(-) Crédito de COFINS	(3.258)	(10.488)	(4.083)	(12.029)
	50.639	149.410	49.175	150.681

Tusd – Tarifa de uso do Sistema de Distribuição

As demais informações relacionadas à nota de energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

21. Resultado financeiro

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	22.135	55.738	12.673	29.854
Variações monetárias	13.970	22.821	5.300	20.654
Depósitos judiciais	2.673	7.256	2.038	6.313
Tributos a recuperar	35	65	9	35
Inadimplência CCEE	47	462	85	441
Liminares CCEE	10.602	14.425	3.168	13.643
Outras	613	613	-	222
(-) PIS e COFINS	(1.157)	(2.936)	(686)	(1.689)
Outras receitas financeiras	32	79	36	116
	34.980	75.702	17.323	48.935
Despesas				
Juros	(32.168)	(75.379)	(21.031)	(46.760)
Debêntures	(24.239)	(67.412)	(21.012)	(46.700)
Empréstimos	(7.908)	(7.908)	-	-
Outros	(21)	(59)	(19)	(60)
Variações monetárias	(6.961)	(30.649)	(8.488)	(24.969)
Liminares CCEE	(626)	(8.701)	(1.732)	(3.413)
Provisões para riscos	751	(2.618)	(1.729)	(3.393)
Debêntures	-	(1.974)	(739)	(5.442)
Outras	(7.086)	(17.356)	(4.288)	(12.721)
Despesas plano de pensão	(217)	(650)	(402)	(1.206)
Outras despesas financeiras	(226)	(596)	(1.281)	(1.890)
	(39.572)	(107.274)	(31.202)	(74.825)
Resultado financeiro líquido	(4.592)	(31.572)	(13.879)	(25.890)

As demais informações relacionadas à nota de resultado financeiro estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

22. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos

22.1. Imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e contribuição social sobre o lucro líquido (CSLL)

	30/09/2025			30/09/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		294.990			286.134	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(73.748)	(26.549)	(100.297)	(71.534)	(25.752)	(97.286)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Adesão ao programa Litígio Zero (*)	-	-	-	(5.263)	(1.895)	(7.158)
Outras (adições) exclusões permanentes, líquidas	(373)	(141)	(514)	(929)	(341)	(1.270)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(74.121)	(26.690)	(100.811)	(77.726)	(27.988)	(105.714)
IRPJ e CSLL correntes	71.414	25.716	97.130	65.940	23.745	89.685
IRPJ e CSLL diferidos	2.707	974	3.681	11.786	4.243	16.029
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	74.121	26.690	100.811	77.726	27.988	105.714
Ajustes correntes - períodos anteriores	(669)	-	(669)	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	73.452	26.690	100.142	77.726	27.988	105.714
Alíquota efetiva	25,1%	9,0%	34,2%	27,2%	9,8%	36,9%

(*) Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal (PRLF) que a Companhia realizou a transação tributária com desconto de 65% dos débitos atualizados. O acordo celebrado foi homologado pela Receita Federal.

22.2. Tributos diferidos

	30/09/2025			31/12/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	234.996	83.445	318.441	265.610	94.466	360.076
Diferenças temporárias						
Liminares CCEE (GF)	27.458	9.885	37.343	28.889	10.400	39.289
Provisões para riscos	22.504	8.101	30.605	21.701	7.812	29.513
Benefício fiscal	3.775	1.359	5.134	4.508	1.623	6.131
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	1.565	564	2.129	2.076	747	2.823
Outras provisões	75	26	101	966	348	1.314
Total bruto	290.373	103.380	393.753	323.750	115.396	439.146
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(181.007)	(65.163)	(246.170)	(211.687)	(76.207)	(287.894)
Total	109.366	38.217	147.583	112.063	39.189	151.252
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(126.943)	(45.699)	(172.642)	(141.495)	(50.939)	(192.434)
Ajuste de avaliação patrimonial	(43.740)	(15.748)	(59.488)	(59.868)	(21.552)	(81.420)
Reserva especial - Reorganização societária - Aquisição Rio Sapucaí-Mirim Energia	(6.513)	(2.345)	(8.858)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste atuarial plano de pensão	(3.811)	(1.371)	(5.182)	(3.811)	(1.371)	(5.182)
Total bruto	(181.007)	(65.163)	(246.170)	(211.687)	(76.207)	(287.894)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	181.007	65.163	246.170	211.687	76.207	287.894
Total	-	-	-	-	-	-
Imposto diferido líquido	109.366	38.217	147.583	112.063	39.189	151.252

GF - Garantia Física

A Companhia tem a expectativa de realização do imposto de renda e de contribuição social diferidos de acordo com premissas internas e conforme apresentado no quadro a seguir:

	2025	2026	2027	2028	2029	A partir de 2030	Total
Imposto diferido ativo	18.063	27.323	50.354	47.962	45.441	204.610	393.753
Imposto diferido passivo	(13.430)	(52.235)	(52.572)	(52.020)	(45.535)	(30.378)	(246.170)
Imposto diferido líquido	4.633	(24.912)	(2.218)	(4.058)	(94)	174.232	147.583

22.3. Benefício fiscal – Ágio incorporado

A Companhia constituiu provisão para manter a integridade do patrimônio, cuja reversão neutralizará o efeito da amortização do ágio no balanço patrimonial, segue sua composição:

	30/09/2025			31/12/2024		
	Ágio	Provisão	Valor líquido	Ágio	Provisão	Valor líquido
Saldo oriundos da incorporação	305.406	(201.568)	103.838	305.406	(201.568)	103.838
Realização	(290.295)	191.591	(98.704)	(287.357)	189.651	(97.706)
Saldo no final do período	15.111	(9.977)	5.134	18.049	(11.917)	6.132

Valor líquido correspondente ao benefício fiscal – imposto de renda e contribuição social:

	30/09/2025	30/09/2024
Amortização do ágio	(2.939)	(3.292)
Reversão da provisão	1.940	2.173
Benefício fiscal	999	1.119
	-	-

Realização do benefício fiscal referente ágio incorporado da Duke Sudeste:

	2025	2026	2027	2028	2029	A partir de 2030	Total
Realização estimada	333	1.190	1.062	948	847	754	5.134

As demais informações relacionadas à nota de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido estão descritas na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

23. Lucro por ação

	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia igualmente entre as classes de ações				
Preferenciais	21.965	129.898	28.241	120.279
Ordinárias	10.983	64.950	14.121	60.141
	32.948	194.848	42.362	180.420
Denominador (Média ponderada de números de ações)				
Preferenciais	62.955	62.955	62.955	62.955
Ordinárias	31.478	31.478	31.478	31.478
	94.433	94.433	94.433	94.433
Resultado básico e diluído por ação				
Preferenciais	0,34890	2,06335	0,44859	1,91056
Ordinárias	0,34890	2,06335	0,44859	1,91056

As demais informações relacionadas à nota de lucro por ação estão descritas na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

24. Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros da Companhia estão classificados nas seguintes categorias:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	30/09/2025		31/12/2024	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	86	86	113	113
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	135.539	135.539	460.024	460.024
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	2.286	2.286	2.011	2.011
Clientes	Custo amortizado	-	142.426	142.426	129.619	129.619
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	853	853	-	-
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	74.543	74.543	71.303	71.303
			355.733	355.733	663.070	663.070
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	555.255	555.255	498.375	498.375
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	33.051	33.051	27.279	27.279
Empréstimos	Custo amortizado	-	407.742	407.742	-	-
Debêntures	Custo amortizado	-	637.494	915.606	768.608	1.050.979
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	384.109	384.109	474.446	474.446
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	2.939	2.939	-	-
			2.020.590	2.298.702	1.768.708	2.051.079

As demais informações relacionadas à nota de instrumentos financeiros estão descritas na nota explicativa nº 24 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

25. Seguros

A CTG Brasil mantém contratos de seguros que englobam a Rio Paranapanema e que levam em conta a natureza e o grau de risco para cobrir eventuais perdas significativas sobre os ativos e/ou suas responsabilidades. As principais coberturas, conforme apólices de seguros são:

Apólices	Vigência	Limite máximo de indenização (*)
Cobertura operacional		
Risco operacional	04/08/2025 a 04/08/2026	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2025 a 04/08/2026	140.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2025 a 04/08/2027	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2024 a 08/12/2025	150.000

(*) Não revisado pelos auditores independentes

26. Transações não caixa

	30/09/2025	30/09/2024
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	64.512	64.445
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(21.934)	(21.911)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	35	503
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	(12)	(171)

27. Compromissos assumidos e não reconhecidos

27.1. Contratos de compra de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
ACL - Contratos bilaterais	2029

Membros da Governança

Conselho de Administração

Nome	Cargo
Márcio José Peres	Presidente
Silvio Alexandre Scucuglia da Silva	Membro Efetivo
Rodrigo Fernandes Monteiro	Membro Efetivo
Leandro Feltran Barbieri	Membro Efetivo
Marco Antonio Baggio	Membro Suplente
João Luis Campos da Rocha Calisto	Membro Efetivo

Conselho Fiscal

Nome	Cargo
Marcelo Curti	Presidente
Edgard Raffaelli	Membro Efetivo
Fábio de Carvalho e Mello Curti	Membro Suplente
François Moreau	Membro Efetivo
Luís Antônio Esteves Noel	Membro Suplente

Diretoria Estatutária

Nome	Cargo
Silvio Alexandre Scucuglia da Silva	Diretor-Presidente, de Relações com Investidores e de Administração Financeira
Vitor Hugo Lazzareschi	Diretor Executivo
Renato José Baccili Castilho	Diretor Executivo
Rodrigo Teixeira Egreja	Diretor Executivo

Antônio dos Santos Entraut Junior

Contador - CRC PR-068461/O-1

Declaração da Diretoria

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, os membros da Diretoria da **RIO PARANAPANEMA ENERGIA S.A.** (“Companhia”), sociedade por ações de capital aberto, inscrita no CNPJ sob nº 02.998.301/0001-81, com sede na Rua Funchal, nº 418, 2º andar, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, declaram que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 30.09.2025; e

(ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU AUDITORES INDEPENDENTES LTDA.**, auditores independentes da Companhia, relativamente às demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 30.09.2025.

São Paulo, 04 de novembro de 2025.

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva // Vitor Hugo Lazzareschi

Diretor Presidente, de Relações com Investidores //

Diretor Comercial e Regulatório

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Administradores e Acionistas da
Rio Parapanema Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Rio Parapanema 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 nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Diretoria da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional 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 - CVM, 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 contábeis 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 contábeis 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 sobre as informações contábeis intermediárias

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 anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias anteriormente 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 Diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 (R1) - 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 os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 13 de novembro de 2025



DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8



Renato Vieira Lima
Contador
CRC nº 1 SP 257330/O-5