Conjunto Eólico Umburanas

INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Períodos findos em 30.09.2024 e 30.09.2023

ENGIE Brasil Energia S.A.

R. Paschoal Apóstolo Pitsica, 5064

Agronômica Florianópolis – SC | CEP 88025-255

CNPJ 02.474.103/0001-19 | NIRE 42 3 0002438-4

EGIE B3 LISTED NM | IBOVESPA B3 | IEE B3 | ITAG B3 | ISE B3 | ICO2 B3

GLOSSÁRIO

ACR: Ambiente de Contratação Regulada
ADR: *American Depositary Receipts*
AGO: Assembleia Geral Ordinária
ANA: Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico
Aneel: Agência Nacional de Energia Elétrica
ANP: Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis
APR: Ações Preferenciais Resgatáveis
B3: Brasil, Bolsa, Balcão
BA: Bônus de Adimplemento
BASA: Banco da Amazônia
BD: Benefício Definido
BNB: Banco do Nordeste do Brasil
BNDES: Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social
BNP: Banque Nationale de Paris
BSPS: Plano de Benefício Suplementar Proporcional Saldado
CARF: Conselho Administrativo de Recursos Fiscais
CCC: Conta Consumo de Combustíveis
CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CDE: Conta de Desenvolvimento Energético
CDI: Certificado de Depósito Interbancário
CDPQ: Caisse de Dépôt et Placement du Québec
COFINS: Contribuição para Financiamento da Seguridade Social
CPC: Comitê de Pronunciamentos Contábeis
CSLL: Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido
CSRF: Câmara Superior de Recursos Fiscais
CVM: Comissão de Valores Mobiliários
DI: Depósito Interbancário
EOL: Eólica
FGTS: Fundo de Garantia do Tempo de Serviço
GC: Gratificação de Confidencialidade
HFC: *Hedge* de Fluxo de Caixa
HSBC: Hong Kong and Shanghai Banking Corporation
IASB: *International Accounting Standards Board*
ICMS: Imposto sobre Operações relativas à Circulação de Mercadorias e sobre Prestações de Serviços de Transporte Interestadual e Intermunicipal e de Comunicação.
ICSD: Índice de Cobertura do Serviço da Dívida
IFRS: *International Financial Reporting Standards*
IGP-M: Índice Geral de Preços do Mercado
IPCA: Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo
IR: Imposto de Renda
ISSQN: Imposto Sobre Serviços de Qualquer Natureza
JCP: Juros sobre Capital Próprio
KM: Quilômetro
MUFG: Mitsubishi UFJ Financial Group
MW: Megawatt
MWm: Megawatt Médio
NDF: *Non-Deliverable Forward*
O&M: Operação e Manutenção
ONS: Operador Nacional do Sistema
ORA: Outros Resultados Abrangentes
P&D: Programa de Pesquisa e Desenvolvimento
PCH: Pequenas Central Hidrelétrica
PIS: Programa de Integração Social
PREVIG: Sociedade de Previdência Complementar
RAP: Receita Anual Permitida
RBO: Retorno da Bonificação pela Outorga
SPE: Sociedade de Propósito Específico
TJLP: Taxa de Juros de Longo Prazo
UBP: Uso de Bem Público
UHE: Hidrelétricas
V.M.: Variação Monetária

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023
(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	1.835.118	3.250.488	4.049.171	5.255.767
Contas a receber de clientes	4	592.676	521.099	1.102.718	1.132.836
Crédito de imposto de renda e contribuição social		251.182	186.570	307.581	249.839
Dividendos a receber		348.161	1.251.049	-	325.000
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	13	372	-	19.011	-
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	282.849	74.532
Depósitos vinculados	5	27.712	26.214	31.903	36.177
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	391.723	377.543
Ativo de contrato	7	-	-	621.288	615.096
Outros ativos circulantes	8	255.256	582.034	499.946	842.084
		3.310.477	**5.817.454**	**7.306.190**	**8.908.874**
Ativos não circulantes mantidos para venda		4.577	4.577	4.577	4.577
		3.315.054	**5.822.031**	**7.310.767**	**8.913.451**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	13	-	12.921	94	12.921
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	25.066	30.110
Depósitos vinculados	5	12.336	11.992	392.229	322.021
Depósitos judiciais		58.409	54.656	65.685	59.005
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	3.033.584	2.955.998
Ativo de contrato	7	-	-	6.553.658	6.214.341
Outros ativos não circulantes	8	633.985	206.108	815.081	348.381
		704.730	**285.677**	**10.885.397**	**9.942.777**
Investimentos	**9**	**21.111.820**	**14.334.273**	**1.294.167**	**2.713.065**
Imobilizado	**10**	**3.128.252**	**3.269.513**	**23.517.361**	**16.563.397**
Intangível	**11**	**2.098.318**	**2.161.811**	**5.253.264**	**4.091.783**
		27.043.120	**20.051.274**	**40.950.189**	**33.311.022**
TOTAL DO ATIVO		**30.358.174**	**25.873.305**	**48.260.956**	**42.224.473**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	12	315.670	161.705	1.212.137	828.865
Dividendos e juros sobre o capital próprio		954.731	411.443	1.005.406	411.578
Instrumentos de dívida	14	1.759.578	1.567.635	2.746.455	2.549.863
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	15	786.483	754.774	794.587	762.588
Obrigações fiscais e regulatórias		61.626	99.929	364.635	319.916
Obrigações trabalhistas		135.104	133.767	138.224	136.387
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	276.241	64.008
Provisões	17	5.531	950	5.823	951
Obrigações com benefícios de aposentadoria	16	37.242	34.127	37.242	34.127
Outros passivos circulantes	19	76.222	171.343	576.424	1.005.382
		4.132.187	**3.335.673**	**7.157.174**	**6.113.665**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Instrumentos de dívida	14	9.206.677	7.274.255	20.698.851	18.127.381
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	23.287	23.004
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	15	4.506.206	4.601.816	4.561.948	4.657.314
Provisões	17	207.585	223.773	589.954	507.607
Obrigações com benefícios de aposentadoria	16	354.042	366.076	354.042	366.076
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18	1.035.259	1.016.211	2.325.563	2.087.298
Outros passivos não circulantes	19	118.816	192.730	746.437	525.918
		15.428.585	**13.674.861**	**29.300.082**	**26.294.598**
TOTAL DO PASSIVO		**19.560.772**	**17.010.534**	**36.457.256**	**32.408.263**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	20	4.902.648	4.902.648	4.902.648	4.902.648
Reservas de capital	20	(176.543)	(176.543)	(176.543)	(176.543)
Reservas de lucros		3.953.569	3.950.408	3.953.569	3.950.408
Dividendos adicionais propostos		-	721.661	-	721.661
Ajustes de avaliação patrimonial	20	(197.022)	(535.403)	(197.022)	(535.403)
Lucros acumulados		2.314.750	-	2.314.750	-
		10.797.402	**8.862.771**	**10.797.402**	**8.862.771**
Participação de acionistas não controladores		-	-	1.006.298	953.439
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**10.797.402**	**8.862.771**	**11.803.700**	**9.816.210**
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**30.358.174**	**25.873.305**	**48.260.956**	**42.224.473**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

		Controladora				Consolidado			
		3º trimestre		Acumulado 9 meses		3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	Nota	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	21	**1.151.766**	**1.164.374**	**3.309.008**	**3.532.031**	**2.536.849**	**2.513.512**	**7.947.729**	**8.036.793**
CUSTOS OPERACIONAIS	22	**(780.889)**	**(484.329)**	**(1.718.675)**	**(1.362.760)**	**(1.233.285)**	**(1.194.657)**	**(3.437.101)**	**(3.506.038)**
LUCRO BRUTO		**370.877**	**680.045**	**1.590.333**	**2.169.271**	**1.303.564**	**1.318.855**	**4.510.628**	**4.530.755**
Receitas (despesas) operacionais									
Despesas com vendas	22	(13.712)	(14.151)	(35.974)	(37.081)	(15.879)	(13.795)	(43.146)	(42.066)
Despesas gerais e administrativas	22	(110.468)	(87.474)	(308.794)	(252.906)	(114.484)	(88.263)	(317.594)	(260.500)
Reversão (constituição) de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	9/10	-	-	-	1.205.158	-	(61.223)	30.957	1.139.892
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	9	(597)	-	1.336.133	-	(597)	-	1.336.133	-
Alienação de subsidiária	9	-	-	(9.180)	(1.250.666)	-	-	(9.180)	(1.289.063)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		1.999	(534)	(2.695)	(3.206)	27.937	(799)	(6.600)	(64.614)
		(122.778)	**(102.159)**	**979.490**	**(338.701)**	**(103.023)**	**(164.080)**	**990.570**	**(516.351)**
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	9	747.660	643.026	2.231.669	1.850.598	181.620	320.353	495.583	775.707
Amortização da mais valia	9	(515)	(542)	(1.546)	(2.025)	-	-	-	-
		747.145	**642.484**	**2.230.123**	**1.848.573**	**181.620**	**320.353**	**495.583**	**775.707**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**995.244**	**1.220.370**	**4.799.946**	**3.679.143**	**1.382.161**	**1.475.128**	**5.996.781**	**4.790.111**
Resultado financeiro									
Receitas financeiras	23	75.647	60.675	292.938	144.632	132.605	123.561	488.797	352.712
Despesas financeiras	23	(290.417)	(159.758)	(853.408)	(590.479)	(445.236)	(311.853)	(1.481.407)	(1.465.641)
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	23	(172.595)	(136.050)	(529.410)	(418.684)	(174.576)	(138.116)	(536.267)	(425.753)
		(387.365)	**(235.133)**	**(1.089.880)**	**(864.531)**	**(487.207)**	**(326.408)**	**(1.528.877)**	**(1.538.682)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**607.879**	**985.237**	**3.710.066**	**2.814.612**	**894.954**	**1.148.720**	**4.467.904**	**3.251.429**

Continua na próxima página

Continuação

	Nota	Controladora				Consolidado			
		3º trimestre		Acumulado 9 meses		3º trimestre		Acumulado 9 meses	
		2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Imposto de renda e contribuição social									
Corrente	18	16.250	-	(480.582)	-	(192.097)	(85.365)	(1.001.242)	(221.089)
Diferido	18	30.918	(117.958)	(19.048)	(332.923)	(45.059)	(196.715)	(253.565)	(548.833)
		47.168	**(117.958)**	**(499.630)**	**(332.923)**	**(237.156)**	**(282.080)**	**(1.254.807)**	**(769.922)**
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**655.047**	**867.279**	**3.210.436**	**2.481.689**	**657.798**	**866.640**	**3.213.097**	**2.481.507**
LUCRO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		655.047	867.279	3.210.436	2.481.689	655.047	867.279	3.210.436	2.481.689
Acionistas não controladores		-	-	-	-	2.751	(639)	2.661	(182)
		655.047	**867.279**	**3.210.436**	**2.481.689**	**657.798**	**866.640**	**3.213.097**	**2.481.507**
LUCRO POR AÇÃO BÁSICO E DILUÍDO - EM REAIS		**0,80283**	**1,06293**	**3,93471**	**3,04155**	**0,80283**	**1,06293**	**3,93471**	**3,04155**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

		Controladora				Consolidado			
		3º trimestre		Acumulado 9 meses		3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	Nota	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**655.047**	**867.279**	**3.210.436**	**2.481.689**	**657.798**	**866.640**	**3.213.097**	**2.481.507**
Outros resultados abrangentes que no futuro:									
- Não serão reclassificados para o resultado									
Benefício de aposentadoria									
Remensuração de obrigações com aposentadoria	16	-	-	-	(31.397)	-	-	-	(31.397)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18	-	-	-	10.674	-	-	-	10.674
		-	-	-	**(20.723)**	-	-	-	**(20.723)**
- Serão reclassificados para o resultado									
***Hedges* de fluxo de caixa**									
Ganhos (perdas) não realizados originados no período	13	-	-	-	-	21.452	51.243	360.796	(329.127)
Equivalência patrimonial dos efeitos acima		21.452	51.243	360.796	(329.127)	-	-	-	-
(Perdas) ganhos não realizados originados no período de controlada em conjunto	9	(11.547)	(57.750)	5.854	104.335	(11.547)	(57.750)	5.854	104.335
		9.905	**(6.507)**	**366.650**	**(224.792)**	**9.905**	**(6.507)**	**366.650**	**(224.792)**
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		**664.952**	**860.772**	**3.577.086**	**2.236.174**	**667.703**	**860.133**	**3.579.747**	**2.235.992**
RESULTADO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		664.952	860.772	3.577.086	2.236.174	664.952	860.772	3.577.086	2.236.174
Acionistas não controladores		-	-	-	-	2.751	(639)	2.661	(182)
		664.952	**860.772**	**3.577.086**	**2.236.174**	**667.703**	**860.133**	**3.579.747**	**2.235.992**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023

(Em milhares de reais)

				Reservas de lucros					Ajustes de avaliação patrimonial				
	Nota	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de incentivos fiscais	Reserva de retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	Patrimônio líquido dos acionistas da Companhia	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido consolidado
Saldos em 31.12.2022		**4.902.648**	**(156.743)**	**980.530**	**273.736**	**1.127.417**	**1.455.160**	**-**	**291.022**	**(437.248)**	**8.436.522**	**3.650**	**8.440.172**
Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária		-	(19.800)	-	-	-	-	-	-	-	**(19.800)**	-	**(19.800)**
Aporte de capital de acionistas minoritários		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	953.414	**953.414**
Dividendos adicionais		-	-	-	-	-	(1.455.160)	-	-	-	**(1.455.160)**	(1.340)	**(1.456.500)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	2.481.689	-	-	**2.481.689**	(182)	**2.481.507**
Remensuração de obrigações com aposentadoria	16	-	-	-	-	-	-	-	-	(20.723)	**(20.723)**	-	**(20.723)**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(329.127)	**(329.127)**	-	**(329.127)**
Participação em controlada em conjunto	9	-	-	-	-	-	-	-	-	104.335	**104.335**	-	**104.335**
Dividendos e JCP prescritos		-	-	-	-	-	-	6.295	-	-	**6.295**	-	**6.295**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	29.716	(29.716)	-	-	-	-
Dividendos intercalares		-	-	-	-	-	-	(767.200)	-	-	**(767.200)**	-	**(767.200)**
Saldos em 30.09.2023		**4.902.648**	**(176.543)**	**980.530**	**273.736**	**1.127.417**	**-**	**1.750.500**	**261.306**	**(682.763)**	**8.436.831**	**955.542**	**9.392.373**
Saldos em 31.12.2023		**4.902.648**	**(176.543)**	**980.530**	**282.471**	**2.687.407**	**721.661**	**-**	**251.492**	**(786.895)**	**8.862.771**	**953.439**	**9.816.210**
Participação dos acionistas não controladores em subsidiárias adquiridas	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51.531	**51.531**
Dividendos adicionais		-	-	-	-	-	(721.661)	-	-	-	**(721.661)**	(1.333)	**(722.994)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	3.210.436	-	-	**3.210.436**	2.661	**3.213.097**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	13	-	-	-	-	-	-	-	-	360.796	**360.796**	-	**360.796**
Participação em controlada em conjunto	9	-	-	-	-	-	-	-	-	5.854	**5.854**	-	**5.854**
Dividendos e JCP prescritos		-	-	-	-	-	-	12.013	-	-	**12.013**	-	**12.013**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	28.269	(28.269)	-	-	-	-
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	3.161	-	-	(3.161)	-	-	-	-	-
Dividendos intercalares		-	-	-	-	-	-	(932.807)	-	-	**(932.807)**	-	**(932.807)**
Saldos em 30.09.2024		**4.902.648**	**(176.543)**	**980.530**	**285.632**	**2.687.407**	**-**	**2.314.750**	**223.223**	**(420.245)**	**10.797.402**	**1.006.298**	**11.803.700**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	2024	2023	2024	2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		3.710.066	2.814.612	4.467.904	3.251.429
Conciliação do lucro com o caixa gerado nas operações:					
Resultado de participações societárias	9	(2.230.123)	(1.848.573)	(495.583)	(775.707)
Depreciação e amortização	10/11	318.190	314.954	783.324	690.923
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	9.f/10	-	(1.205.158)	(30.957)	(1.139.892)
Juros e variação monetária	23	761.996	534.774	1.330.952	1.353.425
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	23	529.410	418.684	536.267	425.753
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	9	(1.336.133)	-	(1.336.133)	-
Alienação de subsidiária	9	9.180	1.250.666	9.180	1.289.063
Repactuação do risco hidrológico	11.b.1	-	-	-	(239.297)
Remuneração de ativo financeiro de concessão	6	-	-	(364.952)	(359.375)
Remuneração de ativo de contrato	7	-	-	(679.251)	(633.611)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	7	-	-	(147.962)	(185.004)
Perdas por ineficiência na construção	7	-	-	9.159	16.457
Perdas não realizadas em operações de *trading*, líquidas	13	-	-	9.243	12.100
Outros		29.346	2.016	46.740	67.379
Lucro antes dos tributos ajustado		**1.791.932**	**2.281.975**	**4.137.931**	**3.773.643**
(Aumento) redução nos ativos					
Contas a receber de clientes		(70.777)	33.133	21.194	118.350
Crédito de imposto de renda e contribuição social		(64.612)	31.501	(69.642)	23.129
Depósitos vinculados e judiciais		15.663	23.201	18.667	17.136
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	273.186	264.225
Ativo de contrato	7	-	-	497.886	459.138
Outros ativos		(27.972)	(100.260)	21.648	(166.219)
(Redução) aumento nos passivos					
Fornecedores		142.098	(14.368)	(21.788)	(669)
Obrigações fiscais e regulatórias		(25.137)	1.735	(45.737)	(17.047)
Obrigações trabalhistas		1.337	(21.135)	1.837	(22.113)
Obrigações com benefícios de aposentadoria		(33.696)	(37.208)	(33.696)	(37.209)
Outros passivos		(9.728)	550	368.519	84.231
Caixa gerado pelas operações		**1.719.108**	**2.199.124**	**5.170.005**	**4.496.595**
Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de *hedge*	13/14	(384.135)	(440.261)	(969.297)	(830.147)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(517.456)	(102.154)	(906.721)	(313.133)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		**817.517**	**1.656.709**	**3.293.987**	**3.353.315**

Continua na próxima página

		Controladora		Consolidado	
		2024	2023	2024	2023
Atividades de investimento					
Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto		2.207.234	1.166.461	815.000	211.250
Aumento de capital em controladas	9	(6.950.430)	(846.501)	-	-
Redução de capital em controladas	9	-	66.510	-	-
Aquisição de subsidiárias	9	-	-	(2.361.046)	-
Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária adquirida	9	-	-	271.494	-
Recebimento pela alienação de participação societária em controlada em conjunto	9	2.766.468	-	2.766.468	-
Recebimento pela alienação de subsidiárias, líquido dos custos de venda		27.584	50.934	27.584	50.934
Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária alienada		-	-	(19.873)	-
Variação de caixa e equivalentes de caixa de subsidiária alienada		-	-	-	(107.999)
Aplicação no imobilizado e no intangível	10/11	(110.626)	(75.550)	(4.899.075)	(1.601.003)
Pagamento de obrigações vinculadas à aquisição de ativos	19	-	-	(84.904)	(2.075)
Pagamento de parcelas de concessões (Uso de Bem Público)	15	(593.311)	(226.959)	(599.634)	(233.049)
Outros		(717)	(706)	(714)	(706)
Caixa líquido das atividades de investimento		**(2.653.798)**	**134.189**	**(4.084.700)**	**(1.682.648)**
Atividades de financiamento					
Ingresso de instrumentos de dívida	14	2.732.755	687.211	2.503.760	1.003.676
Pagamento de instrumentos de dívida, líquido de *hedge*	13/14	(1.179.806)	(644.550)	(1.788.706)	(1.129.247)
Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio, líquido de imposto de renda		(1.132.521)	(1.615.513)	(1.134.002)	(1.617.159)
Depósitos vinculados ao serviço da dívida		483	1.228	3.065	(31.887)
Aporte de capital de acionistas minoritários, líquido dos custos de emissão	9.g	-	-	-	953.314
Caixa líquido das atividades de financiamento		**420.911**	**(1.571.624)**	**(415.883)**	**(821.303)**
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa		**(1.415.370)**	**219.274**	**(1.206.596)**	**849.364**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa					
Saldo inicial	3	3.250.488	321.005	5.255.767	2.235.887
Saldo final	3	1.835.118	540.279	4.049.171	3.085.251
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa		**(1.415.370)**	**219.274**	**(1.206.596)**	**849.364**

As informações adicionais sobre as transações que não afetam o caixa e equivalentes de caixa estão apresentadas na Nota 28 – Informações complementares ao fluxo de caixa.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receita operacional bruta	3.672.493	3.914.930	7.414.423	7.569.510
Remuneração de ativo de contrato	-	-	679.251	633.611
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	364.952	359.375
Receita de construção de geração	-	-	4.918.113	1.661.202
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	147.962	185.004
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	1.336.133	-	1.336.133	-
Alienação de subsidiária	(9.180)	(1.250.666)	(9.180)	(1.289.063)
Outras despesas operacionais, líquidas	(2.695)	(3.206)	(6.600)	(64.614)
	4.996.751	**2.661.058**	**14.845.054**	**9.055.025**
(-) Insumos				
Compras de energia	(657.953)	(373.485)	(1.117.158)	(1.474.290)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	(332.624)	(328.440)	(524.575)	(500.696)
Materiais e serviços de terceiros	(197.466)	(159.814)	(455.332)	(409.771)
Seguros	(34.385)	(25.209)	(86.883)	(63.439)
Transações no mercado de energia de curto prazo	(17.123)	(75.002)	(53.808)	(161.036)
Combustíveis para a produção de energia	-	-	-	(66.032)
Custos com construção de usinas	-	-	(4.623.041)	(1.486.500)
Custos com construção de infraestrutura de transmissão	-	-	(145.906)	(196.062)
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	-	1.205.158	30.957	1.139.892
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	239.297
Outros	(47.890)	(51.964)	(70.392)	(65.481)
	(1.287.441)	**191.244**	**(7.046.138)**	**(3.044.118)**
VALOR ADICIONADO BRUTO	**3.709.310**	**2.852.302**	**7.798.916**	**6.010.907**
Depreciação e amortização	(318.190)	(314.954)	(783.324)	(690.923)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	**3.391.120**	**2.537.348**	**7.015.592**	**5.319.984**
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Receitas financeiras	292.938	144.632	488.797	352.712
Resultado de participações societárias	2.230.123	1.848.573	495.583	775.707
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	**5.914.181**	**4.530.553**	**7.999.972**	**6.448.403**

Continua na próxima página

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO

	Controladora				Consolidado			
	2024	%	2023	%	2024	%	2023	%
Remuneração:								
Do trabalho								
Remuneração e encargos	174.513	2,9	142.678	3,2	197.911	2,6	171.613	2,7
Benefícios	46.152	0,8	42.824	0,9	52.491	0,7	51.555	0,8
Participação nos resultados	26.780	0,5	23.709	0,5	30.563	0,4	27.976	0,4
FGTS	11.787	0,2	10.891	0,3	13.281	0,2	13.540	0,2
	259.232	**4,4**	**220.102**	**4,9**	**294.246**	**3,9**	**264.684**	**4,1**
Do governo								
Impostos federais	865.951	14,5	686.701	15,2	1.919.464	24,0	1.457.773	22,6
Impostos estaduais	15.518	0,3	8.527	0,2	16.538	0,2	10.016	0,2
Impostos municipais	3.117	0,1	3.122	0,1	3.155	-	4.043	0,1
Encargos setoriais	177.548	3,0	124.721	2,8	232.372	2,9	167.899	2,6
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	529.410	9,0	418.684	9,2	536.267	6,7	425.753	6,6
	1.591.544	**26,9**	**1.241.755**	**27,5**	**2.707.796**	**33,8**	**2.065.484**	**32,1**
Do capital de terceiros								
Juros e variações monetárias	832.117	14,1	572.519	12,6	1.395.602	17,4	1.383.499	21,5
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	-	-	295.072	3,7	174.702	2,7
Aluguéis	1.981	-	499	-	16.129	0,2	8.100	0,1
Outras despesas financeiras	18.871	0,3	13.989	0,3	78.030	1,0	70.427	1,1
	852.969	**14,4**	**587.007**	**12,9**	**1.784.833**	**22,3**	**1.636.728**	**25,4**
Do capital próprio								
Reserva de incentivos fiscais	3.161	0,1	-	-	3.161	-	-	-
Dividendos	932.807	15,8	767.200	16,9	932.807	11,7	767.200	11,9
Realização do custo atribuído	(28.269)	(0,5)	(29.716)	(0,7)	(28.269)	(0,4)	(29.716)	(0,5)
Dividendos e JCP prescritos	(12.013)	(0,2)	(6.295)	(0,1)	(12.013)	(0,2)	(6.295)	(0,1)
Acionista não controladores	-	-	-	-	2.661	-	(182)	-
Lucro líquido do período	2.314.750	39,1	1.750.500	38,6	2.314.750	28,9	1.750.500	27,1
	3.210.436	**54,3**	**2.481.689**	**54,7**	**3.213.097**	**40,0**	**2.481.507**	**38,4**
	5.914.181	**100,0**	**4.530.553**	**100,0**	**7.999.972**	**100,0**	**6.448.403**	**100,0**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Resultado por segmento – 3T24 X 3T23 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração[1]	Transmissão	*Trading*	Transporte de Gás	Consolidado
3T24					
Receita operacional líquida	2.168	291	78	-	2.537
Custos operacionais	(1.063)	(92)	(79)	-	(1.234)
Lucro (prejuízo) bruto	**1.105**	**199**	**(1)**	**-**	**1.303**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(122)	(7)	(1)	-	(130)
Outras receitas operacionais, líquidas	3	25	-	-	28
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	(1)	(1)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	182	182
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**986**	**217**	**(2)**	**181**	**1.382**
3T23					
Receita operacional líquida	2.161	239	114	-	2.514
Custos operacionais	(1.048)	(34)	(113)	-	(1.195)
Lucro bruto	**1.113**	**205**	**1**	**-**	**1.319**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(97)	(4)	(1)	-	(102)
Outras despesas operacionais, líquidas	(1)	-	-	-	(1)
Impairment	(61)	-	-	-	(61)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	320	320
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**954**	**201**	**-**	**320**	**1.475**
Variação					
Receita operacional líquida	7	52	(36)	-	23
Custos operacionais	(15)	(58)	34	-	(39)
Lucro (prejuízo) bruto	**(8)**	**(6)**	**(2)**	**-**	**(16)**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(25)	(3)	-	-	(28)
Outras receitas operacionais, líquidas	4	25	-	-	29
Impairment	61	-	-	-	61
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	(1)	(1)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	(138)	(138)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**32**	**16**	**(2)**	**(139)**	**(93)**

[1] Geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia ("Geração").

O resultado financeiro da Companhia não é alocado por segmento, pois a Administração realiza a gestão do fluxo de caixa de forma consolidada e corporativa.

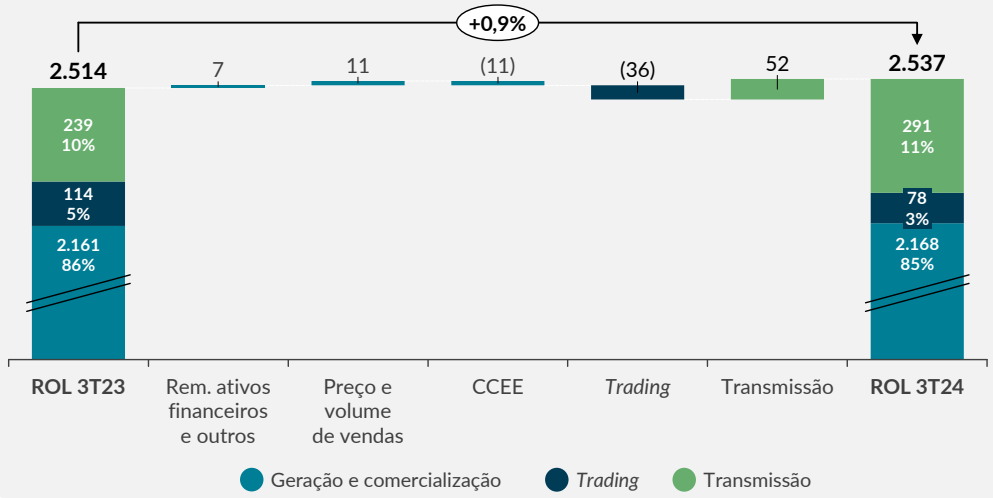
Receita Operacional Líquida

Receita por segmento – 3T24 X 3T23 (em R$ milhões)

	Energia elétrica			
	Geração	Transmissão	*Trading*	Consolidado
3T24				
Distribuidoras de energia elétrica	974	-	-	974
Consumidores livres	726	-	-	726
Remuneração dos ativos de concessão	109	204	-	313
Comercializadoras de energia elétrica	232	-	-	232
Operações de *trading* de energia	-	-	77	77
Transações no mercado de curto prazo	75	-	1	76
Receita de construção	-	66	-	66
Receita de serviços prestados	39	21	-	60
Outras receitas	13	-	-	13
Receita operacional líquida	**2.168**	**291**	**78**	**2.537**
3T23				
Distribuidoras de energia elétrica	901	-	-	901
Consumidores livres	831	-	-	831
Remuneração dos ativos de concessão	105	213	-	318
Comercializadoras de energia elétrica	189	-	-	189
Operações de *trading* de energia	-	-	114	114
Transações no mercado de curto prazo	86	-	-	86
Receita de construção	-	6	-	6
Receita de serviços prestados	37	20	-	57
Outras receitas	12	-	-	12
Receita operacional líquida	**2.161**	**239**	**114**	**2.514**
Variação				
Distribuidoras de energia elétrica	73	-	-	73
Consumidores livres	(105)	-	-	(105)
Remuneração dos ativos de concessão	4	(9)	-	(5)
Comercializadoras de energia elétrica	43	-	-	43
Operações de *trading* de energia	-	-	(37)	(37)
Transações no mercado de curto prazo	(11)	-	1	(10)
Receita de construção	-	60	-	60
Receita de serviços prestados	2	1	-	3
Outras receitas	1	-	-	1
Receita operacional líquida	**7**	**52**	**(36)**	**23**

No 3T24, a receita operacional líquida aumentou 0,9% (R$ 23 milhões) quando comparada ao 3T23, passando de R$ 2.514 milhões para **R$ 2.537 milhões**.

Receita Operacional Líquida por Segmento
R$ milhões



Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

- *Geração e Venda de Energia do Portfólio*

Preço Médio Líquido de Venda e Volume de Vendas

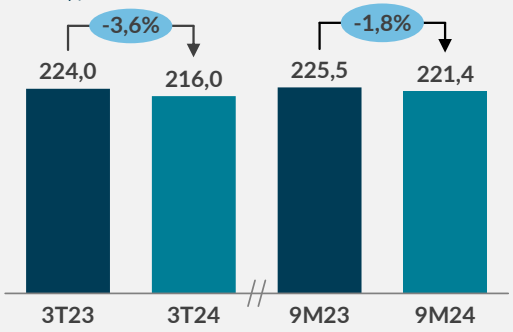
O preço médio de venda de energia, líquido dos encargos sobre a receita e operações de *trading*, foi de **R$ 215,96/MWh no 3T24. Esse valor foi 3,6% inferior** ao do 3T23, que foi de R$ 223,97/MWh. Desconsiderando o impacto dos ressarcimentos nos trimestres, o preço médio líquido de venda de energia passou de R$ 228,84/MWh no 3T23 para **R$ 226,92/MWh no 3T24,** redução de 0,8%. O ressarcimento é causado pela entrega de energia eólica e solar em quantidades inferiores às firmadas nos contratos no ambiente regulado com as distribuidoras.

A redução do preço entre os períodos em análise foi motivada, substancialmente, (i) pela melhora no cenário hidrológico ocorrida nos últimos anos, combinada com o aumento de oferta de energias renováveis, a qual impacta no decréscimo dos preços de energia do mercado livre, composto pelos Consumidores Livres e Comercializadoras. Adicionalmente, não foram realizadas operações significativas após a piora do cenário hidrológico ocorrido desde o início de 2024, com reflexo no 3T24, dada a alta contratação do portfólio; e (ii) pelo acréscimo dos ressarcimentos anteriormente citados; parcialmente atenuada pela (iii) aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol ("Conjuntos Fotovoltaicos"), ativos com energia contratada a preços superiores à média do restante do portfólio da Companhia; e (iv) atualização monetária dos contratos de longo prazo vigentes.

A quantidade de energia vendida em contratos, líquida de operações de *trading*, passou de 8.574 GWh (3.883 MW médios) no 3T23 para **8.942 GWh (4.050 MW médios) no 3T24**, um acréscimo de 368 GWh (167 MW médios), ou 4,3%, entre os períodos comparados. O aumento na quantidade de energia vendida, foi motivado, substancialmente, pelo acréscimo do volume de venda às distribuidoras, em decorrência da aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos, e pelo aumento de venda no ambiente livre, ocasionado pelo acréscimo da capacidade instalada própria entre os períodos analisados.

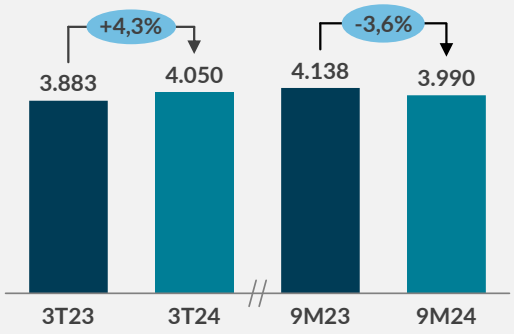
O aumento no volume de vendas e a redução nos preços médios de venda, ocasionaram, em conjunto, acréscimo de R$ 11 milhões, entre os trimestres, na receita operacional líquida da Companhia.

Preço Médio Líquido de Vendas[1]
R$/MWh



[1] Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

Volume de Vendas[2]
MW médios



[2] Líquido de operações de *trading*.

- **Receita de Venda de Energia Elétrica**

  - Distribuidoras:

A receita de venda a distribuidoras alcançou R$ 974 milhões no 3T24, R$ 73 milhões (8,1%) superior aos R$ 901 milhões auferidos no 3T23. A variação foi ocasionada pelos seguintes efeitos: (i) acréscimo de R$ 87 milhões em razão do aumento de 312 GWh (142 MW médios) na quantidade vendida; e atenuado pela (ii) redução de R$ 14 milhões com o decréscimo de 1,6% no preço médio líquido de vendas.

O aumento no volume de vendas entre os trimestres comparados decorre, principalmente, da aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos somada à sazonalização das vendas.

A redução do preço médio líquido de vendas, entre os trimestres em análise, foi motivada, principalmente, (i) pelo acréscimo dos ressarcimentos anteriormente citados; atenuada pela (ii) aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos, ativos com energia contratada a preços superiores às demais receitas no Ambiente Regulado; e (iii) atualização monetária dos preços de venda nos períodos em comparação.

Desconsiderando o impacto dos ressarcimentos anteriormente citados, o preço médio líquido de vendas das distribuidoras aumentou 3,5% entre os trimestres.

  - Consumidores Livres:

A receita de venda a consumidores livres reduziu R$ 105 milhões (12,6%) entre os trimestres em análise, passando de R$ 831 milhões no 3T23 para **R$ 726 milhões no 3T24**. A variação resulta da redução de 361 GWh (164 MW médios) no volume de energia vendida (R$ 70 milhões) e pelo decréscimo de 4,5% no preço médio líquido de vendas para essa classe de clientes (R$ 35 milhões). A variação na quantidade de energia vendida é consequência, substancialmente, dos seguintes fatores: (i) do encerramento de contratos; (ii) do direcionamento de volumes para comercializadoras; e (iii) da mudança de classe de comercialização de clientes já existentes no portfólio da Companhia de Consumidores Livres para Comercializadoras, em virtude das vantagens existentes para o seu grupo econômico. Já a redução no preço médio líquido de vendas, foi motivada principalmente, pelo decréscimo dos preços de energia do mercado livre, ocasionado pela melhora no cenário hidrológico, conforme explicado anteriormente, combinada com o aumento de oferta de energias renováveis ocorrido nos últimos anos, fatores atenuados pela atualização monetária dos contratos vigentes.

  - Comercializadoras:

No 3T24, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 232 milhões, R$ 43 milhões (22,8%) superior à receita auferida no 3T23, que foi de R$ 189 milhões. A variação é justificada pela combinação do aumento de 417 GWh (189 MW médios) no volume de energia vendida (R$ 62 milhões) atenuada pelo decréscimo de 10,3% no preço médio líquido de vendas (R$ 19 milhões).

O aumento da quantidade entre os trimestres analisados decorre, principalmente, da entrada em vigor de novos contratos firmados, pela aquisição do Conjunto Fotovoltaico Lar do Sol e da já mencionada mudança de classe de classificação de Consumidores Livres para Comercializadoras. A redução no preço médio líquido de vendas observada no 3T24 se deve, basicamente, pelo decréscimo dos preços de energia do mercado livre, tal qual ocorrido nas transações com Consumidores Livres. Esta redução foi ligeiramente atenuada pela atualização monetária dos contratos vigentes.


Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra (MT)

- **Transações no Mercado de Energia de Curto Prazo**

No 3T24, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de **R$ 75 milhões**, enquanto no 3T23 foi de R$ 86 milhões, o que representa um **decréscimo de R$ 11 milhões (12,8%)** entre os trimestres comparados. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em “Detalhamento das operações de curto prazo”.

- **Remuneração dos Ativos Financeiros de Concessões**

Os ativos financeiros de concessões representam o valor presente dos fluxos de caixa futuros da parcela da energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR) das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, equivalente a 70% da garantia física destas usinas. Esses ativos são remunerados pela taxa interna de retorno e pela variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA).

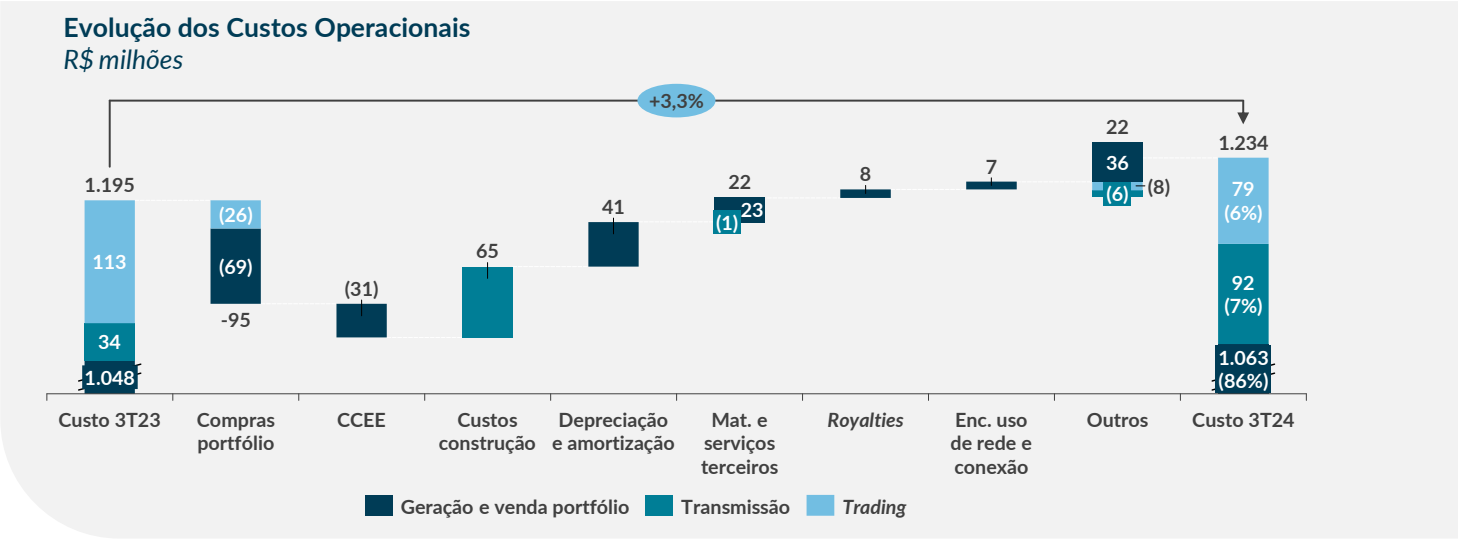
A remuneração dos ativos financeiros de concessões passou de R$ 105 milhões, no 3T23, para **R$ 109 milhões no 3T24, acréscimo de R$ 4 milhões (3,8%)**. A variação foi motivada, substancialmente, pela elevação do saldo médio do ativo e pelo aumento do IPCA entre os períodos em comparação.

Custos Operacionais

Custos por segmento – 3T24 x 3T23 (em R$ milhões)

	Energia elétrica			
	Geração	Transmissão	*Trading*	Consolidado
3T24				
Compras de energia	315	-	83	398
Depreciação e amortização	260	3	-	263
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	176	-	-	176
Materiais e serviços de terceiros	109	12	-	121
Custos de construção	-	71	-	71
Pessoal	62	3	-	65
Royalties	58	-	-	58
Seguros	30	1	-	31
Transações no mercado de curto prazo	16	-	-	16
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	(4)	(4)
Outros custos operacionais, líquidos	37	2	-	39
Custos operacionais	**1.063**	**92**	**79**	**1.234**
3T23				
Compras de energia	384	-	109	493
Depreciação e amortização	219	3	-	222
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	169	-	-	169
Materiais e serviços de terceiros	86	13	-	99
Custos de construção	-	6	-	6
Pessoal	54	3	-	57
Royalties	50	-	-	50
Seguros	23	-	-	23
Transações no mercado de curto prazo	47	-	-	47
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	4	4
Outros custos operacionais, líquidos	16	9	-	25
Custos operacionais	**1.048**	**34**	**113**	**1.195**
Variação				
Compras de energia	(69)	-	(26)	(95)
Depreciação e amortização	41	-	-	41
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	7	-	-	7
Materiais e serviços de terceiros	23	(1)	-	22
Custos de construção	-	65	-	65
Pessoal	8	-	-	8
Royalties	8	-	-	8
Seguros	7	1	-	8
Transações no mercado de curto prazo	(31)	-	-	(31)
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	(8)	(8)
Outros custos operacionais, líquidos	21	(7)	-	14
Custos operacionais	**15**	**58**	**(34)**	**39**

Os custos operacionais aumentaram em R$ 39 milhões (3,3%) entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.195 milhões no 3T23 para **R$ 1.234 milhões no 3T24**. Esta variação foi reflexo da combinação dos seguintes fatores: (i) acréscimo de R$ 58 milhões (170,6%) nos custos do segmento de transmissão, principalmente pelo aumento dos custos de construção dos Sistemas de Transmissão Gavião Real e Asa Branca; (ii) aumento de R$ 15 milhões (1,4%) nos custos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia; e (iii) queda de R$ 34 milhões (30,1%) nos custos de operações de *trading* de energia.



As variações do segmento de geração e venda de energia do portfólio decorreram, essencialmente, do comportamento dos principais componentes a seguir:

Comentários sobre as Variações dos Custos Operacionais

Geração e Venda de Energia do Portfólio

- **Compras de energia:** entre o 3T23 e o 3T24 houve redução de R$ 69 milhões (18,0%) nas compras de energia, substancialmente motivada pela combinação das reduções de 11,2% no preço médio líquido de compras de energia (R$ 39 milhões) e 169 GWh (77 MW médios) na quantidade de energia comprada (R$ 30 milhões). Os decréscimos dos volumes decorrem da gestão de portfólio da Companhia, que contou com aumento da capacidade instalada própria nos últimos anos, e por sua vez, reduziu a necessidade de compras de energia de terceiros entre os períodos analisados. Já a variação dos preços médios de compras reflete a melhoria no cenário hidrológico nos momentos de contratação, conforme anteriormente mencionado, combinado com o aumento de oferta de energias renováveis ocorrido nos últimos anos, fatores que pressionaram negativamente os preços de energia do mercado livre.

- **Depreciação e amortização:** aumento de R$ 41 milhões (18,7%) entre os trimestres em análise. A variação decorre, principalmente, da aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos e pela entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Santo Agostinho a partir de março de 2023.

- **Transações no mercado de energia de curto prazo:** os custos com essas transações foram inferiores em R$ 31 milhões (66,0%) entre os trimestres em análise. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em "Detalhamento das operações de curto prazo".

- **Materiais e serviços de terceiros:** incremento de R$ 23 milhões (26,7%) no 3T24 quando comparado ao 3T23, em decorrência, principalmente, dos seguintes fatores: (i) reparos e manutenções nos parques eólicos da Companhia; (ii) aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos; e (iii) entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Santo Agostinho.

- **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (*Royalties*):** elevação de R$ 8 milhões (16,0%) entre os trimestres comparados em decorrência, basicamente, da maior geração das usinas hidrelétricas durante o 3T24 quando comparado com o 3T23 e pelo reajuste anual.

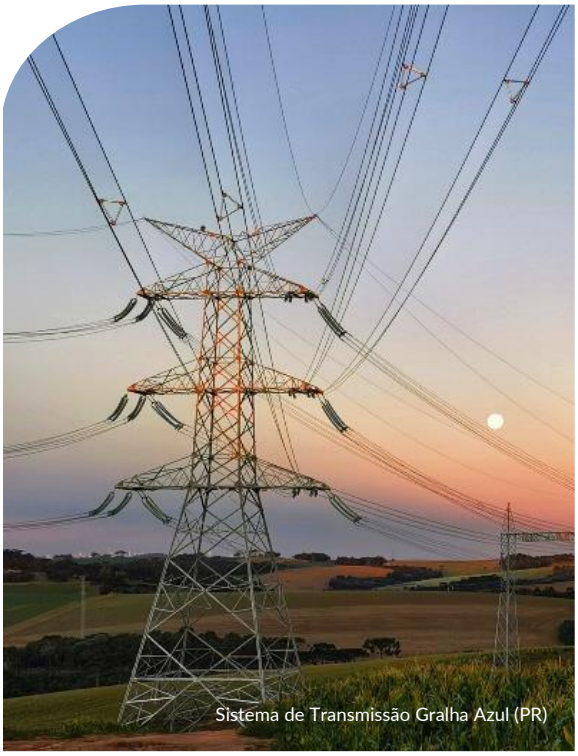
- **Encargos de uso da rede elétrica e conexão:** acréscimo de R$ 7 milhões (4,1%) entre os trimestres analisados, resultante, substancialmente, (i) da aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos; (ii) pela entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Santo Agostinho; e (iii) do reajuste anual das tarifas de transmissão e distribuição.

- **Outros custos operacionais, líquidos:** o aumento de R$ 21 milhões decorre principalmente do reconhecimento no 3T24 de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa.

Os demais custos deste segmento não apresentaram variações relevantes entre os trimestres em análise.

Resultado Operacional do Segmento de Transmissão de Energia

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação de infraestrutura relacionada à concessão dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul, Novo Estado, Gavião Real e Asa Branca, e está exposta aos riscos e benefícios dessas construções. Desta forma, com base nas práticas contábeis vigentes, a Companhia reconhece receita de implementação de infraestrutura de transmissão, ao longo da implantação, em montante correspondente aos custos de construção adicionados de uma margem bruta na prestação de serviços de construção. Os gastos incorridos na construção estão reconhecidos no custo da infraestrutura de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) é recebida a partir da entrada em operação comercial do Sistema de Transmissão. Dessa forma, só há entrada de recursos advindos da atividade operacional a partir deste momento. Os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado entraram em operação comercial integral em 19 e 27 de fevereiro de 2023, respectivamente. Adicionalmente, em 8 de julho de 2024, a Companhia finalizou a implantação do projeto Gavião Real Transmissora de Energia com a energização completa de sua subestação, conforme consta nos Termos de Liberação (TLD) emitidos pelo Operador Nacional do Sistema (ONS) em 12 de julho de 2024.


Sistema de Transmissão Gralha Azul (PR)

O resultado bruto do segmento de transmissão de energia atingiu R$ 199 milhões no 3T24, redução de R$ 6 milhões (2,9%), em relação ao mesmo trimestre de 2023, cujo valor foi de R$ 205 milhões. As variações decorrem, substancialmente, (i) do decréscimo de R$ 9 milhões (4,2%) na remuneração dos ativos de concessão, ocasionado, especialmente, pela redução do saldo nominal devido à realização via RAP, atenuado pelo aumento dos índices inflacionários nos trimestres comparados; (ii) do efeito negativo de R$ 5 milhões (100,0%) na variação do resultado líquido das receitas e custos de construção, decorrentes do registro de perdas por ineficiência no 3T24; atenuadas pela (iii) redução de R$ 7 milhões (77,8%) nos demais custos entre os trimestres.

Adicionalmente, no 3T24, houve o reconhecimento no grupo de outras despesas operacionais do montante de R$ 25 milhões com efeito positivo no resultado em contrapartida do ativo de contrato. Este resultado tem como base, principalmente, a expectativa de revisão da estrutura de investimentos realizados e a taxa de remuneração de capital, resultando em modificações nos valores das RAP futuras. Em função da revisão, o saldo do ativo contratual foi ajustado para considerar o novo fluxo financeiro.

O valor de RAP, líquida de PIS e Cofins, recebida no 3T24 foi de R$ 189 milhões, (R$ 194 milhões no 3T23), sendo R$ 168 milhões (R$ 174 milhões no 3T23) correspondentes à amortização do ativo de contrato, registrada em contrapartida do ativo de contrato, e R$ 21 milhões (R$ 20 milhões no 3T23) relativos à receita de serviços prestados de O&M. Ressaltamos que a redução da RAP entre os trimestres decorre, principalmente, da redução na RAP ocasionada pela Revisão Tarifária Periódica (RTP) de 2023.

Abaixo a composição do Ebitda regulatório de transmissão:

(em R$ milhões)	3T24	3T23	Var. (R$)
RAP, líquida de PIS e Cofins	189	194	(5)
Custos operacionais	(18)	(25)	7
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(7)	(4)	(3)
Ebitda regulatório de transmissão	**164**	**165**	**(1)**

Resultado Operacional do Segmento de *Trading* de Energia

A Companhia atua no mercado de *trading* de energia, a fim de auferir resultados por meio da variação de preços de energia, dentro de limites de risco pré-estabelecidos. As operações de *trading* de energia são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem à definição de instrumentos financeiros por valor justo, devido principalmente ao fato de que não há compromisso de realizar o fechamento das operações de compra e de venda, havendo flexibilidade para gerenciar os contratos para obtenção de resultados por variações de preços no mercado.

O lucro bruto entre os trimestres em análise reduziu R$ 2 milhões, passando de R$ 1 milhão de lucro no 3T23 para R$ 1 milhão de prejuízo no 3T24, motivado pelos seguintes eventos: (i) redução de R$ 10 milhões no resultado das transações de compra e venda de energia; e (ii) variação com impacto positivo de R$ 8 milhões oriundo da marcação a mercado das transações de fornecimento futuro, na comparação entre os períodos — diferença entre os preços contratados e os de mercado.

Detalhamento das Operações de Curto Prazo

Operações de curto prazo são definidas como compra e venda de energia cujo objetivo principal é a gestão da exposição da Companhia na CCEE. O preço da energia nessas operações tem como característica o vínculo com o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O presente item engloba também as transações na CCEE, dado o caráter volátil e sazonal, portanto, de curto prazo, dos resultados advindos da contabilização na CCEE. Adicionalmente, as exposições positivas ou negativas são liquidadas ao PLD, à semelhança das operações de curto prazo descritas acima.

Sobre as transações na CCEE, os diversos lançamentos credores ou devedores realizados mensalmente na conta de um agente da CCEE são sintetizados numa fatura única (a receber ou a pagar), exigindo, portanto, seu registro na rubrica de receita ou de despesa. Cumpre ressaltar que, em razão de ajustes na estratégia de gerenciamento de portfólio da Companhia, vem se verificando mudança no perfil das faturas mencionadas. Tal alternância dificulta a comparação direta dos elementos que compõem cada fatura dos períodos em análise, sendo esse o motivo para a criação deste tópico. Assim, permite analisar oscilações dos principais elementos, apesar de terem sido alocados ora na receita, ora na despesa, conforme a natureza credora ou devedora da fatura à qual estão vinculados.

Genericamente, esses elementos são receitas ou despesas provenientes, por exemplo, (i) da aplicação do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); (ii) do Fator de Ajuste da Energia Assegurada (GSF — *Generation Scaling Factor*), que ocorre quando a geração das usinas que integram o MRE, em relação à energia alocada, é menor ou maior (Energia Secundária); (iii) do chamado "risco de submercado"; (iv) do despacho motivado pela Curva de Aversão ao Risco (CAR); (v) da aplicação dos Encargos de Serviço do Sistema (ESS), que resultam do despacho fora da ordem de mérito de usinas termelétricas; e (vi) naturalmente, da exposição (posição vendida ou comprada de energia na contabilização mensal), que será liquidada ao valor do PLD.

Resultado Líquido das Operações de Curto Prazo – (em R$ milhões)

	Geração	*Trading*	Consolidado
3T24			
Receita operacional líquida	75	1	76
Custos operacionais	(16)	-	(16)
Resultado líquido	**59**	**1**	**60**
3T23			
Receita operacional líquida	86	-	86
Custos operacionais	(47)	-	(47)
Resultado líquido	**39**	**-**	**39**
Variação			
Receita operacional líquida	(11)	1	(10)
Custos operacionais	31	-	31
Resultado líquido	**20**	**1**	**21**

No 3T24 e no 3T23, **os resultados líquidos** (diferença entre receitas e custos — deduzidos dos tributos) decorrentes de transações de curto prazo — em especial as realizadas no âmbito da CCEE — **foram positivos em R$ 60 milhões** e R$ 39 milhões, respectivamente. O montante representa **aumento de R$ 21 milhões entre os períodos comparados**, sendo acréscimo de R$ 20 milhões no resultado das transações no segmento de geração e venda de energia do portfólio e aumento de R$ 1 milhão no resultado das transações de *trading* de energia.

Essas variações foram consequência, fundamentalmente, da combinação dos efeitos positivos: (i) apesar da redução da geração hidrelétrica das usinas participantes do MRE, a Companhia apresentou aumento de geração hidrelétrica das usinas de seu portfólio entre os períodos, ocasionando uma participação maior no MRE e consequente efeito positivo, por meio de incremento de recebimento de receita de TEO (Tarifas de Energia de Otimização); e (ii) impacto positivo no resultado da energia livre, principalmente, pelo aumento do PLD nos trimestres em questão. Os efeitos positivos foram atenuados pelo impacto negativo em virtude da redução do Fator de Ajuste do MRE (GSF), tendo em vista a alocação de garantia física e a geração das usinas participantes.

Em dezembro de 2023, a Aneel estabeleceu os limites máximo e mínimo do PLD para o ano de 2024 em R$ 716,80/MWh e R$ 61,07/MWh, respectivamente. A tabela a seguir apresenta os valores médios do PLD para os submercados nos quais a Companhia atua, por MWh.

PLD médio em R$/MWh	3T24	3T23	Var. (%)
Sul	171,21	72,82	135,1%
Sudeste/Centro-Oeste	171,15	72,82	135,0%
Nordeste	143,80	72,82	97,5%

Despesas com vendas, gerais e administrativas

A Companhia apresentou acréscimo nas despesas com vendas, gerais e administrativas, no montante de R$ 28 milhões (27,5%) entre o 3T24 e o 3T23. As variações nos trimestres analisados, decorrem, principalmente, do acréscimo no segmento de geração, no montante de R$ 25 milhões, o qual foi impactado, substancialmente: (i) pelos custos de aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos, com a contratação de serviços de assessoria; (ii) pelo aumento nas despesas com pessoal, em decorrência do reajuste anual da remuneração e benefícios dos colaboradores e das contratações entre os trimestres; e (iii) pelo aumento dos serviços gerais de informática.

Alienação de participação societária em controlada em conjunto

Durante o 3T24, a Companhia reconheceu o montante de R$ 1 milhão referente aos custos de alienação de participação societária em controlada em conjunto - TAG.

Provisão para Redução ao Valor Recuperável (*Impairment*)

Durante o 3T23, a Companhia reconheceu uma provisão adicional no montante de R$ 61 milhões, referente ao sinistro ocorrido no Conjunto Fotovoltaico Paracatu em decorrência de vento forte na região do município de Paracatu (MG), no dia 02 de abril de 2023.

Resultado de Equivalência Patrimonial – Transporte de Gás

Em 30 de setembro de 2024, a Companhia detinha 17,5% de participação societária direta na TAG, já em 30 de setembro de 2023 a Companhia detinha 32,5% das ações.

O resultado de equivalência patrimonial da TAG dos trimestres em análise é composto pelos seguintes itens:

	3T24		3T23	
Demonstração dos resultados (em R$ milhões)	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Receita operacional líquida	2.209	387	2.372	771
Custos dos serviços prestados	(425)	(74)	(637)	(207)
Lucro bruto	**1.784**	**313**	**1.735**	**564**
Despesas gerais e administrativas	(46)	(8)	(6)	(2)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.738**	**305**	**1.729**	**562**
Resultado financeiro	(475)	(83)	(219)	(71)
Lucro antes dos impostos	**1.263**	**222**	**1.510**	**491**
Imposto de renda e contribuição social	(225)	(40)	(525)	(171)
Lucro líquido da TAG	**1.038**	**182**	**985**	**320**

Até 9 de janeiro de 2024 a ENGIE Brasil Energia detinha 32,5% das ações de TAG e a partir do dia 10 de janeiro de 2024 passou a deter 17,5% das ações.

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda da TAG, apresentamos a tabela abaixo:

	3T24		3T23	
Ebitda (em R$ milhões)	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.738**	**305**	**1.729**	**562**
Depreciação e amortização	167	29	170	55
Amortização da mais valia	(10)	(2)	148	48
Ebitda[1]	**1.895**	**332**	**2.047**	**665**
Margem Ebitda	**85,8%**		**86,3%**	

[1] Conforme as orientações estabelecidas na Resolução CVM nº 156 (RCVM 156) e Ofício-Circular CVM/SNC/SEP nº 01/2023, de 23 de junho de 2022 e 13 de fevereiro de 2022, respectivamente.

Entre o 3T23 e o 3T24, o resultado de equivalência patrimonial reduziu R$ 138 milhões (43,1%), passando de R$ 320 milhões para R$ 182 milhões, respectivamente.

A variação foi consequência, substancialmente, do (i) decréscimo de R$ 333 milhões no Ebitda, principalmente pela combinação dos seguintes efeitos: (i.i) redução do percentual de participação da Companhia na TAG; (i.ii) impacto negativo de provisões regulatórias, previamente acordadas com a Agência Nacional do Petróleo (ANP), as quais serão devolvidas ao mercado ao longo dos próximos anos; (i.iii) redução de penalidades cobradas dos clientes, em decorrência de utilização indevida da malha de transportes; e (i.iv) impacto da variação negativa do IGPM e US PPI (*United States Producer Price Index*), quando da atualização das tarifas de transporte; e (ii) aumento da despesa financeira líquida, de R$ 12 milhões, oriundo, substancialmente, (ii.i) de ganhos na renegociação das dívidas ocorridos no 3T23; (ii.ii) da emissão de debêntures ocorrida em junho de 2024; (ii.iii) da valorização do dólar, da alta da SOFR (*Secured Overnight Financing Rate*) e do aumento do saldo da dívida em dólar; estes fatores foram atenuados pela redução de participação societária e do saldo principal das debêntures originárias da TAG.

Estes efeitos negativos foram parcialmente atenuados pelos seguintes efeitos positivos: (i) decréscimo de R$ 131 milhões, nas despesas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL), em razão, basicamente, da redução de participação societária e da redução da alíquota efetiva no 3T24, oriunda dos benefícios fiscais para empreendimentos construídos em regiões incentivadas pela SUDAM (Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia) e SUDENE (Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste); e (ii) reduções de R$ 26 milhões e R$ 50 milhões, respectivamente, na depreciação e na amortização da mais valia decorrentes da redução de participação societária e da revisão da vida útil da mais valia.

Adicionalmente, a receita operacional líquida e os custos dos serviços prestados, foram impactados, ambos no montante de R$ 2 milhões no 3T24 (R$ 17 milhões no 3T23), decorrentes do repasse de custos aos clientes, referentes aos encargos que não devem gerar margem ao transportador, tais como encargos de congestionamento, balanceamento e gás para o uso no sistema. Cabe destacar, que os repasses são previstos em resoluções da ANP.

Balanço Patrimonial

Os principais grupos do ativo e passivo da TAG em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 eram estes:

Balanço Patrimonial	30/09/2024	31/12/2023
ATIVO		
Ativo circulante	**4.399**	**3.439**
Caixa e equivalentes de caixa	2.419	1.423
Contas a receber de clientes	1.605	1.541
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	27	50
Outros ativos circulantes	348	425
Ativo não circulante	**29.827**	**29.573**
Depósitos vinculados	1.210	633
Outros ativos não circulantes	146	119
Imobilizado	25.724	26.074
Intangível	2.747	2.747
Total	**34.226**	**33.012**
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Passivo circulante	**4.182**	**4.693**
Instrumentos de dívida	3.521	3.107
Outros passivos circulantes	661	1.586
Passivo não circulante	**23.183**	**20.505**
Instrumentos de dívida	16.641	13.969
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	418	376
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.490	5.626
Outros passivos não circulantes	634	534
Patrimônio líquido	**6.861**	**7.814**
Total	**34.226**	**33.012**


Usina Hidrelétrica Passo Fundo (RS)

Ebitda e Margem Ebitda

Ebitda por segmento – 3T24 x 3T23 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Transporte de Gás	Consolidado
3T24					
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	986	217	(2)	181	1.382
Depreciação e amortização	269	3	-	-	272
Ebitda[1]	**1.255**	**220**	**(2)**	**181**	**1.654**
Custos de aquisição de subsidiárias	10	-	-	-	10
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	1	1
Ebitda ajustado	**1.265**	**220**	**(2)**	**182**	**1.665**
Margem Ebitda ajustada	**58,3%**	**75,6%**	**(2,6%)**	**-**	**65,6%**
3T23					
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	954	201	-	320	1.475
Depreciação e amortização	229	3	-	-	232
Ebitda[1]	**1.183**	**204**	**-**	**320**	**1.707**
Impairment	61	-	-	-	61
Ebitda ajustado	**1.244**	**204**	**-**	**320**	**1.768**
Margem Ebitda ajustada	**57,6%**	**85,4%**	**-**	**-**	**70,3%**
Variação					
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	32	16	(2)	(139)	(93)
Depreciação e amortização	40	-	-	-	40
Ebitda	**72**	**16**	**(2)**	**(139)**	**(53)**
Custos de aquisição de subsidiárias	10	-	-	-	10
Impairment	(61)	-	-	-	(61)
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	1	1
Ebitda ajustado	**21**	**16**	**(2)**	**(138)**	**(103)**
Margem Ebitda ajustada	**(0,7 p.p.)**	**(9,8 p.p.)**	**(2,6 p.p.)**	**-**	**(4,7 p.p.)**

[1] Conforme as orientações estabelecidas na Resolução CVM nº 156 (RCVM 156) e Ofício-Circular CVM/SNC/SEP nº 01/2023, de 23 de junho de 2022 e 13 de fevereiro de 2022, respectivamente.

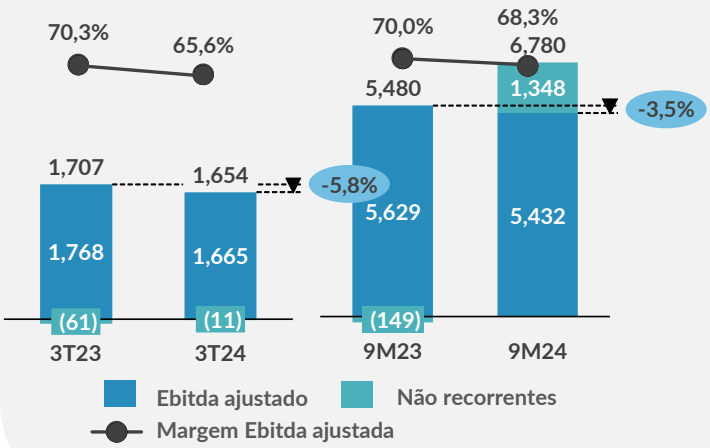
Entre o 3T24 e o 3T23, o **Ebitda reduziu** R$ 53 milhões (3,1%), passando de R$ 1.707 milhões no 3T23 **para R$ 1.654 milhões no 3T24**, considerando os custos na aquisição de subsidiárias, as alienações de participação societária em controlada em conjunto e o *impairment*. **Já o Ebitda ajustado teve redução** R$ 103 milhões (5,8%), passando de R$ 1.768 milhões no 3T23 para **R$ 1.665 milhões no 3T24.**

A principal variação no Ebitda ajustado ocorreu no **segmento de transporte de gás**, que foi impactado **negativamente** em R$ 138 milhões decorrentes, principalmente, da redução de participação societária, o que influenciou para um menor resultado de equivalência patrimonial de controlada em conjunto – TAG.

Adicionalmente, no 3T24, o Ebitda ajustado foi impactado **positivamente** pelo **segmento de geração e venda de energia elétrica**, cujos efeitos foram: (i) queda de R$ 69 milhões nas compras de energia; (ii) R$ 20 milhões de impacto positivo nas transações realizadas no mercado de curto prazo; e (iii) contribuição de R$ 11 milhões da combinação das variações de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda. Esses efeitos foram atenuados pelas seguintes variações com **efeitos negativos**: (iv) aumento R$ 23 milhões de custos com materiais e serviços de terceiros; (v) acréscimo de R$ 21 milhões nos outros custos operacionais líquidos, oriundo, substancialmente, do reconhecimento de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa; (vi) R$ 15 milhões de aumento nas despesas com vendas, gerais e administrativas, desconsiderando os custos de aquisição de subsidiárias; (vii) R$ 8 milhões referentes a elevação de pagamento de *royalties*; (viii) R$ 7 milhões de acréscimo nos encargos de uso da rede elétrica e conexão; e (ix) efeito negativo de R$ 5 milhões relativos às demais receitas, custos operacionais e despesas administrativas.

Ebitda[1] e Margem Ebitda Ajustados

R$ milhões



[1] Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + *impairment* + efeitos não recorrentes.

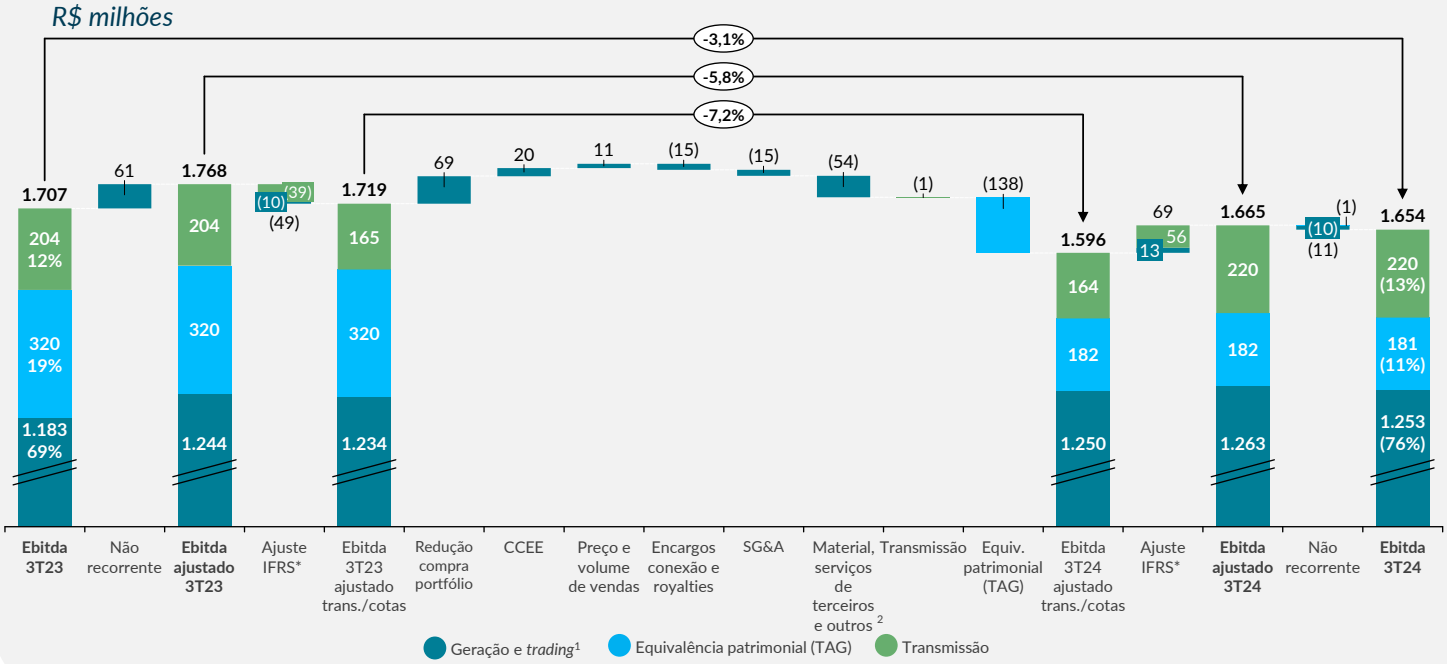
Já o **segmento de transmissão**, os principais **efeitos positivos**, foram: (i) reconhecimento de R$ 25 milhões com efeito positivo decorrente da revisão do ativo de contrato; (ii) elevação de R$ 8 milhões na margem de O&M (RAP de O&M, líquida dos custos), em decorrência, principalmente, da redução dos custos operacionais. Esses efeitos foram impactados **negativamente** pelas seguintes variações: (iii) R$ 9 milhões de redução na receita de remuneração dos ativos de contrato; (iv) R$ 5 milhões de decréscimo do resultado de construção; e (v) impacto negativo de R$ 3 milhões de despesas com vendas, gerais, administrativas e outras despesas operacionais, líquidas.

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda, bem como com os impactos de ajustes regulatórios de transmissoras, apresentamos a tabela abaixo:

(em R$ milhões)	3T24	3T23	Var. (%)	9M24	9M23	Var. (%)
Lucro líquido recorrente	658	867	(24,1)	3.213	2.482	29,5
(+) Imposto de renda e contribuição social	237	282	(16,0)	1.255	770	63,0
(+) Resultado financeiro	487	326	49,4	1.529	1.538	(0,6)
(+) Depreciação e amortização	272	232	17,2	783	690	13,5
Ebitda	**1.654**	**1.707**	**(3,1)**	**6.780**	**5.480**	**23,7**
Efeitos não recorrentes						
(+) Custos de aquisição de subsidiárias	10	-	100,0	10	-	100,0
(+) Alienação de participação societária em controlada em conjunto	1	-	100,0	(1.336)	-	(100,0)
(+) Provisão (reversão) de *Impairment*, líquida	-	61	(100,0)	(31)	(1.140)	(97,3)
(+) Alienação de subsidiária	-	-	100,0	9	1.289	(99,3)
Ebitda ajustado	**1.665**	**1.768**	**(5,8)**	**5.432**	**5.629**	**(3,5)**
Ebitda societário transmissão (IFRS)	(220)	(204)	7,8	(699)	(542)	29,0
Ebitda regulatório transmissão (RAP)	164	165	(0,6)	491	442	11,1
Ebitda societário cotistas (IFRS)	(182)	(171)	6,4	(577)	(564)	2,3
Ebitda regulatório cotistas	169	161	5,0	494	474	4,2
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotas	**1.596**	**1.719**	**(7,2)**	**5.141**	**5.439**	**(5,5)**

Evolução do Ebitda

R$ milhões



* IFRS: *International Financial Reporting Standards* (Normas Internacionais de Contabilidade).
[1] Contempla o resultado dos segmentos de geração e *trading*.
[2] Outros: excluindo o efeito societário de cotistas.

Resultado Financeiro

(em R$ milhões)	3T24	3T23	Var. (R$)	9M24	9M23	Var. (R$)
Renda de aplicações financeiras	117	115	2	427	301	126
Outras receitas financeiras	16	9	7	62	52	10
Total receitas financeiras	**133**	**124**	**9**	**489**	**353**	**136**
Dívida:						
Juros	(260)	(217)	(43)	(1.276)	(812)	(464)
Atualização monetária	(137)	(66)	(71)	(562)	(536)	(26)
Outras despesas financeiras, líquidas	(48)	(29)	(19)	356	(117)	473
Total despesas financeiras	**(445)**	**(312)**	**(133)**	**(1.482)**	**(1.465)**	**(17)**
Concessões a pagar (Uso de Bem Público):						
Atualização monetária	(51)	(14)	(37)	(166)	(60)	(106)
Atualização a valor presente	(124)	(124)	-	(370)	(366)	(4)
Total despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**(175)**	**(138)**	**(37)**	**(536)**	**(426)**	**(110)**
Resultado financeiro	**(487)**	**(326)**	**(161)**	**(1.529)**	**(1.538)**	**9**

Receitas financeiras: no 3T24, as receitas financeiras atingiram R$ 133 milhões, R$ 9 milhões ou 7,3% acima dos R$ 124 milhões auferidos no 3T23, substancialmente, pelo aumento de R$ 7 milhões nos juros e variações monetárias sobre créditos e contas a receber.

Despesas financeiras: as despesas financeiras no 3T24 foram de R$ 445 milhões, isto é, R$ 133 milhões ou 42,6% acima das registradas no 3T23, que foram de R$ 312 milhões. As principais variações observadas foram decorrentes do aumento de R$ 114 milhões no resultado financeiro da dívida, devido aos acréscimos de (i) R$ 71 milhões relativos à atualização monetária, em virtude do aumento dos índices inflacionários e do aumento do saldo da dívida entre os períodos analisados, em decorrência, principalmente, das 11ª e 12ª emissões de debêntures da Companhia, ocorridas em dezembro de 2023 e julho de 2024, respectivamente; e (ii) R$ 43 milhões de juros sobre a dívida, em virtude das emissões anteriormente citadas, atenuado pela redução do CDI e da TJLP entre os períodos.

Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público): as despesas de concessões a pagar aumentaram em R$ 37 milhões (26,8%), atingindo R$ 175 milhões no 3T24 em contrapartida aos R$ 138 milhões no 3T23, em razão do acréscimo de R$ 37 milhões de atualização monetária, em decorrência, principalmente, do aumento do IGPM e do IPCA entre os trimestres.

Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)

O valor apurado de **IR e CSLL no 3T24 foi R$ 237 milhões**, representando um decréscimo de R$ 45 milhões (16,0%) quando comparado ao mesmo trimestre de 2023, o qual foi R$ 282 milhões. As variações foram motivadas, principalmente, pela redução do lucro antes do IR e CSLL entre os períodos observados. Desconsiderando os efeitos não recorrentes, as despesas com IR e CSLL, reduziram R$ 42 milhões, o que representa 14,9% de imposto de redução, entre os trimestres analisados.

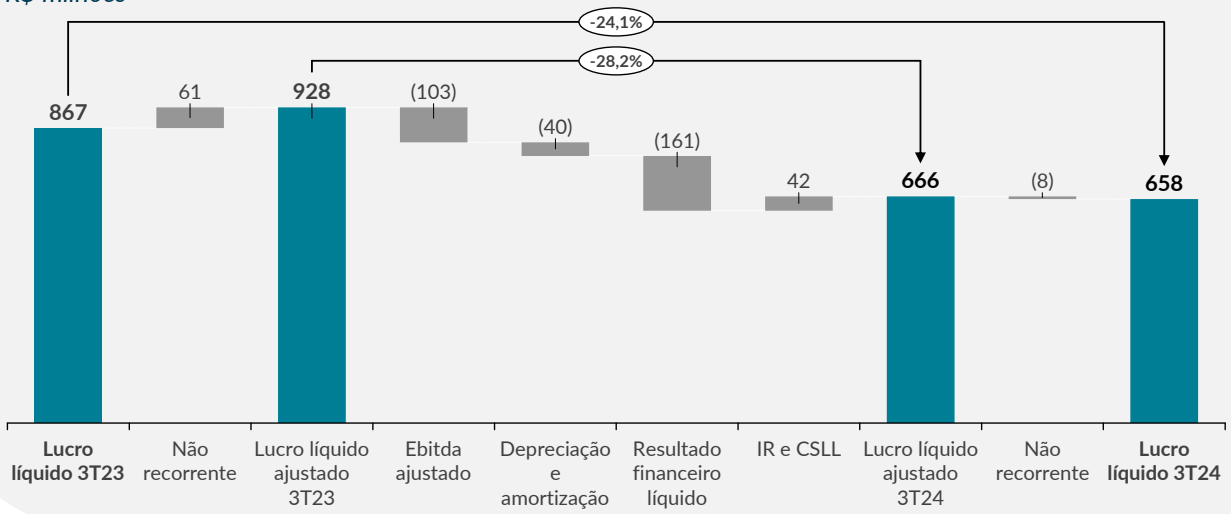
Lucro Líquido

O lucro líquido do 3T24 foi de R$ 658 milhões, R$ 209 milhões ou 24,1% menor do que os R$ 867 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Esse decréscimo é consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) efeito negativo de R$ 161 milhões do resultado financeiro líquido; (ii) redução de R$ 103 milhões no Ebitda ajustado; (iii) impacto líquido positivo no 3T24 dos efeitos não recorrentes no montante de R$ 53 milhões; (iv) redução de R$ 42 milhões do imposto de renda e da contribuição social, considerando as transações recorrentes; e (v) aumento de R$ 40 milhões da depreciação e amortização. **Excluindo-se os efeitos não recorrentes, de custo de aquisição de subsidiárias, alienação de participação societária em controlada em conjunto e *impairment*, o lucro líquido reduziu em R$ 262 milhões (28,2%) entre os trimestres em comparação**.


Conjunto Fotovoltaico Nova Aurora e Eólica Tubarão (SC)

Evolução do Lucro Líquido

R$ milhões



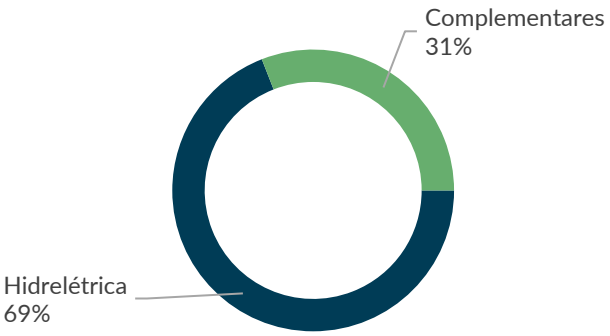
NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A ENGIE Brasil Energia S.A. ("Companhia" ou "ENGIE Brasil Energia" ou "ENGIE") é uma concessionária de uso de bem público, na condição de produtor independente, e sociedade anônima de capital aberto, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A ENGIE é uma plataforma de investimentos em infraestrutura, atuante nas atividades de geração centralizada, comercialização, *trading* e transmissão de energia elétrica. Estas atividades são regulamentadas pela Aneel. A Companhia atua ainda no segmento de transporte de gás, regulado pela ANP. Mais informações vide Nota 25 – Informações por segmento.

As ações da Companhia, sob o código EGIE3, estão listadas no Novo Mercado da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (B3). Ademais, a ENGIE Brasil Energia negocia ADR Nível I no mercado de balcão norte-americano, sob o código EGIEY, pela relação de um ADR para cada ação ordinária.

O controle acionário da Companhia é detido pela ENGIE Brasil Participações Ltda. ("ENGIE Participações"), empresa constituída no Brasil, controlada pela International Power S.A., cuja sede está na Bélgica. Essa, por sua vez, é controlada pela International Power Ltd., empresa sediada no Reino Unido, a qual integra o grupo econômico ENGIE, sediado na França.

A ENGIE Brasil Energia é responsável por aproximadamente 5,2%[1] da capacidade instalada do país. Em 30.09.2024, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 9.290,2 MW própria, conforme subdivisão mostrada abaixo. A garantia física para fins de comercialização era de 4.525,3 MW médios, dos quais 358,6 MW médios são relativos à parcela de 70% da garantia física das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, que foram destinadas ao ACR, no Sistema de Cotas de Garantia Física. A capacidade instalada da Companhia é distribuída conforme a seguir.



Em 30.09.2024, o parque gerador em operação da Companhia era composto por **109 usinas**, sendo:

11	69	2	25	2
hidrelétricas ("UHE")	parques eólicos	à biomassa	solares fotovoltaicas	pequenas centrais hidrelétricas ("PCH")

[1]As informações não financeiras contidas nessas informações trimestrais como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não são revisadas pelos auditores independentes.

a) Concessões e autorizações

Em 30.09.2024, a Companhia possuía as seguintes concessões e autorizações:

a.1) Concessões de geração

Concessões	Detentor (a) da concessão	Modelo de acordo contratual	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médios)	Início da concessão - EBE	Vencimento da concessão[2]	Indexador do reajuste anual	Obrigações de encerramento do contrato	Referência notas
UHE Salto Santiago	ENGIE	Privatização	1.420	702	09.1998	11.2030	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Salto Osório	ENGIE	Privatização	1.091	487	09.1998	04.2031	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Passo Fundo	ENGIE	Privatização	226	108	09.1998	04.2031	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Itá	ENGIE / Itasa	Privatização	1.450[1]	705[1]	10.1995	12.2032	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Machadinho	ENGIE	Privatização	1.140[1]	520[1]	07.1997	10.2035	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Cana Brava	ENGIE	UBP para Geração de Energia Elétrica	450	248	08.1998	12.2035	IGP-M até set/2021 e IPCA a partir de out/2021	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10, 11 e 15
UHE Ponte de Pedra	ENGIE	UBP para Geração de Energia Elétrica	176	128	10.1999	03.2037	IGP-M	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10, 11 e 15
UHE São Salvador	ENGIE	UBP para Geração de Energia Elétrica	243	141	04.2002	06.2040	IGP-M até jun/2007 e IPCA a partir de jul/2007	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10, 11 e 15
UHE Estreito	CEE	UBP para Geração de Energia Elétrica	1.087[1]	610[1]	12.2002	02.2047	IGP-M até out/2011 e IPCA a partir de nov/2011	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10, 11 e 15
UHE Jaguara	Jaguara	Regime de Cotas	424	324	12.2017	06.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	6, 10 e 11
UHE Miranda	Miranda	Regime de Cotas	408	188	12.2017	06.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	6, 10 e 11

(1) Valores totais, incluindo montante referente às demais empresas nos consórcios.
(2) Considera os períodos de extensão previstos nas Leis nº 13.360/2016, nº 14.052/2020 e nº 14.182/2021.

a.2) Concessões de transmissão

Concessões	Detentor (a) da concessão	Modelo de acordo contratual	Extensão	Subestações	Início da concessão	Vencimento da concessão	Indexador do reajuste anual	Obrigações de encerramento do contrato	Referência notas
Asa Branca	ETP II	Deságio da RAP	1.006 km	-	09.2023	09.2053	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	7
Gralha Azul	ETP II	Deságio da RAP	1.000 km	5	03.2018	03.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	7
Novo Estado	ETP II	Deságio da RAP	1.800 km	1	03.2018	03.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	7 e 11
Gavião Real	ETP II	Deságio da RAP	1 km	Ampliação em subestação de terceiros	09.2022	09.2052	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	7

a.3) Participação da ENGIE e controladas nos consórcios

Consórcios	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médios)	Referência nota
UHE Itá	1.127	529	9
UHE Machadinho	415	143	9
UHE Estreito	436	244	9

Para o Consócio Machadinho, no período de extensão da concessão decorrente da repactuação do risco hidrológico, explicado na Nota 11 - Intangível, a Companhia possui 100% da garantia física da usina.

a.4) Autorizações

Autorizações	Detentor (a) da autorização	Extensão (km)	Estações de compressão	Início da autorização	Vencimento da autorização	Referência nota
Gasodutos						
Transportadora Associada de Gás (TAG)	Transportadora Associada de Gás (TAG)	4.500	11[1]	06.2019	Prazo indeterminado	9

(1) A TAG possui 11 estações próprias de compressão.

A TAG opera seus atuais gasodutos sob o regime de autorização, cujo prazo de vencimento de 2039 a 2041, foi ratificado pela Lei 14.134/2021 (“Nova Lei do Gás”). A Nova Lei do Gás deixou de estipular prazo específico de vigência das autorizações, sendo aplicáveis as hipóteses de revogação previstas na referida lei. Além disso, os bens e instalações destinados à atividade de transporte de gás deixaram de estar vinculados à respectiva autorização, não havendo mais a obrigatoriedade de devolução para a União ou desmobilização dos mesmos após o término da autorização, revogação ou extinção.

Autorizações	Detentor (a) da autorização	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médios)	Início da autorização	Vencimento da autorização	Obrigações de encerramento do contrato	Referência notas
Usinas de Cogeração							
Ibitiúva Bioenergética	Consórcio Andrade[1]	33	10	04.2000	04.2030[3]	Transferência parceiro[3]	10 e 11
Ferrari	Ferrari Termoelétrica	72	26	07.2007	07.2042[3]	Transferência parceiro[3]	10 e 11
Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH)							
PCH Rondonópolis	Tupan	27	14	12.2002	12.2037	Devolução do ativo	10 e 11
PCH Engenheiro José Gelazio da Rocha	Hidropower	24	12	12.2002	02.2037	Devolução do ativo	10 e 11
Usinas eólicas (EOL)							
Conjunto Eólico Trairí	SPEs do Conjunto	213	97	09.2011 e 01.2015[2]	09.2041 e 01.2045[2]	Desmobilização	10 e 11
EOL Campo Largo III, IV, VI e VII	CLWP Eólicas	119	60	07.2015	07.2050	Desmobilização	10 e 11
EOL Campo Largo V e XXI	CLWP Eólicas	59	29	08.2015	08.2050	Desmobilização	10 e 11
EOL Campo Largo I, II, XV, XVI e XVIII	CLWP Eólicas	148	77	05.2017	05.2052	Desmobilização	10 e 11
EOL Campo Largo VIII-XIV, XVII, XIX, XX, XXII	CLWP Eólicas	361	192	12.2019	12.2054	Desmobilização	10 e 11
EOL Tubarão P&D	ENGIE Brasil Energia	2	0,3	05.2015	Não operacional	Não operacional	10 e 11
EOL Tubarão 2 P&D	ENGIE Brasil Energia	4	-	02.2021	Não operacional	Não operacional	10 e 11
EOL Umburanas 1-3,5-6,9-11, 13, 15-16,18	Umburanas Eólicas	233	141	08.2014	08.2049	Desmobilização	10 e 11
EOL Umburanas 8	Umburanas Eólicas	25	15	10.2014	10.2049	Desmobilização	10 e 11
EOL Umburanas 17	Umburanas Eólicas	22	13	07.2015	07.2050	Desmobilização	10 e 11
EOL Umburanas 19, 21, 23 e 25	Umburanas Eólicas	80	44	08.2015	08.2050	Desmobilização	10 e 11
EOL Santo Agostinho 1-6,13,14,17,18,21 e 25-27	SPEs do Conjunto	434	224	05.2021	05.2056	Desmobilização	10 e 11
EOL Serra do Assuruá 8,15,20,21 e 24	SPEs do Conjunto	167	85	05.2021	05.2056	Desmobilização	10 e 11
Usinas eólicas (EOL) – Em construção							
EOL Serra do Assuruá 1-7,9-14,16-19,22 e 23	SPEs do Conjunto	680	326	11.2021	11.2056	Desmobilização	10 e 11

(1) As consorciadas são a Ibitiúva Bioenergética S.A. (72,9%) e a Tereos Açúcar e Energia Brasil S.A. (27,1%).
(2) O Conjunto Eólico Trairí é constituído por duas *holdings* concentrando SPEs com diferentes datas de início e encerramento de operação.
(3) Ao término da autorização os ativos serão transferidos para os parceiros, por meio de cessão não onerosa e os consórcios serão encerrados. Em relação a Ibitiúva, o prazo inicial de transferência dos ativos, incluindo a autorização, para os parceiros é 02.2025, podendo ser estendido conforme previsões contratuais. Para Ferrari, o prazo de transferência dos ativos, incluindo a autorização, para o parceiro é 02.2033, sem a possibilidade de extensão.

Autorizações	Detentor (a) da autorização	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médios)	Início da autorização	Vencimento da autorização	Obrigações de encerramento do contrato	Referência notas
Usinas fotovoltaicas							
Central Fotovoltaica Assú V	Assú V	34	9	06.2016	06.2051	Desmobilização	10 e 11
Nova Aurora	ENGIE Brasil Energia	3	0,2	04.2014	Não operacional	Não operacional	10 e 11
Conjunto Fotovoltaico Paracatu	SPEs do Conjunto	132	34	04.2016, 05.2016 e 06.2016	04.2051, 05.2051 e 06.2016[1]	Desmobilização	10 e 11
Conjunto Fotovoltaico Floresta	SPEs do Conjunto	86	25	06.2016	06.2051	Desmobilização	10 e 11
Conjunto Lar do Sol[2]	SPEs do Conjunto	198	53[3]	04.2019	04.2054	Desmobilização	10 e 11
Conjunto Juazeiro[2]	SPEs do Conjunto	120	35	06.2016	06.2051	Desmobilização	10 e 11
Conjunto Sertão Solar (Barreiras)[2]	SPEs do Conjunto	95	26	07.2018	07.2053	Desmobilização	10 e 11
Conjunto Sol do Futuro[2]	SPEs do Conjunto	81	16	06.2016	06.2051	Desmobilização	10 e 11
Conjunto São Pedro[2]	SPEs do Conjunto	54	16	03.2016	03.2051	Desmobilização	10 e 11
Usinas solares fotovoltaicas - Em construção							
Conjunto Fotovoltaico Assu Sol 1 a 16	SPEs do Conjunto	752	229	02.2022	02.2057	Em desenvolvimento	10 e 11

(1) O Conjunto Fotovoltaico Paracatu é constituído por 4 SPEs com diferentes datas de início e encerramento de operação.
(2) Aquisição de subsidiárias, mais informações vide Nota 9 - Investimentos.
(3) As Usinas pertencentes ao Conjunto Lar do Sol não possuem garantia física declarada, portanto suas capacidades comerciais são baseadas na geração prevista.

A Companhia possui 22,9 MW e 9,7 MW médios da capacidade instalada e da garantia física da Usina de Cogeração Ibitiúva Bioenergética, respectivamente, que correspondem às suas participações como acionista e consorciada.

a.5) Obrigações contratuais condicionantes das concessões

A Companhia como concessionária, possui obrigações com o Poder Concedente e a Aneel. Exceto pelas particularidades de cada usina, as obrigações gerais para todas as concessões, englobam a responsabilidade pelas eventuais consequências danosas da exploração das usinas, bem como por ações de empresas subcontratadas para um ou mais serviços de construção, montagem, operação e manutenção, especialmente os decorrentes de ampliações e melhorias.

A concessionária deve manter de forma permanente, por meio de adequada estrutura de operação e conservação, os equipamentos e instalações das concessões em perfeitas condições de funcionamento, bem como seu estoque de material de reposição, manter equipe técnica, própria ou terceira, legalmente habilitada e treinada e em número compatível com o desempenho operacional, de modo a assegurar a continuidade, regularidade, eficiência e segurança da exploração das concessões. Ela deverá atender a todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista e previdenciária e aos encargos oriundos da legislação e normas regulamentares estabelecidas pelo Poder Concedente e pela Aneel.

Cabe à concessionária realizar investimentos necessários para garantir a qualidade, atualidade da produção e transmissão de energia elétrica, compreendendo a modernidade das técnicas, dos equipamentos, das instalações e a sua conservação, bem como a melhoria e expansão. Elaborar, manter e executar programas periódicos de inspeção, monitoramento, ações de emergência e avaliação da segurança das estruturas das concessões, são obrigações, assim como manter atualizada a análise e interpretação desses dados, os quais devem ficar à disposição da fiscalização da Aneel.

Ademais, a gestão documental, a proteção especial de documentos e arquivos, organizar e manter atualizado os registros e os inventários dos bens vinculados à concessão e publicar anualmente as demonstrações financeiras e regulatórias, são obrigações relacionadas às concessões. Contratar e manter durante o prazo de vigência da concessão, apólices de seguro para garantir a cobertura adequada dos equipamentos imprescindíveis à continuidade da prestação do serviço, cabendo à concessionária a definição dos bens e instalações a serem segurados.

Cumprir a legislação ambiental e de recursos hídricos, instalar, operar e manter, em conformidade com a Resolução Conjunta da Aneel e ANA, as instalações e observações hidrométricas. Respeitar os limites das vazões de restrição, máxima e mínima, taxas de variação das vazões defluentes, níveis máximos e mínimos operativos e taxas de variação de níveis operativos, observando as condições de operação de reservatório definidas pela ANA, em articulação com o ONS. A concessionária fica responsável por realizar a gestão dos reservatórios das usinas hidrelétricas e suas respectivas áreas de proteção.

Quanto aos contratos, fica encarregada a concessionária de celebrar os contratos de uso e conexão aos sistemas de transmissão e de distribuição e efetuar os pagamentos dos respectivos encargos, prestar contas à Aneel, anualmente, da gestão da concessão de geração, mediante relatório compreendendo o desempenho técnico operacional das instalações sob sua responsabilidade, bem como manter comunicação constante com a Aneel sobre alterações societárias e transações com partes relacionadas.

a.6) Indisponibilidade dos bens

Os bens e instalações utilizados na geração, transmissão e comercialização de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e a expressa autorização do Órgão Regulador. A Aneel regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

Principais eventos societários e operacionais

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no período de nove meses findo em 30.09.2024 foram estes:



b) *Ratings* da Companhia

Abaixo seguem avaliações de *ratings* efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2024:

Empresa	Agência	*Rating*	Classificação	Data
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo	'AAA(bra)' com perspectiva estável	09.02.2024
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo - 6ª, 7ª, 9ª, 10ª e 11ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	09.02.2024
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	12ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	05.06.2024
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	13ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	23.09.2024
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda estrangeira	'BB+' com perspectiva estável	09.02.2024
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda local	'BBB-', com perspectiva estável	09.02.2024

c) Alienação de participação acionária da TAG

Em 10.01.2024, após o cumprimento de todas as condições precedentes celebradas no contrato de compra e venda de ações e outras avenças entre, de um lado, a Companhia, e de outro lado, o Caisse de Dépôt et Placement du Québec ("CDPQ"), por meio de sua subsidiária integral CDP Groupe Infrastructures Inc., foi concluída a operação de alienação de 15% da participação societária detida pela Companhia na TAG. O preço de venda foi de R$ 2.780 milhões, já ajustado em virtude da distribuição de dividendos em dezembro de 2023, em uma estrutura de porteira fechada (*locked box*), em linha com termos usuais em operações do mesmo porte e natureza.

A Companhia permanece acionista da TAG, sendo titular de ações representativas de 17,5% do capital social total da TAG, permanecendo o Grupo ENGIE com 50% do capital social total da TAG, ambos vinculados ao acordo de acionistas da TAG, mantendo o grupo de controle atual. Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

d) Aquisição de Conjuntos Fotovoltaicos

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 27.10.2023, aprovou a assinatura do contrato de aquisição dos conjuntos fotovoltaicos pela ECP, controlada direta da Companhia. Em 28.10.2023 a ECP e GIP Helios II S.A. ("GIP") assinaram contrato de compra e venda de ações que regula a aquisição da totalidade das ações de emissão da Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. (Atlas Brasil) e da Atlas Brasil Energia Holding 2 S.A. (Atlas Brasil 2") e, por consequência, das ações de emissão dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol ("Conjuntos Fotovoltaicos") detidas pela Atlas.

Em 06.03.2024 após a confirmação do cumprimento das condições precedentes a que estava sujeita, foi concluída a operação de aquisição. A capacidade instalada e a capacidade comercial dos parques totalizavam 548 MW médios e 146,1 MW médios, respectivamente. O valor de aquisição foi de R$ 2.367 milhões, sendo: (i) 1.204 milhões – relativo ao valor contábil dos ativos líquidos adquiridos; e (ii) R$ 1.163 milhões – decorrente da diferença entre a contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos, registrado preliminarmente na rubrica "Direito de uso de ativos" no Intangível. Mais informações vide Nota 9 –Investimentos.

e) Indenização – Santo Agostinho

Em decorrência do descumprimento de condições contratuais incorridas pelo fornecedor responsável pela construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, foram aplicadas penalidades previstas em contrato visando cobrir os danos do atraso de conclusão da obra. Dessa forma, no segundo trimestre de 2024, o montante de R$ 262 milhões foi reconhecido na rubrica "Indenizações", sendo esse montante apurado de forma a compensar a Companhia pela receita não auferida em consequência do adiamento do cronograma da entrada em operação.

f) Conclusão da implantação do Sistema de Transmissão Gavião Real

Em julho de 2024, o Sistema de Transmissão Gavião Real entrou em operação a partir da energização completa de sua subestação, conforme consta nos Termos de Liberação (TLD) emitidos pelo Operador Nacional do Sistema (ONS) em 12.07.2024. O projeto foi arrematado no Leilão de Transmissão Aneel 01/2022, localizado no estado do Pará (PA), é composto pela ampliação da Subestação Itacaiúnas, com implantação de dois transformadores 230/138kV e novo pátio de 138kV para atendimento da rede de distribuição de energia naquele estado.

g) Emissão de debêntures

A Companhia emitiu debêntures com o objetivo de formação de capital de giro para financiar a implementação do plano de negócios da Companhia. Em 03.07.2024, ocorreu a liquidação financeira da 12ª emissão de debêntures simples pela Controladora, no valor total de R$ 2.000 milhões, em 3 séries. E, concomitantemente, foi contratada operação de proteção (*swap*), com o intuito de proteger a totalidade dos fluxos de caixa futuros da Série 1. Posteriormente, em 05.09.2024, foi contratada operação de proteção (*swap*), com o intuito de proteger a totalidade dos fluxos de caixa futuros da Série 2. Mais informações vide Nota 14 –Instrumentos de dívida.

h) Início da entrada em operação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá

Em 06.08.2024 a Companhia recebeu autorização na Aneel para iniciar a operação comercial de 15 unidades do Conjunto Eólico Serra do Assuruá. Em 30.09.2024, 5 parques eólicos do Conjunto entraram em operação comercial, levando o conjunto a um total de 50 unidades em operação. O Conjunto Eólico Serra do Assuruá, está localizado em Gentio do Ouro (BA), e será composto por 24 parques eólicos, com 188 aerogeradores e capacidade instalada total de 846 MW.

i) Dividendos intercalares

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 07.08.2024, aprovou a distribuição de dividendos intercalares, com base nas informações trimestrais levantadas em 30.06.2024, no valor de R$ 933 milhões, correspondentes a R$ 1,14324649075 por ação. As ações da Companhia estão negociadas ex-dividendos intercalares a partir de 22.08.2024 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva e comunicada por meio de Aviso aos Acionistas.

j) Participação no Leilão de Transmissão nº 02/2024

Em 27.09.2024, a Companhia arrematou no Leilão de Transmissão nº 02/2024, promovido pela Aneel, o Lote 1, localizado nos estados de Santa Catarina, Paraná, Minas Gerais, São Paulo e Espírito Santo, que prevê a instalação de cerca de 780 km de linha transmissão, compreendendo seis linhas de transmissão, duas subestações e um seccionamento novos, e continuidade na prestação de serviços de quatro linhas e duas subestações existentes. A RAP apresentada pela Companhia foi de R$ 252 milhões, com deságio de 48,14% em relação à receita máxima determinada pela Aneel, de R$ 486 milhões.

O prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo o licenciamento, a construção, a operação e a manutenção das instalações de transmissão, será de 30 anos, contado da data de assinatura do Contrato de Concessão.

k) Efeitos do evento climático ocorrido no Estado do Rio Grande do Sul

A Companhia não identificou impactos relevantes na operação de suas usinas e nos contratos com seus clientes vinculados aos eventos climáticos ocorridos no Estado do Rio Grande do Sul. Adicionalmente, a Companhia não estima efeitos significativos no resultado do período findo em 30.09.2024 que possam comprometer a capacidade operacional e a continuidade da Companhia.

NOTA 2. APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As Informações Trimestrais (ITR) da controladora foram elaboradas em conformidade com o Pronunciamento Contábil CPC 21 – Demonstração Intermediária e as ITR do consolidado estão apresentadas, simultaneamente, de acordo com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* e o CPC 21.

As normas contábeis brasileiras estão convergentes com as normas internacionais – *International Financial Reporting Standards* (IFRS), exceto pelos registros no balanço da controladora (i) das operações controladas em conjunto que, pelas normas brasileiras, são reconhecidas pelo método de equivalência patrimonial, enquanto que de acordo com as IFRS, pelas regras aplicáveis às operações controladas em conjunto, é previsto que os ativos, os passivos e os resultados sejam reconhecidos de forma proporcional à sua participação no investimento; e (ii) das capitalizações de juros sobre capitais de terceiros captados na controladora cujo ativo qualificável está em uma controlada, as quais nas demonstrações financeiras da controladora impactam o investimento pelas normas contábeis brasileiras, enquanto não há previsão desta contabilização nas demonstrações financeiras individuais de acordo com as IFRS.

As ITR também foram preparadas de acordo com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), utilizando o custo histórico amortizado como base de valor, exceto pela avaliação a valor justo de certos instrumentos financeiros, quando requerida nas normas.

Não há diferenças entre o patrimônio líquido e os resultados da controladora e do consolidado constantes, respectivamente, das ITR individuais e consolidadas. Também não há diferenças entre o lucro líquido por ação básico e diluído em virtude de não ter ocorrido emissão de ações com efeitos diluidores nos períodos apresentados.

Na elaboração das ITR é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas.

O conteúdo e os valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2023, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 30.09.2024. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras de 31.12.2023.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 30.09.2024, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, foram os mesmos praticados na preparação das demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2023.

a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2024

A partir de 01.01.2024, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB	Data de aprovação (Brasil)/ Status	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 23				
Pronunciamentos Técnicos CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; e CPC 06 (R2) – Arrendamentos.	IAS 1, IAS 7, IFRS 7 e IFRS 16	04.08.2023	01.01.2024	Sem impactos relevantes.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 24				
Em decorrência das alterações de Reforma Tributária Internacional - Regras Modelo do Pilar Dois e Acordos de Financiamento de Fornecedores, foram realizadas alterações em Pronunciamentos Técnicos CPC 03 (R2) – demonstração dos fluxos de caixa. CPC 32 – tributos sobre o lucro e CPC 40 (R1) – instrumentos financeiros (evidenciação).	IAS 12	01.12.2023	A vigência dessas alterações será estabelecida pelos órgãos reguladores que as aprovarem.	A Companhia está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual.

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas do período findo em 30.09.2024.

b) Sistema EmpresasNet

No quadro "Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido" do Sistema EmpresasNet da CVM, o ajuste de avaliação patrimonial, apesar de não corresponder a "Outros Resultados Abrangentes", está apresentado na coluna com essa indicação, em virtude de não haver opção mais apropriada para a apresentação da referida transação no demonstrativo padrão da CVM.

c) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 05.11.2024.

NOTA 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

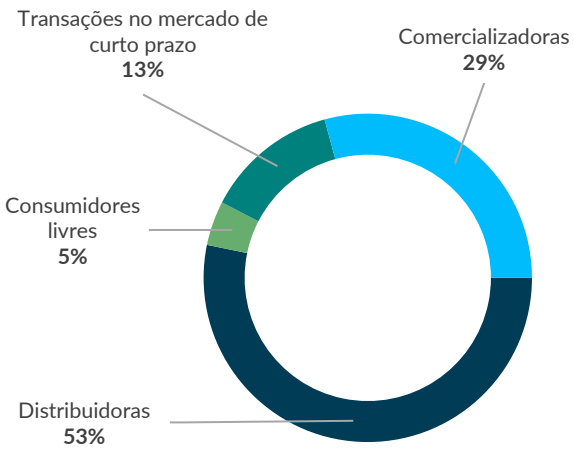
	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Caixa e depósitos bancários à vista	**9.059**	**7.678**	**193.618**	**123.494**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	1.500.665	3.242.206	3.311.727	5.076.800
Outras aplicações financeiras	325.394	604	543.826	55.473
	1.826.059	**3.242.810**	**3.855.553**	**5.132.273**
	1.835.118	**3.250.488**	**4.049.171**	**5.255.767**

NOTA 4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

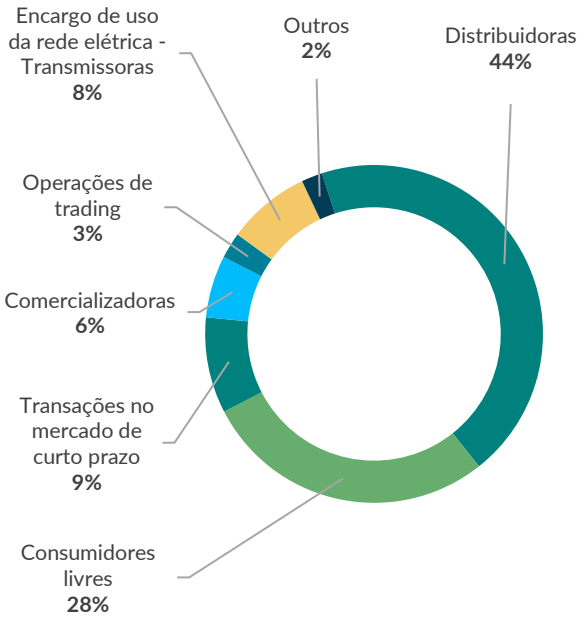
	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Distribuidoras	318.371	309.313	500.847	478.301
Consumidores livres	26.250	31.901	311.931	356.936
Transações no mercado de curto prazo	78.905	70.763	103.983	103.392
Encargos de uso da rede elétrica - Transmissoras	-	-	90.235	77.046
Comercializadoras	175.330	115.302	67.260	66.452
Operações de *trading*	-	-	28.197	38.172
Outros	-	-	22.661	21.650
Provisão para perdas de crédito esperadas	(6.180)	(6.180)	(22.396)	(9.113)
Ativo circulante	**592.676**	**521.099**	**1.102.718**	**1.132.836**
Consumidores livres	-	-	5.354	5.369
Distribuidoras	748	748	748	748
Ativo não circulante[1]	**748**	**748**	**6.102**	**6.117**
	593.424	**521.847**	**1.108.820**	**1.138.953**

(1) Os valores referentes às contas a receber de clientes no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

Controladora[2]



Consolidado[2]



(2) Os valores referentes à provisão para perda de crédito esperado representam 1% do valor total da controladora e 2% do consolidado.

A composição dos valores a receber vencidos apresentados no ativo circulante é esta:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Vencidos até 30 dias	-	-	4.215	6.759
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	6.180	6.180	22.396	9.113
Outros	1	39	19.352	22.183
	6.181	**6.219**	**45.963**	**38.055**

A Companhia reconheceu R$ 13.283 de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa em 30.09.2024. A mutação dos saldos, referente às perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa, é a seguinte:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2023	**(6.180)**	**(9.113)**
Provisão	-	(13.283)
Saldos em 30.09.2024	**(6.180)**	**(22.396)**

NOTA 5. DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Garantias de posição devedora na CCEE	22.632	21.134	24.504	23.017
Depósitos para reinvestimento	5.080	5.080	7.391	13.152
Garantias de financiamento	-	-	8	8
Ativo circulante	**27.712**	**26.214**	**31.903**	**36.177**
Garantias de financiamento	12.336	11.992	384.164	314.463
Outros	-	-	8.065	7.558
Ativo não circulante	**12.336**	**11.992**	**392.229**	**322.021**
	40.048	**38.206**	**424.132**	**358.198**

NOTA 6. ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguara	243.025	1.882.056	2.125.081	234.229	1.833.921	2.068.150
UHE Miranda	148.698	1.151.528	1.300.226	143.314	1.122.077	1.265.391
	391.723	**3.033.584**	**3.425.307**	**377.543**	**2.955.998**	**3.333.541**

b) Mutação do ativo financeiro de concessão

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Saldos em 31.12.2023	**2.068.150**	**1.265.391**	**3.333.541**
Recebimentos	(169.484)	(103.702)	(273.186)
Juros	110.875	67.836	178.711
Variação monetária	115.540	70.701	186.241
Saldos em 30.09.2024	**2.125.081**	**1.300.226**	**3.425.307**

c) Perfil de realização do ativo financeiro de concessão apresentado no ativo não circulante

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Outubro a dezembro de 2025	52.284	31.989	84.273
2026	196.547	120.255	316.802
2027	177.805	108.788	286.593
2028	160.810	98.390	259.200
2029	145.473	89.006	234.479
2030 a 2034	543.846	332.750	876.596
2035 a 2047	605.291	370.350	975.641
	1.882.056	**1.151.528**	**3.033.584**

NOTA 7. ATIVO DE CONTRATO

a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Novo Estado	351.018	3.931.173	4.282.191	352.765	3.823.920	4.176.685
Gralha Azul	263.393	2.400.574	2.663.967	257.306	2.330.004	2.587.310
Asa Branca	-	140.856	140.856	-	9.324	9.324
Gavião Real	6.877	81.055	87.932	5.025	51.093	56.118
	621.288	**6.553.658**	**7.174.946**	**615.096**	**6.214.341**	**6.829.437**

b) Mutação do ativo de contrato

	Consolidado				
	Novo Estado	Gralha Azul	Asa Branca	Gavião Real	Total
Saldos em 31.12.2023	**4.176.685**	**2.587.310**	**9.324**	**56.118**	**6.829.437**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	5.897	-	111.263	30.802	147.962
Ganhos (perdas) por eficiência (ineficiência) na construção	3.046	(8.719)	-	(3.486)	(9.159)
Juros	168.296	139.071	1.671	3.278	312.316
Variação monetária	218.133	144.025	1.991	2.786	366.935
Atualização do fluxo por estimativa de alterações futuras à RAP	5.456	3.278	16.607	-	25.341
Recebimentos RAP construção	(295.322)	(200.998)	-	(1.566)	(497.886)
Saldos em 30.09.2024	**4.282.191**	**2.663.967**	**140.856**	**87.932**	**7.174.946**

A atualização do fluxo por estimativa de alterações futuras à RAP tem como base, principalmente, a expectativa de revisão da estrutura de investimentos realizados e a taxa de remuneração de capital, resultando em modificações nos valores das RAP futuras. Em função da revisão, o saldo do ativo contratual foi ajustado para considerar a nova estimativa do fluxo financeiro. Como resultado foi apurado um ganho de R$ 25.341 no consolidado da Companhia.

c) Perfil de realização do ativo de contrato apresentado no ativo não circulante

	Consolidado				
	Novo Estado	Gralha Azul	Asa Branca	Gavião Real	Total
Outubro a dezembro de 2025	87.878	65.192	286	3.112	156.468
2026	335.581	245.145	2.420	5.932	589.078
2027	311.413	221.879	5.192	5.561	544.045
2028	292.465	203.046	5.197	5.212	505.920
2029	274.804	185.936	5.201	4.886	470.827
2030 a 2034	915.044	582.808	25.934	20.209	1.543.995
2035 a 2053	1.713.988	896.568	96.626	36.143	2.743.325
	3.931.173	**2.400.574**	**140.856**	**81.055**	**6.553.658**

NOTA 8. OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Alienação de subsidiária	435.780	422.230	435.780	422.230
Despesas pagas antecipadamente	72.167	49.724	135.357	78.536
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica[1]	119.407	108.549	119.407	108.549
Indenização de seguros	-	-	101.313	131.328
Estoques	23.347	21.847	68.347	66.337
Créditos fiscais a recuperar	-	329	63.515	82.509
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	43.724	51.240	61.346	70.417
Alienações e serviços em curso	36.608	48.708	59.292	47.293
Indenizações[2]	-	-	45.727	-
Crédito de Imposto de renda e contribuição social	19.209	19.209	44.511	32.642
Imposto de renda e contribuição social diferidos[3]	-	-	21.737	37.037
Adiantamento a empregados	14.466	6.566	14.920	6.829
Contas a receber de clientes	748	748	6.102	6.117
Outros valores a receber	123.785	58.992	137.673	100.641
	889.241	**788.142**	**1.315.027**	**1.190.465**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	255.256	582.034	499.946	842.084
Ativo não circulante	633.985	206.108	815.081	348.381
	889.241	**788.142**	**1.315.027**	**1.190.465**

(1) Mais informações vide Nota 17 – Provisões.
(2) Mais informações vide Nota 21 – Receita operacional líquida.
(3) Mais informações vide Nota 18 – Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos.

a) Alienação de subsidiária

A variação entre os períodos é decorrente, substancialmente, de juros e variação monetária oriundos da alienação da subsidiária Pampa Sul, cuja expectativa de recebimento do montante apresentado no ativo não circulante é em 2027.

NOTA 9. INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Valor patrimonial do investimento	20.972.277	14.113.035	1.200.662	2.539.411
	20.972.277	**14.113.035**	**1.200.662**	**2.539.411**
Mais valia na aquisição de investimentos	46.038	47.584	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura[1]	93.505	173.654	93.505	173.654
	21.111.820	**14.334.273**	**1.294.167**	**2.713.065**

(1) Mais informações vide item "e" desta nota.

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

	Controladora						
	Saldos em 31.12.2023	Aumento de capital	Equivalência patrimonial	Dividendos	ORA[1]	Alienação de participação societária[2]	Saldos em 30.09.2024
Controladas							
ECP[3]	**5.259.503**	6.719.050	771.583	(300.000)	360.796	-	**12.810.932**
ETP II[4]	**1.652.144**	174.595	205.584	(70.373)	-	-	**1.961.950**
Jaguara[5]	**1.607.326**	-	190.112	-	-	-	**1.797.438**
CEE[6]	**1.472.075**	-	272.058	(9.669)	-	-	**1.734.464**
Miranda[7]	**985.094**	-	120.600	-	-	-	**1.105.694**
EBC[8]	**266.585**	50.000	169.428	(416.196)	-	-	**69.817**
Outros	**137.775**	6.785	9.341	-	-	(34.975)	**118.926**
Operação em conjunto							
Itasa[9]	**193.122**	-	(2.620)	(18.108)	-	-	**172.394**
Empreendimento controlado em conjunto							
TAG[10]	**2.539.411**	-	495.583	(490.000)	5.854	(1.350.186)	**1.200.662**
	14.113.035	**6.950.430**	**2.231.669**	**(1.304.346)**	**366.650**	**(1.385.161)**	**20.972.277**

(1) Equivalência patrimonial de outros resultados abrangentes.
(2) Mais informações vide item “e” desta nota.
(3) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.
(4) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.
(5) Companhia Energética Jaguara.
(6) Companhia Energética Estreito.
(7) Companhia Energética Miranda.
(8) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.
(9) Itá Energética S.A.
(10) Transportadora Associada de Gás, é uma controlada em conjunto e, portanto, não consolidada pela Companhia.

b.1) Informações das principais controladas

As principais informações sobre as controladas estão apresentadas a seguir:

		30.09.2024				3º trimestre de 2024		9 meses de 2024	
	Participação (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido ajustado	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	22.332.382	8.997.801	13.817.230	11.825.220	557.370	178.650	1.932.035	774.244
ETP II	99,99	7.796.865	5.845.833	1.961.950	1.739.698	278.055	58.495	849.120	205.584
Jaguara	99,99	2.845.884	1.048.446	1.797.438	875.449	135.444	62.250	407.275	190.112
CEE	99,99	2.106.314	371.850	1.734.464	989.380	161.230	87.029	479.560	272.058
Miranda	99,99	1.756.182	650.488	1.105.694	590.713	87.624	38.944	262.577	120.600
EBC	99,99	704.321	634.504	69.817	80.038	951.777	123.198	2.849.983	169.428
Operação em conjunto									
Itasa	48,75	393.258	39.630	353.628	350.136	46.072	1.155	138.044	(5.375)
Empreendimento controlado em conjunto									
TAG	17,50	34.226.356	27.365.432	6.860.924	1.294.197	2.208.969	1.037.821	6.595.293	2.749.782

b.1.1) Acionistas não controladores

Abaixo segue conciliação da participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido e resultado do período da ECP:

		Acionistas não controladores					
		Patrimônio líquido		Lucro líquido (prejuízo)			
	% não controlador	30.09.2024	31.12.2023	3º trimestre de 2024	3º trimestre de 2023	9 meses de 2024	9 meses de 2023
Maracanã	12,34%	952.640	949.916	2.835	(1.097)	2.725	(1.417)
Lar do Sol	10,00%	50.098	-	(619)	-	(1.446)	-
Ibitiúva	5,00%	3.560	3.523	535	458	1.382	1.235
Total		**1.006.298**	**953.439**	**2.751**	**(639)**	**2.661**	**(182)**

b.1.2) Valores capitalizados

No quadro de “Informações das principais controladas”, os montantes de “Patrimônio líquido ajustado” e de “Lucro líquido (prejuízo) ajustado” contemplam os itens descritos abaixo.

b.1.2.1) Empréstimos, financiamentos e debêntures

A ENGIE Brasil Energia captou recursos por meio de empréstimos e debêntures para a construção dos Conjuntos Eólicos Campo Largo, Umburanas – Fase I, Campo Largo II e Santo Agostinho – Fase I e da Usina Fotovoltaica Assú V, investimentos que são parte da ECP. Os juros sobre essas dívidas são capitalizados durante o período de construção das Usinas nas demonstrações financeiras consolidadas e reconhecidos no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações financeiras da controladora. Após a entrada em operação comercial os valores capitalizados são amortizados no período correspondente a amortização dos ativos imobilizados.

Os efeitos destes itens na controladora estão apresentados no quadro abaixo:

	Custo da dívida capitalizado, líquido de amortização					
	Patrimônio líquido		Lucro líquido (prejuízo)			
	30.09.2024	31.12.2023	3º trimestre de 2024	3º trimestre de 2023	9 meses de 2024	9 meses de 2023
ECP	482.649	303.898	68.026	19.862	178.751	62.638
Pampa	-	-	-	-	-	(3.964)

b.1.2.2) Ações preferenciais resgatáveis

No ano de 2020, a ETP II emitiu ações preferenciais resgatáveis e o custo dessa emissão foi pago pela sua controladora ENGIE Brasil Energia, no valor de R$ 15.250. Esse custo foi capitalizado nas demonstrações financeiras consolidadas e reconhecido no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações financeiras da controladora e será amortizado linearmente até o resgate das ações. Em 30.09.2024, o total do montante capitalizado era de R$ 10.918 (R$ 11.730 em 31.12.2023). O montante de amortização reconhecido no 3° trimestre de 2024 e no 3° trimestre de 2023 foi de R$ 271 e de R$ 812 nos períodos de nove meses findos em 30.09.2024 e 30.09.2023.

c) Informações sobre as subsidiárias

c.1) Controladas

c.1.1) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP")

O aumento de capital na controlada ECP destinou-se, principalmente, aos investimentos no Conjunto Eólico Santo Agostinho, no Conjunto Eólico Serra do Assuruá e no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, bem como a aquisição das *holdings* Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. ("Atlas Brasil") e da Atlas Brasil Energia Holding 2 S.A. ("Atlas Brasil 2"), mais informações vide abaixo. Adicionalmente, em 2024, a Companhia reconheceu R$ 360.796 em "Outros resultados abrangentes", mais informações vide Nota 13 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros.

Adicionalmente, a Companhia mantém, por meio de sua controlada ECP, uma opção de compra da totalidade das ações preferenciais da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A. ("Maracanã"), adquiridas pelo acionista minoritário em 2023, a qual pode ser exercida entre o terceiro e décimo segundo ano contado da assinatura do acordo. Esta opção tem sua mensuração baseada em dados não observáveis, visto que o preço de compra é calculado pelo valor do investimento atualizado pela variação da taxa DI + 0.30% a.a. e descontado dos rendimentos recebidos pelo acionista minoritário. O valor estimado da opção não possuía vantagem financeira direta em 30.09.2024 e, por este motivo, não foi contabilizada o valor desta opção.

d) Aquisição de subsidiária

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião no dia 27.10.2023, aprovou a assinatura do contrato de compra e venda das *holdings* Atlas Brasil e da Atlas Brasil 2. Em 06.03.2024, tendo em vista a confirmação do cumprimento das condições precedentes a que estava sujeita, foi concluída a operação de aquisição pela ECP, da totalidade das ações de emissão das *holdings* apresentadas acima, e por consequência, das ações ou quotas de emissão dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol ("Conjuntos Fotovoltaicos").

d.1) Preço de aquisição

O preço de aquisição foi de R$ 2.367.633, sendo: (i) 1.204.362 – relativo ao valor contábil dos ativos líquidos adquiridos; e (ii) R$ 1.163.271 – decorrente da diferença entre a contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos, registrado preliminarmente na rubrica "Direito de uso de ativos" no Intangível.

A Companhia está realizando o processo de avaliação do valor justo dos ativos e dos passivos adquiridos para fazer as devidas alocações no balanço de aquisição conforme as regras de combinação de negócios. Desta forma, o saldo em 30.09.2024 do investimento considerou análises preliminares da referida alocação.

d.1.1) Preço de compra base ajustado

Na data de fechamento da operação foi pago ao vendedor o valor de R$ 2.361.046, sendo: R$ 2.269.000 relativos ao preço de compra base e R$ 92.046, correspondentes ao resultado dos ajustes de fechamento previstos no contrato.

d.1.2) Parcela contingente – performance de geração dos conjuntos fotovoltaicos

O contrato de compra e venda prevê um pagamento adicional atrelado ao repasse de possíveis ressarcimentos recebidos da CCEE pelos Conjuntos Fotovoltaicos, em decorrência de *constrained-off* por indisponibilidade externa. O valor estimado na data da aquisição foi de R$ 6.587 e está registrado na rubrica "Obrigações vinculadas à aquisição de ativos" em Outros Passivos.

d.2) Ativos adquiridos

De forma preliminar e com base no exposto anteriormente, o balanço de abertura da data de conclusão da aquisição está apresentado a seguir:

	Valor contábil - 06.03.2024		
Balanço Patrimonial	**Atlas Brasil**	**Atlas Brasil 2**	**Total**
ATIVO			
Ativo circulante	**282.750**	**89.156**	**371.906**
Caixa e equivalentes de caixa	204.686	66.808	271.494
Contas a receber de clientes	2.058	512	2.570
Outros ativos circulantes	76.006	21.836	97.842
Ativo não circulante	**1.367.855**	**972.097**	**2.339.952**
Depósitos vinculados	34.147	13.466	47.613
Outros ativos não circulantes	2.891	4.840	7.731
Imobilizado	1.257.343	914.665	2.172.008
Intangível	73.474	39.126	112.600
Total	**1.650.605**	**1.061.253**	**2.711.858**
PASSIVO			
Passivo circulante	**170.540**	**55.279**	**225.819**
Fornecedores	27.620	16.987	44.607
Dividendos e juros sobre o capital próprio	38.180	12.495	50.675
Instrumentos de dívida	46.631	21.593	68.224
Outros passivos circulantes	58.109	4.204	62.313
Passivo não circulante	**788.439**	**441.708**	**1.230.147**
Instrumentos de dívida	731.244	409.978	1.141.222
Outros passivos não circulantes	57.195	31.730	88.925
Total	**958.979**	**496.987**	**1.455.966**
Capital social de minoritários	-	51.530	51.530
Ativos líquidos	**691.626**	**512.736**	**1.204.362**

	Atlas Brasil	**Atlas Brasil 2**	**Total**
Preço base de aquisição	1.506.348	854.698	2.361.046
Parcela contingente	6.587	-	6.587
Contraprestação transferida	**1.512.935**	**854.698**	**2.367.633**
Ativos líquidos	691.626	512.736	1.204.362
Direito de uso de ativos	821.309	341.962	1.163.271

e) Alienação de participação societária

e.1) Em controlada em conjunto

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 28.12.2023, aprovou a celebração do contrato de compra e venda de ações e outras avenças entre, de um lado, a Companhia, e de outro lado, o Caisse de Dépôt et Placement du Québec ("CDPQ"), por meio de sua subsidiária integral CDP Groupe Infrastructures Inc., com interveniência e anuência da TAG, por meio do qual foram estabelecidos os termos e condições para alienação, pela Companhia à CDPQ, de ações de emissão da TAG de titularidade da Companhia representativas de 15% do capital social total da TAG.

O preço base de venda foi de R$ 3.113.550, em uma estrutura de porteira fechada (*locked box*), com as devidas correções monetárias até a data de fechamento, em linha com termos usuais em operações do mesmo porte e natureza e conforme previsto no contrato de compra e venda.

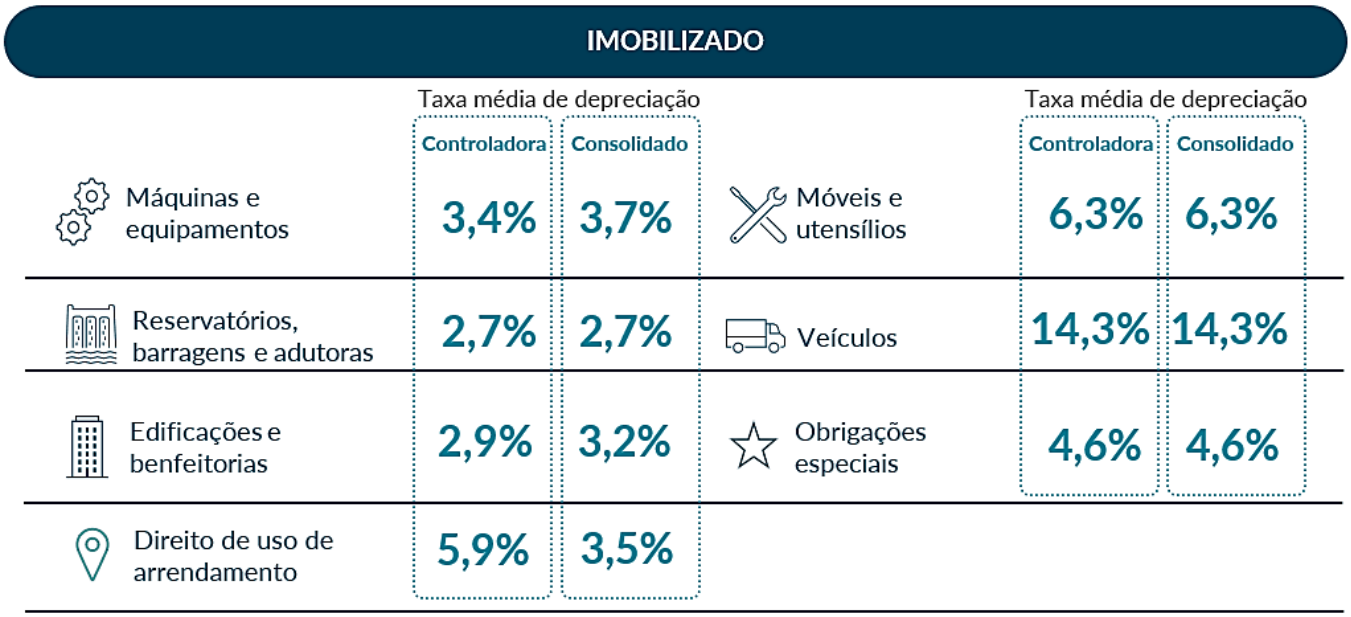
Em 10.01.2024, após o cumprimento de todas as condições precedentes, foi concluída a operação de alienação de 15% da participação societária detida pela Companhia na TAG, mediante transferência das ações e liquidação do preço, nos termos do contrato de compra e venda de ações e outras avenças celebrado em 28.12.2023, entre a Companhia, na qualidade de vendedora, pela TAG, na qualidade de interveniente anuente, e pelo Caisse de Dépôt et Placement du Québec, por meio de sua subsidiária integral CDP Groupe Infrastructure Inc., na qualidade de compradora. O preço de fechamento de venda foi de R$ 2.780.265, montante apurado após os ajustes de preço previstos no contrato de compra e venda.

A Companhia permanece acionista da TAG, sendo titular de ações representativas de 17,5% do capital social total da TAG, permanecendo o Grupo ENGIE com 50% capital social total da TAG, ambos vinculados ao acordo de acionistas da TAG, mantendo o grupo de controle atual. Os custos da alienação de participação societária em controlada em conjunto totalizaram o montante de R$ 1.444.132, sendo R$ 1.350.186 referente ao valor patrimonial do investimento, R$ 80.149 de ágio por expectativa de rentabilidade futura e R$ 13.797 de custos para alienação. O resultado com a alienação, líquido dos custos de venda, foi positivo em R$ 1.336.133.

e.2) De subsidiária

Em 28.06.2024, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária Lages Bioenergética Ltda. ("Lages"). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço de fechamento de venda foi de R$ 25.795, enquanto a baixa de investimento pela alienação de participação societária de subsidiária totalizou o montante de R$ 34.975, o que gerou um resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda, negativo de R$ 9.180.

NOTA 10. IMOBILIZADO



a) Composição

	Controladora					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	4.376.353	(2.911.823)	1.464.530	4.281.976	(2.840.715)	1.441.261
Reservatórios, barragens e adutoras	5.126.186	(3.891.446)	1.234.740	5.144.143	(3.804.607)	1.339.536
Edificações e benfeitorias	1.290.149	(984.272)	305.877	1.288.794	(961.195)	327.599
Direito de uso de arrendamentos	89.419	(31.698)	57.721	93.870	(27.139)	66.731
Móveis e utensílios	9.919	(6.073)	3.846	9.470	(5.738)	3.732
Veículos	1.546	(1.273)	273	1.369	(1.220)	149
Obrigações especiais	(43.113)	15.289	(27.824)	(43.122)	13.914	(29.208)
	10.850.459	**(7.811.296)**	**3.039.163**	**10.776.500**	**(7.626.700)**	**3.149.800**
Em curso						
Máquinas e equipamentos	48.495	-	48.495	75.675	-	75.675
Adiantamentos a fornecedores	23.621	-	23.621	20.378	-	20.378
Aquisições a ratear	10.009	-	10.009	17.340	-	17.340
Reservatórios, barragens e adutoras	980	-	980	259	-	259
Edificações e benfeitorias	5.984	-	5.984	6.061	-	6.061
	89.089	**-**	**89.089**	**119.713**	**-**	**119.713**
	10.939.548	**(7.811.296)**	**3.128.252**	**10.896.213**	**(7.626.700)**	**3.269.513**

	Consolidado					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	18.756.730	(5.886.661)	12.870.069	14.122.147	(5.252.489)	8.869.658
Reservatórios, barragens e adutoras	7.107.056	(4.848.740)	2.258.316	7.125.121	(4.721.927)	2.403.194
Edificações e benfeitorias	1.903.586	(1.201.978)	701.608	1.805.970	(1.171.064)	634.906
Direito de uso de arrendamentos	310.915	(61.168)	249.747	296.060	(49.908)	246.152
Móveis e utensílios	13.339	(6.916)	6.423	12.299	(6.603)	5.696
Veículos	4.545	(2.060)	2.485	5.423	(3.515)	1.908
Obrigações especiais	(43.113)	15.289	(27.824)	(43.247)	13.914	(29.333)
	28.053.058	**(11.992.234)**	**16.060.824**	**23.323.773**	**(11.191.592)**	**12.132.181**
Em curso						
Máquinas e equipamentos	3.901.113	-	3.901.113	779.345	-	779.345
Reservatórios, barragens e adutoras	3.315	-	3.315	2.436	-	2.436
Edificações e benfeitorias	261.930	-	261.930	207.176	-	207.176
Adiantamentos a fornecedores	1.978.996	-	1.978.996	2.396.549	-	2.396.549
Aquisições a ratear	1.311.183	-	1.311.183	1.045.710	-	1.045.710
	7.456.537	**-**	**7.456.537**	**4.431.216**	**-**	**4.431.216**
	35.509.595	**(11.992.234)**	**23.517.361**	**27.754.989**	**(11.191.592)**	**16.563.397**

b) Mutação do ativo imobilizado

	Controladora							
	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Direito de uso de arrendamentos	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2023	**1.441.261**	**1.339.536**	**327.599**	**66.731**	**3.881**	**119.713**	**(29.208)**	**3.269.513**
Ingressos[1]	-	-	-	-	-	66.749	-	66.749
Remensuração	-	-	-	(4.455)	-	-	-	(4.455)
Transferências	115.876	(19.486)	357	-	626	(97.373)	-	-
Baixas	(3.766)	(1)	-	-	-	-	-	(3.767)
Depreciação	(88.841)	(85.309)	(22.079)	(4.555)	(388)	-	1.384	(199.788)
Saldos em 30.09.2024	**1.464.530**	**1.234.740**	**305.877**	**57.721**	**4.119**	**89.089**	**(27.824)**	**3.128.252**

(1) Os ingressos referem-se, principalmente, a modernização da UHE Salto Osório, no montante de R$ 52.000.

	Consolidado							
	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Direito de uso de arrendamentos	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2023	**8.869.658**	**2.403.194**	**634.906**	**246.152**	**7.604**	**4.431.216**	**(29.333)**	**16.563.397**
Ingressos[1]	-	-	-	-	-	5.103.419	-	5.103.419
Ingresso - Provisão de desmobilização	-	-	-	-	-	21.464	-	21.464
Aquisição de subsidiárias[2]	2.136.836	-	-	17.675	11	17.486	-	2.172.008
Remensuração	-	-	-	(4.455)	-	-	-	(4.455)
Alienação de subsidiária[3]	(12.878)	(125)	(2.688)	-	(315)	(119)	125	(16.000)
Reversão de *impairment*[4]	30.957	-	-	-	-	-	-	30.957
Juros, V.M. e deprec. Capitalizados[5]	-	-	-	-	-	295.072	-	295.072
Transferências	2.320.969	(19.555)	106.936	-	3.651	(2.412.001)	-	-
Baixas[6]	(35.809)	-	-	-	-	-	-	(35.809)
Depreciação[7]	(439.664)	(125.198)	(37.546)	(9.625)	(2.043)	-	1.384	(612.692)
Saldos em 30.09.2024	**12.870.069**	**2.258.316**	**701.608**	**249.747**	**8.908**	**7.456.537**	**(27.824)**	**23.517.361**

(1) Os ingressos referem-se, principalmente: (i) R$ 2.841.000 à construção da Maracanã; (ii) R$ 1.731.000 à construção do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol; (iii) R$ 284.000 à construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho; e (iv) R$ 52.000 referente à modernização da UHE Salto Osório.
(2) Aquisição de subsidiárias referentes aos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol, para maiores detalhes, vide Nota 9 – Investimentos.
(3) Alienação da subsidiária Lages, para maiores detalhes, vide Nota 9 – Investimentos.
(4) Reversão de *impairment* constituído em 2023, referente ao sinistro ocorrido no Conjunto Fotovoltaico Paracatu. Em 2024, foram identificados os ativos sinistrados e realizadas as respectivas baixas.
(5) Deste montante, R$ 43 referem-se a juros, variação monetária e depreciação capitalizados referente ao direito de uso de arrendamentos e arrendamentos a pagar.
(6) Deste montante, R$ 30.957 referem-se aos ativos sinistrados do Conjunto Fotovoltaico Paracatu, decorrente de fortes ventos na região no exercício de 2023.
(7) Deste montante, R$ 15 referem-se à depreciação capitalizada, líquida de PIS e Cofins, relacionados ao direito de uso de arrendamentos

NOTA 11. INTANGÍVEL



a) Composição

	Controladora					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	2.397.705	(453.181)	1.944.524	2.397.705	(358.440)	2.039.265
Direito de uso de ativos	299.052	(145.258)	153.794	244.802	(122.256)	122.546
	2.696.757	**(598.439)**	**2.098.318**	**2.642.507**	**(480.696)**	**2.161.811**

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros.

	Consolidado					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	2.666.677	(469.494)	2.197.183	2.666.677	(366.327)	2.300.350
Bonificação pela outorga - Usinas cotistas						
Jaguara	620.327	(142.681)	477.646	620.327	(127.210)	493.117
Miranda	411.223	(94.585)	316.638	411.223	(84.329)	326.894
	1.031.550	**(237.266)**	**794.284**	**1.031.550**	**(211.539)**	**820.011**
Direitos de projetos - em operação						
Eólicos em operação	179.783	(22.373)	157.410	110.793	(19.057)	91.736
Solar em operação	29.506	(4.599)	24.907	29.538	(3.881)	25.657
Sistema de transmissão Novo Estado	236.021	(14.911)	221.110	236.021	(7.848)	228.173
	445.310	**(41.883)**	**403.427**	**376.352**	**(30.786)**	**345.566**
Direitos de projetos - em desenvolvimento						
Eólicos em construção / desenvolvimento	286.560	-	286.560	355.518	-	355.518
Solar em construção / desenvolvimento	46.110	-	46.110	46.110	-	46.110
	332.670	**-**	**332.670**	**401.628**	**-**	**401.628**
	777.980	**(41.883)**	**736.097**	**777.980**	**(30.786)**	**747.194**
Direito de uso de ativos	1.738.491	(212.791)	1.525.700	379.499	(155.271)	224.228
	6.214.698	**(961.434)**	**5.253.264**	**4.855.706**	**(763.923)**	**4.091.783**

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros

b) Mutação do ativo intangível

	Controladora		
	Direito de extensão de concessão	Direito de uso de ativos	Total
Saldos em 31.12.2023	**2.039.265**	**122.546**	**2.161.811**
Ingressos	-	54.909	54.909
Amortização	(94.741)	(23.661)	(118.402)
Saldos em 30.09.2024	**1.944.524**	**153.794**	**2.098.318**

	Consolidado				
	Direito de extensão de concessão	Bonificação pela outorga	Direito de projetos	Direito de uso de ativos	Total
Saldos em 31.12.2023	**2.300.350**	**820.011**	**747.194**	**224.228**	**4.091.783**
Ingressos[1]	-	-	-	56.599	56.599
Aquisição de subsidiárias[2]	-	-	-	1.275.871	1.275.871
Baixas	-	-	-	(342)	(342)
Amortização	(103.167)	(25.727)	(11.097)	(30.656)	(170.647)
Saldos em 30.09.2024	**2.197.183**	**794.284**	**736.097**	**1.525.700**	**5.253.264**

(1) Os ingressos referem-se à aquisições e desenvolvimento de *softwares*.
(2) A aquisição de subsidiárias refere-se: (i) R$ 1.163.271 de direito de uso de ativos referente a aquisição de subsidiárias; e (ii) R$ 112.600 oriundo dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol, para maiores detalhes, vide Nota 9 – Investimentos.

NOTA 12. FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Fornecedores de imobilizado e intangível[1]	24.531	13.499	804.043	458.208
Fornecedores de materiais e serviços	57.640	52.285	155.684	146.272
Energia elétrica comprada para revenda	186.804	44.109	111.639	82.159
Encargos de uso da rede elétrica	40.328	42.884	72.949	71.025
Operações de *trading*	-	-	38.659	39.341
Arrendamentos a pagar	6.367	8.928	28.633	29.902
Transações no mercado de curto prazo	-	-	530	1.958
Passivo circulante	**315.670**	**161.705**	**1.212.137**	**828.865**
Arrendamentos a pagar	51.773	51.686	227.394	209.918
Fornecedores de imobilizado e intangível	6.650	6.650	8.745	10.502
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	8.065	7.557
Passivo não circulante[2]	**58.423**	**58.336**	**244.204**	**227.977**
	374.093	**220.041**	**1.456.341**	**1.056.842**

(1) A variação de R$ 345.835 em Fornecedores de imobilizado e intangível no consolidado refere-se, substancialmente, ao andamento do Projeto Assú Sol.
(2) Os valores referentes aos fornecedores a pagar no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros passivos não circulantes".

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros, exceto por estimativas de desembolsos futuros de imobilizado, apresentadas nas rubricas de "Fornecedores de imobilizado e intangível", cuja expectativa de pagamento reflete na segregação entre circulante e não circulante.

NOTA 13. GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos dos seus negócios, mantém o Fórum de Gerenciamento de Riscos, a quem cabe: (i) analisar e propor contribuições à minuta da Matriz de Riscos e Oportunidades; (ii) contribuir com a identificação de outros riscos e oportunidades empresariais; e (iii) aprovar proposta de Matriz de Riscos e Oportunidades a ser encaminhada para aprovação da Diretoria Executiva.

No período de nove meses findo em 30.09.2024, não houve qualquer mudança nos riscos aos quais a Companhia e suas controladas estejam expostas ou na sua administração e mensuração, quando comparados aos apresentados na Nota 13 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

a) Operações de *hedge*

Os instrumentos financeiros derivativos de operações de *hedge* são estes:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*				
Ativo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	372	-	372	-
Hedge de fluxo de caixa - obrigações	-	-	18.639	-
	372	**-**	**19.011**	**-**
Ativo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	-	12.921	-	12.921
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	94	-
	-	**12.921**	**94**	**12.921**
Posições ativas	**372**	**12.921**	**19.105**	**12.921**
Passivo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(27.193)	(110.456)	(27.193)	(110.456)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(57.757)	(476.569)
	(27.193)	**(110.456)**	**(84.950)**	**(587.025)**
Passivo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(56.026)	(130.027)	(56.026)	(130.027)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	-	(6.386)
	(56.026)	**(130.027)**	**(56.026)**	**(136.413)**
Posições passivas	**(83.219)**	**(240.483)**	**(140.976)**	**(723.438)**
Posições líquidas	**(82.847)**	**(227.562)**	**(121.871)**	**(710.517)**
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(82.847)	(227.562)	(82.847)	(227.562)
	(82.847)	**(227.562)**	**(82.847)**	**(227.562)**
***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações**[1]	**-**	**-**	**(39.024)**	**(482.955)**
Posições líquidas	**(82.847)**	**(227.562)**	**(121.871)**	**(710.517)**

(1) Em 30.09.2024, a Companhia detinha o **saldo** de R$ 24.441 (R$ 107.**576 em 31.12**.2023), relativos a perdas realizadas, as quais foram capitalizadas no ativo imobilizado.

a.1) Operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures

Em 30.09.2024, a Companhia não mantinha nenhum compromisso financeiro relevante em moeda estrangeira cuja variação cambial não estivesse integralmente protegida por operação de *hedge*.

O quadro a seguir apresenta a mutação líquida das operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures:

	Controladora e Consolidado
Passivo em 31.12.2023	**(227.562)**
Juros e variações monetárias	(90.822)
Variações cambiais	138.173
Ajuste a valor justo por meio do resultado	(26.763)
Amortização de principal	9.300
Amortização de juros	114.827
Passivo em 30.09.2024	**(82.847)**

a.2) Operações de *hedge* de fluxo de caixa sobre obrigações

A Companhia mantinha contratado em 30.09.2024 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção do Conjunto Eólico Serra do Assuruá. Os NDFs foram contratados em 21.09.2022 e o valor nocional, em 30.09.2024, era de US$ 29.165 mil, € 16.285 mil, Rupias Indianas (INR) 130.102 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 198.499 mil os quais estão firmados com o BNP Paribas, XP Investimentos e Bank of America e têm seus vencimentos entre outubro e novembro de 2024.

Adicionalmente, a Companhia mantinha contratado em 30.09.2024 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol. Os NDFs foram contratados em 21.11.2022 e o valor nocional, em 30.09.2024, era de US$ 83.196 mil os quais estão firmados com o Bradesco, HSBC e Itaú e têm seus vencimentos entre outubro de 2024 e novembro de 2025.

Em 30.09.2024, as perdas não realizadas dos referidos NDF totalizavam uma posição passiva, líquida de R$ 39.024 (R$ 482.955 em 31.12.2023). A contrapartida está reconhecida diretamente no patrimônio líquido, na rubrica "Outros resultados abrangentes". As empresas do conjunto Fotovoltaico Assú Sol possuem regime tributário no lucro presumido. Já as empresas do Conjunto Eólica Serra do Assuruá estão no regime de lucro real e no futuro serão enquadradas no regime tributário de lucro presumido. Dessa forma, a Companhia não constituiu impostos fiscais diferidos sobre os efeitos desta operação.

a.3) Ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa

Os ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa originados no período que estão apresentadas na "Demonstração dos resultados abrangentes" são as seguintes:

	Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	360.796	(329.127)
Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC	**360.796**	**(329.127)**

b) Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e/ou índices flutuantes e de variação de cotação de moeda estrangeira

A Companhia apresenta uma análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros expostos a riscos da variação de taxas de juros e/ou de índices flutuantes. O cenário-base provável para 30.09.2025 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil):

	Variação 12 meses	Cenário Provável	Sensibilidade		
Risco de variação das taxas de juros e índices	30.09.2024	30.09.2025	Provável	Δ + 25% (1)	Administração
TJLP	6,9%	7,4%	0,5 p.p.	1,9 p.p.	0,6 p.p.
CDI	10,7%	10,7%	0,0 p.p.	2,7 p.p.	0,6 p.p.
IPCA	4,4%	4,0%	-0,4 p.p.	1,0 p.p.	0,1 p.p.
IGP-M	4,5%	4,1%	-0,4 p.p.	1,0 p.p.	-0,2 p.p.

1) Variações sobre o cenário provável de 2025.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 30.09.2024, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.09.2025 e demonstram os eventuais impactos adicionais de 12 meses. As variações que poderão impactar o resultado consolidado, e, consequentemente, o patrimônio líquido nos próximos 12 meses, em comparação aos últimos 12 meses, caso tais cenários se materializem no resultado consolidado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e/ou índices flutuantes para os próximos, são estas:

	Saldos em 30.09.2024	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
IPCA	11.905.690	50.064	(102.764)	(13.120)
Dólar – com *swap* para o CDI	1.031.693	-	(20.583)	(4.625)
TJLP	1.014.354	(3.660)	(13.053)	(4.294)
Debêntures				
IPCA	6.119.844	30.957	(62.035)	(7.720)
CDI	1.037.228	-	(26.459)	(5.947)
IPCA - com swap para o CDI	641.813	3.258	(6.530)	(812)
PRE – com *swap* para o CDI	1.195.252	-	(49.867)	(11.178)
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	499.432	-	(13.120)	(2.947)
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)				
IPCA	3.873.849	21.204	(34.942)	(2.788)
IGP-M	1.482.686	4.527	(16.653)	1.911
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	3.425.307	(9.822)	(59.219)	14.325

c) Risco relacionado ao preço de energia nas operações de *trading*

Os saldos patrimoniais, referentes às transações de *trading* em aberto estão abaixo apresentados:

	Consolidado					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
Classificação no balanço patrimonial						
Circulante	282.849	(276.241)	6.608	74.532	(64.008)	10.524
Não circulante	25.066	(23.287)	1.779	30.110	(23.004)	7.106
	307.915	**(299.528)**	**8.387**	**104.642**	**(87.012)**	**17.630**

A mutação dos saldos referente às transações de *trading* em aberto é a seguinte:

	Consolidado
Saldo em 31.12.2023	**17.630**
Perda não realizada reconhecido no período	(9.243)
Saldo em 30.09.2024	**8.387**

c.1) Análise de sensibilidade sobre as operações de *trading*

O principal fator de risco que impacta a precificação das operações de *trading* é a exposição aos preços de mercado da energia.

No processo de tomada de decisão relacionada às atividades de *trading*, a Administração da Companhia utiliza análises de sensibilidade considerando percentis da volatilidade histórica do preço de energia para o produto.

Os percentis são medidas que dividem a amostra, por ordem crescente dos dados, em 100 partes, cada uma com uma percentagem de dados aproximadamente igual, considerando, neste caso, a volatilidade histórica do preço de cada produto de energia. Portanto, o 25° percentil (P25) e o 75° percentil (P75) determinam os 25% e 75% menores preços observados, respectivamente.

A seguir são apresentadas as análises de sensibilidade considerando essa metodologia:

	Consolidado		
	30.09.2024	Cenário P25	Cenário P75
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	8.387	4.337	4.540

A variação da taxa de desconto não impacta de forma importante o valor justo apurado, visto a curta *duration* da carteira de *trading* em aberto, motivo pelo qual não foi apresentada análise de sensibilidade.

d) Risco de gerenciamento de capital

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Instrumentos de dívida	10.966.255	8.841.890	23.445.306	20.677.244
Efeitos de *hedge*	82.847	227.562	82.847	227.562
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(12.336)	(11.992)	(384.172)	(314.471)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.835.118)	(3.250.488)	(4.049.171)	(5.255.767)
Dívida líquida	**9.201.648**	**5.806.972**	**19.094.810**	**15.334.568**
Patrimônio líquido	**10.797.402**	**8.862.771**	**11.803.700**	**9.816.210**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,9**	**0,7**	**1,6**	**1,6**

e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 30.09.2024. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para as dívidas com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do período.

	Controladora					
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total	Contábil
Fornecedores	315.670	15.775	14.616	85.877	431.938	374.093
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	800.193	1.620.356	1.620.356	4.199.724	8.240.629	5.292.689
Taxas de juros pós-fixadas:						
Empréstimos e financiamentos[1]	132.925	421.367	543.688	1.683.602	2.781.582	2.619.033
Debêntures[1]	1.548.711	2.771.515	31.341.165	3.147.215	38.808.606	8.347.222
	2.797.499	**4.829.013**	**33.519.825**	**9.116.418**	**50.262.755**	**16.633.037**

	Consolidado					
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total	Contábil
Fornecedores	1.212.137	54.323	59.886	672.412	1.998.758	1.456.341
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	806.447	1.636.332	1.637.023	4.276.102	8.355.904	5.356.535
Taxas de juros pós-fixadas:						
Empréstimos e financiamentos[1]	946.855	2.516.154	2.577.473	12.266.357	18.306.839	13.951.737
Debêntures[1]	2.209.692	3.496.026	31.390.338	3.281.978	40.378.034	8.994.137
Ações preferenciais resgatáveis	54.517	126.872	148.063	607.119	936.571	499.432
	5.229.648	**7.829.707**	**35.812.783**	**21.103.968**	**69.976.106**	**30.258.182**

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

f) Categoria dos instrumentos financeiros

		Controladora		Consolidado	
	Hierarquia	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Ativos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
Aplicações financeiras	Nível 1	1.826.059	3.242.810	3.855.553	5.132.273
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de valor justo	Nível 2	372	12.921	372	12.921
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	Nível 2	-	-	307.915	104.642
Custo amortizado					
Caixa e depósitos bancários à vista	N.A.	9.059	7.678	193.618	123.494
Contas a receber de clientes	N.A.	593.424	521.847	1.108.820	1.138.953
Depósitos vinculados	N.A.	40.048	38.206	424.132	358.198
Ativo financeiro de concessão	N.A.	-	-	3.425.307	3.333.541
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa	Nível 2	-	-	18.733	-
		2.468.962	**3.823.462**	**9.334.450**	**10.204.022**
Passivos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
Empréstimos em moeda estrangeira	Nível 2	1.031.693	1.484.145	1.031.693	1.484.145
Debêntures	Nível 2	1.837.065	326.075	1.837.065	326.075
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de valor justo	Nível 2	83.219	240.483	83.219	240.483
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	Nível 2	-	-	299.528	87.012
Custo amortizado					
Fornecedores	N.A.	374.093	220.041	1.456.341	1.056.842
Empréstimos em moeda nacional	N.A.	1.587.340	722.216	12.920.044	10.936.087
Ações preferenciais resgatáveis	N.A.	-	-	499.432	570.988
Debêntures	N.A.	6.510.157	6.309.454	7.157.072	7.359.949
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	N.A.	5.292.689	5.356.590	5.356.535	5.419.902
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos[1]	N.A.	-	-	58.875	133.932
Ressarcimento às distribuidoras[1]	N.A.	-	-	397.813	278.977
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa	Nível 2	-	-	57.757	482.955
		16.716.256	**14.659.004**	**31.155.374**	**28.377.347**

(1) Apresentado como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

g) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros somente foram identificadas diferenças significativas entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado nos instrumentos financeiros abaixo apresentados. Essas diferenças ocorrem principalmente em virtude desses instrumentos apresentarem prazos de liquidação longos e custos diferenciados em relação às taxas de juros praticadas atualmente para contratos similares.

Na determinação dos valores de mercado foram utilizados os fluxos de caixa futuros, descontados a taxas julgadas adequadas para operações semelhantes.

	Controladora			
	30.09.2024		31.12.2023	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	1.587.340	1.621.560	722.216	742.563
Empréstimos em moeda estrangeira	1.031.693	1.031.691	1.484.145	1.484.142
Debêntures	8.347.222	7.745.678	6.635.529	6.584.808
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.292.689	5.142.506	5.356.590	5.222.158
	16.258.944	**15.541.435**	**14.198.480**	**14.033.671**

	Consolidado			
	30.09.2024		31.12.2023	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo				
Ativo financeiro de concessão	3.425.307	3.455.860	3.333.541	3.395.730
	3.425.307	**3.455.860**	**3.333.541**	**3.395.730**
Passivos				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	12.920.044	13.280.796	10.936.087	11.070.005
Empréstimos em moeda estrangeira	1.031.693	1.031.691	1.484.145	1.484.142
Ações preferenciais resgatáveis	499.432	516.962	570.988	589.831
Debêntures	8.994.137	8.702.455	7.686.024	7.657.968
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.356.535	5.205.549	5.419.902	5.285.049
	28.801.841	**28.737.453**	**26.097.146**	**26.086.995**

NOTA 14. INSTRUMENTOS DE DÍVIDA

Os instrumentos de dívida são compostos pelo saldo de empréstimos e financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis.

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Empréstimos e financiamentos	2.619.033	2.206.361	13.951.737	12.420.232
Debêntures	8.347.222	6.635.529	8.994.137	7.686.024
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	499.432	570.988
	10.966.255	**8.841.890**	**23.445.306**	**20.677.244**
Passivo circulante	1.759.578	1.567.635	2.746.455	2.549.863
Passivo não circulante	9.206.677	7.274.255	20.698.851	18.127.381
	10.966.255	**8.841.890**	**23.445.306**	**20.677.244**

a) Composição

	Controladora					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos						
BNDES	-	1.583.171	1.583.171	-	720.298	720.298
Repasse BNDES (Bancos)[1]	-	-	-	9	-	9
Encargos	4.169	-	4.169	1.909	-	1.909
	4.169	**1.583.171**	**1.587.340**	**1.918**	**720.298**	**722.216**
Debêntures						
ENGIE – 5ª emissão	95.315	-	95.315	91.899	-	91.899
ENGIE – 6ª emissão	183.489	165.031	348.520	172.794	332.376	505.170
ENGIE – 7ª emissão	354.826	317.589	672.415	351.667	640.378	992.045
ENGIE – 9ª emissão	672.596	1.460.043	2.132.639	-	2.058.262	2.058.262
ENGIE – 10ª emissão	10.253	417.256	427.509	18.333	412.121	430.454
ENGIE – 11ª emissão	-	2.476.986	2.476.986	-	2.462.868	2.462.868
ENGIE – 12ª emissão	-	1.978.442	1.978.442	-	-	-
Encargos	174.207	41.189	215.396	92.866	1.965	94.831
	1.490.686	**6.856.536**	**8.347.222**	**727.559**	**5.907.970**	**6.635.529**
	1.494.855	**8.439.707**	**9.934.562**	**729.477**	**6.628.268**	**7.357.745**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao valor justo						
Empréstimos e financiamentos						
BNP Paribas	-	-	-	598.759	-	598.759
Scotiabank	-	524.328	524.328	-	451.650	451.650
MUFG[2]	257.472	242.642	500.114	228.795	194.337	423.132
Encargos	7.251	-	7.251	10.604	-	10.604
	264.723	**766.970**	**1.031.693**	**838.158**	**645.987**	**1.484.145**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**1.759.578**	**9.206.677**	**10.966.255**	**1.567.635**	**7.274.255**	**8.841.890**

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.
(2) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Os saldos dos instrumentos de dívida na controladora, líquidos dos efeitos do *hedge*, estão apresentados a seguir, conforme composição detalhada abaixo:

	Controladora					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**1.759.578**	**9.206.677**	**10.966.255**	**1.567.635**	**7.274.255**	**8.841.890**
Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo						
Posição ativa	(372)	-	(372)	-	(12.921)	(12.921)
Posição passiva[1]	27.193	56.026	83.219	110.456	130.027	240.483
Empréstimos, financiamentos e debêntures líquidos dos efeitos do *hedge*	**1.786.399**	**9.262.703**	**11.049.102**	**1.678.091**	**7.391.361**	**9.069.452**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

	Consolidado					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos						
BNDES	526.278	10.309.698	10.835.976	508.691	9.551.812	10.060.503
Repasse BNDES (Bancos)[1]	-	-	-	9	-	9
BASA	23.762	770.802	794.564	36.780	723.372	760.152
BNB	44.288	1.220.148	1.264.436	6.001	87.527	93.528
Encargos	25.068	-	25.068	21.895	-	21.895
	619.396	**12.300.648**	**12.920.044**	**573.376**	**10.362.711**	**10.936.087**
Debêntures						
ENGIE – 5ª emissão	95.315	-	95.315	91.899	-	91.899
ENGIE – 6ª emissão	183.489	165.031	348.520	172.794	332.376	505.170
ENGIE – 7ª emissão	354.826	317.589	672.415	351.667	640.378	992.045
ENGIE – 9ª emissão	672.596	1.460.043	2.132.639	-	2.058.262	2.058.262
ENGIE – 10ª emissão	10.253	417.256	427.509	18.333	412.121	430.454
ENGIE – 11ª emissão	-	2.476.986	2.476.986	-	2.462.868	2.462.868
ENGIE – 12ª emissão	-	1.479.343	1.479.343	-	-	-
Jaguara – 1ª emissão	192.918	365.484	558.402	198.109	434.495	632.604
Miranda – 1ª emissão	121.421	253.573	374.994	115.451	300.061	415.512
São Pedro II - 1ª emissão	8.955	102.108	111.063	-	-	-
São Pedro IV - 1ª emissão	7.681	87.580	95.261	-	-	-
Encargos	194.659	27.031	221.690	95.245	1.965	97.210
	1.842.113	**7.152.024**	**8.994.137**	**1.043.498**	**6.642.526**	**7.686.024**
Ações preferenciais resgatáveis	**20.223**	**479.209**	**499.432**	**94.831**	**476.157**	**570.988**
	2.481.732	**19.931.881**	**22.413.613**	**1.711.705**	**17.481.394**	**19.193.099**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao valor justo						
Empréstimos e financiamentos						
BNP Paribas	-	-	-	598.759	-	598.759
Scotiabank	-	524.328	524.328	-	451.650	451.650
MUFG[2]	257.472	242.642	500.114	228.795	194.337	423.132
Encargos	7.251	-	7.251	10.604	-	10.604
	264.723	**766.970**	**1.031.693**	**838.158**	**645.987**	**1.484.145**
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.746.455**	**20.698.851**	**23.445.306**	**2.549.863**	**18.127.381**	**20.677.244**

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.
(2) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Os saldos dos instrumentos de dívida no consolidado, líquidos dos efeitos do *hedge*, estão apresentados a seguir, conforme composição detalhada abaixo:

	Consolidado					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**2.746.455**	**20.698.851**	**23.445.306**	**2.549.863**	**18.127.381**	**20.677.244**
Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo						
Posição ativa	(372)	-	(372)	-	(12.921)	(12.921)
Posição passiva[1]	27.193	56.026	83.219	110.456	130.027	240.483
Empréstimos, financiamentos e debêntures líquidos dos efeitos do *hedge*	**2.773.276**	**20.754.877**	**23.528.153**	**2.660.319**	**18.244.487**	**20.904.806**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

b) Mutação

	Controladora			Consolidado			
	Empréstimos e financiamentos	Debêntures	Total	Empréstimos e financiamentos	Debêntures	APR	Total
Saldos em 31.12.2023	**2.206.361**	**6.635.529**	**8.841.890**	**12.420.232**	**7.686.024**	**570.988**	**20.677.244**
Ingressos	772.232	1.960.523	**2.732.755**	1.043.237	1.460.523	-	**2.503.760**
Ingresso por aquisição de subsidiárias[1]	-	-	-	998.299	211.147	-	**1.209.446**
Juros	75.770	377.487	**453.257**	207.820	419.001	50.036	**676.857**
Variações monetárias	36.909	186.383	**223.292**	332.768	229.203	-	**561.971**
Juros e V.M. capitalizados	-	-	-	295.029	-	-	**295.029**
Variações cambiais	138.173	-	**138.173**	138.173	-	-	**138.173**
Ajuste a valor justo	36.536	(19.834)	**16.702**	36.536	(19.834)	-	**16.702**
Amortização de principal	(623.208)	(547.298)	**(1.170.506)**	(1.071.745)	(707.661)	-	**(1.779.406)**
Amortização de juros	(23.740)	(245.568)	**(269.308)**	(448.612)	(284.266)	(121.592)	**(854.470)**
Saldos em 30.09.2024	**2.619.033**	**8.347.222**	**10.966.255**	**13.951.737**	**8.994.137**	**499.432**	**23.445.306**

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

b.1) Principais transações realizadas em 2024

b.1.1) Financiamentos em moeda nacional

b.1.1.1) Contratação de novos financiamentos

Em junho de 2024, a Companhia, por meio das controladas indiretas Assú Sol 1, 2, 3 e 5, assinou contratos de financiamento com o BNB, no valor total de R$ 308.000, deste valor foi liberado o montante de R$ 215.600 (R$ 213.600 líquidos dos custos de captação) em agosto de 2024. Os recursos serão destinados ao financiamento da construção das usinas do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol. As principais condições contratadas foram estas:

		Condições de pagamento			
Empresa	Juros	Vencimento	Principal	Juros	Valor
Assú Sol 1	IPCA + 5,0265% (sem BA[1]) IPCA + 4,2725% (com BA[1])	06.2044	Mensal a partir de 07.2027	Trimestrais na carência e mensais a partir de 07.2027	72.000
	IPCA + 11,0000%	04.2034	Semestral a partir de 10.2026	Semestrais a partir de 04.2025	5.000
Assú Sol 2	IPCA + 5,0265% (sem BA[1]) IPCA + 4,2725% (com BA[1])	06.2044	Mensal a partir de 07.2027	Trimestrais na carência e mensais a partir de 07.2027	72.000
	IPCA + 11,0000%	04.2034	Semestral a partir de 10.2026	Semestrais a partir de 04.2025	5.000
Assú Sol 3	IPCA + 5,0265% (sem BA[1]) IPCA + 4,2725% (com BA[1])	07.2044	Mensal a partir de 08.2027	Trimestrais na carência e mensais a partir de 08.2027	72.000
	IPCA + 11,0000%	04.2034	Semestral a partir de 10.2026	Semestrais a partir de 04.2025	5.000
Assú Sol 5	IPCA + 5,0265% (sem BA[1]) IPCA + 4,2725% (com BA[1])	07.2044	Mensal a partir de 08.2027	Trimestrais na carência e mensais a partir de 08.2027	72.000
	IPCA + 11,0000%	04.2034	Semestral a partir de 10.2026	Semestrais a partir de 04.2025	5.000

(1) Bônus de Adimplemento: condição de redução pelo fator 0,85 aplicada aos juros incorridos nas parcelas do serviço da dívida pagas em dia. Condição prevista para os financiamos por receberem recursos do Fundo Constitucional do Nordeste.

Em setembro de 2024, a Companhia, por meio da controlada indireta Assú Sol 8, assinou um contrato de financiamento com o BNB, no valor total de R$ 67.000, porém nenhum recurso foi liberado até 30.09.2024. O recurso será destinado ao financiamento da construção das usinas do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol. As principais condições contratadas foram estas:

		Condições de pagamento			
Empresa	**Juros**	**Vencimento**	**Principal**	**Juros**	**Valor**
Assú Sol 8	IPCA + 5,1716% (sem BA[1]) IPCA + 4,3959% (com BA[1])	10.2040	Mensal a partir de 11.2027	Trimestrais na carência e mensais a partir de 11.2027	62.000
	IPCA + 11,0000%	04.2034	Semestral a partir de 10.2026	Semestrais a partir de 04.2025	5.000

(1) Bônus de Adimplemento: condição de redução pelo fator 0,85 aplicada aos juros incorridos nas parcelas do serviço da dívida pagas em dia. Condição prevista para os financiamos por receberem recursos do Fundo Constitucional do Nordeste.

b.1.1.2) Ingresso por aquisição de subsidiárias

Em março de 2024, a Companhia concluiu a aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, Sertão Solar, Sol do Futuro e Lar do Sol. Estes conjuntos possuem financiamentos firmados com o BNB, os quais as principais condições contratadas foram estas:

		Condições de pagamento			
Empresa	**Juros**	**Vencimento**	**Principal e juros**	**Ingresso**	***Covenants***
Juazeiro I, II, III e IV	IPCA + 2,1822% (sem BA[2]) IPCA + 1,8549% (com BA[2])	03.2038	Mensal	61.109 60.993 61.100 61.032	ICSD[1] ≥ 1,3
Sertão Solar Barreiras I, II, III e IV	IPCA + 2,1822% (sem BA[2]) IPCA + 1,8549% (com BA[2])	12.2038	Mensal	46.933 46.942 46.900 46.943	ICSD[1] ≥ 1,3
Sol do Futuro I, II e III	IPCA + 2,0766% (sem BA[2]) IPCA + 1,7651% (com BA[2])	07.2038	Mensal	45.256 44.769 44.752	ICSD[1] ≥ 1,3
Lar do Sol I, II e III	IPCA + 3,1504% (sem BA[2]) IPCA + 2,6778% (com BA[2])	11.2045	Mensal	215.500 107.966 108.104	ICSD[1] ≥ 1,3

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.
(2) Condição de redução pelo fator 0,85 aplicada aos juros incorridos nas parcelas do serviço da dívida pagas em dia. Condição prevista para os financiamos por receberem recursos do Fundo Constitucional do Nordeste.

b.1.1.3) Liberação de financiamentos

Em janeiro de 2024 foi liberado o montante de R$ 200.000 (R$ 196.247 líquidos dos custos de captação) e em julho de 2024 foi liberado o montante de R$ 587.000 (R$ 575.985 líquidos de custos de captação) para a Controladora, referente ao financiamento com o BNDES contratado em 2022. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção do Conjunto Eólico Serra do Assuruá.

Em fevereiro de 2024, foi liberado o montante de R$ 57.980 (R$ 57.405 líquidos de custos de captação) para a controlada indireta Gavião Real, referente a todo o valor do crédito do financiamento com o BASA, contratado durante o ano de 2023. Os recursos serão destinados ao financiamento da construção das linhas de transmissão e da subestação do Projeto Gavião Real.

b.1.2) Debêntures em moeda nacional

b.1.2.1) Emissão de novas debêntures

Em 03.07.2024, ocorreu a liquidação da 12ª emissão de debêntures simples pela Controladora, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em 3 séries, nos termos da Resolução CVM n° 160/2022, no montante total de R$ 2.000.000 (R$ 1.960.523, líquidos dos custos de captação). Das séries emitidas, a série 4, no valor de R$ 500.000 (R$ 499.099 líquidos dos custos de emissão) foi adquirida pelas subsidiárias da Companhia. Para proteger a totalidade dos fluxos de caixa futuros da série 1, foi contratada uma operação de *swap* com o Banco XP investimentos em 02.07.2024, e para proteger a totalidade dos fluxos de caixa futuros da série 2, foi contratada uma operação de *swap* com o Banco XP investimentos em 05.09.2024. Os recursos dessa emissão de debêntures serão utilizados para fazer frente ao plano de investimentos da Companhia e para formação de capital de giro.

		Condições de pagamento				
Empresa	**Debênture**	**Quantidade**	**Remuneração**	**Vencimento**	**Principal**	**Juros**
EBE	12ª Emissão Série 1	863.239	12,4974% a.a. com *swap* para CDI + 0,155% a.a.	08.2029	08.2029	Semestrais (última parcela 8 meses)
	12ª Emissão Série 2	636.761	IPCA + 6,7766% a.a. com *swap* para CDI +0,43% a.a.	06.2034	3 parcelas anuais a partir de 06.2032	Anuais
	12ª Emissão Série 4[1]	500.000	CDI +0,55% a.a.	06.2026	06.2026	06.2026

(1) Valores adquiridos por subsidiárias.

b.1.2.2) Ingresso por aquisição de subsidiárias

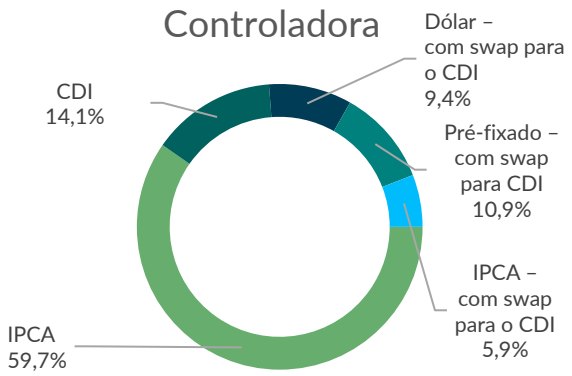
Em março de 2024, a Companhia concluiu a aquisição do Conjunto Fotovoltaico São Pedro que possui debêntures emitidas, as quais as principais condições contratadas foram estas:

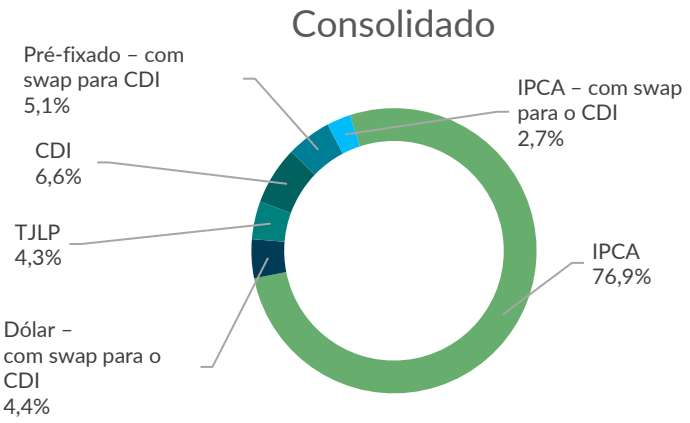
		Condições de pagamento			
Empresa	**Juros**	**Vencimento**	**Principal e juros**	**Ingresso**	***Covenants***
São Pedro II	IPCA + 4,40%	12.2034	Semestral	113.619	ICSD[1] ≥ 1,2
São Pedro IV				97.528	

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

c) Composição das dívidas por indexadores e moeda

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Empréstimos e Financiamentos				
Moeda nacional				
TJLP	-	-	1.014.354	1.079.364
IPCA	1.587.340	722.207	11.905.690	9.856.714
Não indexado (taxa pré-fixada)	-	9	-	9
Moeda estrangeira – com *hedge*				
Dólar – com *swap* para o CDI	1.031.693	1.484.145	1.031.693	1.484.145
	2.619.033	**2.206.361**	**13.951.737**	**12.420.232**
Debêntures				
IPCA	4.959.672	5.307.544	6.119.844	6.358.039
CDI	1.550.485	1.001.910	1.037.228	1.001.910
IPCA – com swap para o CDI	641.813	-	641.813	-
PRE – com *swap* para o CDI	1.195.252	326.075	1.195.252	326.075
	8.347.222	**6.635.529**	**8.994.137**	**7.686.024**
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	-	-	499.432	570.988
	10.966.255	**8.841.890**	**23.445.306**	**20.677.244**





d) Vencimentos dos empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis apresentados no passivo não circulante

	Controladora				
	Empréstimos e financiamentos	Debêntures	Instrumentos de dívida	Efeitos de *hedge*	Instrumentos de dívida líquidos de *hedge*
Outubro a dezembro de 2025	240.484	-	240.484	10.763	251.247
2026	601.598	1.365.187	1.966.785	15.530	1.982.315
2027	75.403	866.327	941.730	-	941.730
2028	75.403	1.131.912	1.207.315	22.106	1.229.421
2029	75.403	1.209.049	1.284.452	3.403	1.287.855
2030 a 2034	377.016	1.848.225	2.225.241	4.224	2.229.465
2035 a 2039	377.016	162.761	539.777	-	539.777
2040 a 2044	377.016	162.777	539.793	-	539.793
2045 a 2048	150.802	110.298	261.100	-	261.100
Total	**2.350.141**	**6.856.536**	**9.206.677**	**56.026**	**9.262.703**

	Consolidado					
	Empréstimos e financiamentos	Debêntures	APR	Instrumentos de dívida	Efeitos de *hedge*	Instrumentos de dívida líquidos de hedge
Outubro a dezembro de 2025	389.126	156.525	2.500	548.151	10.763	558.914
2026	1.202.625	1.176.530	12.500	2.391.655	15.530	2.407.185
2027	690.013	1.047.194	12.500	1.749.707	-	1.749.707
2028	703.735	1.150.343	30.000	1.884.078	22.106	1.906.184
2029	713.623	1.228.217	42.500	1.984.340	3.403	1.987.743
2030 a 2034	3.684.552	1.957.379	379.209	6.021.140	4.224	6.025.364
2035 a 2039	3.339.134	162.761	-	3.501.895	-	3.501.895
2040 a 2044	2.128.509	162.777	-	2.291.286	-	2.291.286
2045 a 2048	216.301	110.298	-	326.599	-	326.599
Total	**13.067.618**	**7.152.024**	**479.209**	**20.698.851**	**56.026**	**20.754.877**

e) Compromissos contratuais (*covenants*)

Em 05.09.2024 foi celebrado o aditamento do contrato de financiamento para a Ampliação de Ferrari junto ao BNDES que formalizou a descontinuidade da obrigação da ENGIE, garantidora deste financiamento, de atender anualmente o limite máximo de 3,5x no compromisso financeiro contratual (*covenant*) Dívida Líquida / EBITDA. Cabe destacar que o compromisso contratual (*covenant*) mais restritivo atualmente passou a ser o proveniente de certos contratos de debêntures e de financiamentos da controladora, que limita em 4,5 a razão entre o endividamento bruto e o Ebitda.

Com exceção ao citado acima, não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 14 – Instrumentos de dívida das demonstrações financeiras de 31.12.2023. Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de empréstimos e financiamentos não geraram inadimplemento pela Companhia e suas controladas. Os compromissos são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos, exceto os contratos da controladora, os quais são apurados trimestralmente.

NOTA 15. CONCESSÕES A PAGAR (Uso de Bem Público)

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Usina Hidrelétrica Cana Brava	3.174.791	3.217.854	3.174.791	3.217.854
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.482.686	1.507.553	1.482.686	1.507.553
Usina Hidrelétrica São Salvador	635.212	631.183	635.212	631.183
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	63.846	63.312
	5.292.689	**5.356.590**	**5.356.535**	**5.419.902**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	786.483	754.774	794.587	762.588
Passivo não circulante	4.506.206	4.601.816	4.561.948	4.657.314
	5.292.689	**5.356.590**	**5.356.535**	**5.419.902**

b) Mutação das concessões a pagar

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2023	**5.356.590**	**5.419.902**
Atualização do valor presente	366.876	370.392
Variações monetárias	162.534	165.875
Amortizações	(593.311)	(599.634)
Saldos em 30.09.2024	**5.292.689**	**5.356.535**

c) Vencimentos das concessões a pagar apresentadas no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Outubro a dezembro de 2025	186.087	187.986
2026	703.443	710.602
2027	642.168	648.676
2028	586.128	592.044
2029	1.015.423	1.020.802
2030 a 2034	1.302.762	1.323.142
2035 a 2038	70.195	78.696
Concessões a pagar	**4.506.206**	**4.561.948**

NOTA 16. OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

a) Composição

	Controladora e Consolidado					
	30.09.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	30.878	234.562	265.440	29.067	249.372	278.439
Contribuição e custo do serviço corrente	46	-	46	46	-	46
Déficit não contratado	6.318	119.480	125.798	5.014	116.704	121.718
Passivo atuarial registrado	**37.242**	**354.042**	**391.284**	**34.127**	**366.076**	**400.203**

As obrigações com benefícios de aposentadorias reconhecidas no balanço patrimonial estão parcialmente cobertas por obrigações contratadas e/ou reconhecidas por meio de instrumento de confissão de dívida e de termo de acordo firmados pela Companhia com as respectivas Fundações.

A expectativa de liquidação dos valores contratados apresentados no passivo não circulante é esta:

	Controladora e Consolidado
	PREVIG
Outubro a dezembro 2025	7.766
2026	32.739
2027	34.611
2028	36.589
2029	35.975
2030 a 2034	80.540
2035 a 2038	6.342
	234.562

b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria

	Planos				
	ELOS BD	PREVIG BD	PREVIG BSPS	GC	Total
Passivo registrado em 31.12.2023	**374.263**	**23.228**	**76**	**2.636**	**400.203**
Contribuição e custo do serviço corrente	-	-	-	(155)	(155)
Pagamentos de obrigações contratadas	(33.080)	(343)	-	-	(33.423)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	23.597	879	-	183	24.659
Transferência de gestão do plano[1]	(364.780)	364.780	-	-	-
Passivo registrado em 30.09.2024	**-**	**388.544**	**76**	**2.664**	**391.284**

(1) Em 19.01.2024, a PREVIC autorizou a transferência de gestão do plano BD da ELOS para a PREVIG, bem como aprovou as adaptações propostas ao regulamento do Plano BD ELOS-ENGIE, e o convênio de adesão formado entre a ENGIE e a PREVIG.

NOTA 17. PROVISÕES

a) Composição das provisões

A composição das contingências de riscos prováveis de desembolso futuro e das provisões de desmobilização de ativos de geração é esta:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Cíveis				
Desapropriações e servidões administrativas	22.115	51.576	35.078	67.039
Ambientais	23.336	17.951	23.336	17.951
Benefícios de aposentadoria	3.629	2.502	3.629	2.502
Ações diversas	5.882	10.583	15.914	20.346
	54.962	**82.612**	**77.957**	**107.838**
Fiscais				
ICMS sobre venda de energia elétrica	119.407	108.549	119.407	108.549
Ações diversas	7.126	10.761	7.979	11.465
	126.533	**119.310**	**127.386**	**120.014**
Trabalhistas	**31.621**	**22.801**	**31.835**	**22.910**
Desmobilização de ativos de geração	-	-	**358.599**	**257.796**
	213.116	**224.723**	**595.777**	**508.558**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	5.531	950	5.823	951
Passivo não circulante	207.585	223.773	589.954	507.607
	213.116	**224.723**	**595.777**	**508.558**

b) Riscos possíveis e remotos

b.1) Riscos possíveis

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Fiscais	**1.674.100**	**1.437.672**	**1.677.813**	**1.443.141**
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	863.195	695.830	863.195	695.830
Contingências vinculadas a subsidiária alienada	591.824	544.421	591.824	544.421
Créditos extemporâneos de PIS/Cofins	89.509	83.999	89.509	83.999
Denúncia espontânea	13.292	10.513	13.292	10.513
Outros	116.280	102.909	119.993	108.378
Cíveis	**52.185**	**40.597**	**108.248**	**93.436**
Trabalhistas	**5.936**	**6.344**	**6.011**	**6.469**
	1.732.221	**1.484.613**	**1.792.072**	**1.543.046**

Nos nove meses de 2024 houve atualizações significativas nos processos avaliados como sendo de risco possível e são apresentados a seguir, os demais processos estão apresentados na Nota 17 – Provisões e depósitos judiciais, das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

a.3.1.1) Riscos fiscais

- PIS/Cofins sobre reembolso de combustível

Em 14.12.2018, foi expedido Auto de Infração contra a Companhia relativo a não incidência de PIS e Cofins sobre os montantes repassados pela Eletrobras como recomposição do custo assumido pela Companhia em razão da compra de combustíveis, de propriedade da CCC/CDE, utilizados na geração de energia das termelétricas, no período compreendido entre janeiro de 2014 e dezembro de 2016, com o argumento principal de que esses recursos recebidos da Eletrobras têm natureza de receita de subvenção para custeio. Os referidos reembolsos têm como base o incentivo do Governo na compra de combustíveis fósseis utilizados em usinas termelétricas.

Conforme a Lei Federal nº 10.438/02, o Governo criou o fundo público denominado CDE, com o objetivo de promover a competitividade das usinas que utilizam o carvão mineral, limitando, desta forma, o escopo do fundo público CCC, anteriormente existente, aos sistemas isolados.

O fundo público CDE, ao qual se refere o auto de infração, é formado do seguinte modo: (i) a distribuidora de energia, em suas faturas, cobra do consumidor final os montantes da conta de consumo de energia elétrica, sobre os quais o PIS e Cofins são devidos, e repassa estes valores ao órgão responsável pela gestão da CDE; (ii) as geradoras que utilizam dos combustíveis fósseis adquirem estes combustíveis e armazenam os estoques físicos em nome do fundo responsável pela gestão, o qual mantém a propriedade destes ativos; e (iii) o fundo responsável pela gestão reembolsa as geradoras os montantes relacionados ao combustível consumido.

Com base no mecanismo da CDE, a Companhia, em 15.01.2019, por meio de seus assessores externos, apresentou Recurso Voluntário ao auto de infração, no qual defende que: (i) a Companhia não possui a propriedade dos combustíveis; (ii) o reembolso não tem característica de subvenção para custeio, uma vez que é financiado pelos consumidores finais de energia e não pelo Governo; e (iii) o valor reembolsado não aumenta a receita da Companhia, existindo jurisprudência nos tribunais superiores que afirmam somente estarem sujeitos ao recolhimento do PIS e Cofins os recebimentos que efetivamente representem um aumento de riqueza. Desta forma, a Companhia entende que os reembolsos objeto do auto de infração não estão sujeitos ao PIS e Cofins.

Em 24.01.2020, a Companhia tomou ciência da decisão desfavorável ao Recurso Voluntário. Na sequência, a Companhia apresentou Embargos de Declaração contra o Acórdão no âmbito do CARF, o que teve decisão desfavorável. Em 21.11.2022, interpôs Recurso Especial no CSRF, que não foi admitido em 29.12.2022. Em decorrência da não admissibilidade a companhia interpôs, em 09.01.2023, Agravo ao CSRF, porém este também foi indeferido, encerrando as possibilidades por meio administrativo. Em 19.12.2023, a Companhia ajuizou a ação judicial correspondente a qual tramita na Justiça Federal. Fomos citados da Execução Fiscal e requeremos a sua suspensão em função da garantia apresentada na ação anulatória e solicitamos que esta seja tratada como embargos. Em 15.10.2024, foi proferida decisão aceitando a garantia apresentada. Nos autos da ação anulatória, houve a prolação de sentença desfavorável, contra a qual será interposto recurso de apelação.

Por fim, a posição da Companhia e de seus advogados é no sentido de que a evolução do caso, ainda que o desfecho se concretize desfavoravelmente na esfera administrativa, não altera a avaliação de êxito favorável, ou seja, a Companhia entende que possui sólidos argumentos para extinguir esta cobrança indevida de PIS e Cofins na esfera judicial. Em 2024, o débito foi inscrito em dívida ativa, sendo majorado em 20% relativos aos encargos legais da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional (PGFN), estando garantido judicialmente. O montante atualizado em 30.09.2024 era de R$ 792.370.

Em 2023, a Companhia foi autuada da lavratura de novo auto de infração referente às contribuições do PIS e Cofins sobre reembolso de carvão pela CDE, dessa vez referente ao período de fevereiro a agosto de 2018, sendo protocolada Impugnação que aguarda julgamento. A autuação soma o montante, atualizado em 30.09.2024, de R$ 70.825.

Estes processos permanecem com a Companhia após a alienação da subsidiária Diamante, visto que no período sob análise o Complexo Termelétrico Jorge Lacerda ainda fazia parte do parque gerador da controladora.

b.2) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Fiscais	181.503	277.681	249.123	336.175
Cíveis	428.529	148.105	430.035	150.299
Trabalhistas	118.032	48.492	137.996	66.429
	728.064	**474.278**	**817.154**	**552.903**

NOTA 18. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS

a) Imposto de renda e contribuição social diferidos

a.1) Composição

	Controladora				
	30.09.2024				31.12.2023
Natureza	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Repactuação do risco hidrológico	1.944.524	486.131	175.007	661.138	693.350
Depreciação acelerada	982.380	245.595	88.414	334.009	329.831
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	353.091	88.273	31.778	120.051	135.218
ICMS sobre venda de energia elétrica	119.407	29.852	10.747	40.599	36.906
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Encargos financeiros capitalizados	50.789	12.697	4.571	17.268	17.862
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	33.453	8.363	3.011	11.374	20.764
Outros	243.539	60.885	21.919	82.804	72.496
		956.873	**344.475**	**1.301.348**	**1.340.532**
Ativo:					
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	145.421	36.355	13.088	49.443	49.443
Obrigações com benefícios de aposentadoria	125.824	31.456	11.324	42.780	41.393
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica	119.407	29.852	10.747	40.599	36.906
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	99.068	24.767	8.916	33.683	36.271
Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	85.832	21.458	7.725	29.183	36.821
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	67.562	16.891	6.081	22.972	69.141
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	48.894	12.224	4.400	16.624	16.624
Outros	90.603	22.651	8.154	30.805	37.722
		195.654	**70.435**	**266.089**	**324.321**
Valor líquido		**761.219**	**274.040**	**1.035.259**	**1.016.211**

Natureza	Consolidado				
	30.09.2024				31.12.2023
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Remuneração do ativo financeiro de concessão	3.027.468	756.867	272.472	1.029.339	905.257
Repactuação do risco hidrológico	2.197.183	549.296	197.746	747.042	782.120
Receita/custo de construção de infraestrutura de transmissão	1.458.040	364.510	131.224	495.734	605.234
Depreciação acelerada	1.361.609	340.402	122.545	462.947	463.401
Apropriação dos encargos financeiros	777.833	194.458	70.005	264.463	267.874
Intangível de bonificação pela outorga	574.899	143.725	51.741	195.466	174.270
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	353.091	88.273	31.778	120.051	135.218
Valor justo de direitos de projeto adquirido	221.112	55.278	19.900	75.178	77.580
ICMS sobre venda de energia elétrica	119.407	29.852	10.747	40.599	36.906
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	41.849	10.462	3.766	14.228	26.761
Outros	265.099	66.275	23.859	90.134	80.255
		2.624.475	**944.811**	**3.569.286**	**3.588.981**
Ativo:					
RBO	2.136.170	534.043	192.255	726.298	632.937
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	616.631	154.158	55.497	209.655	437.135
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	163.486	40.872	14.714	55.586	51.069
Obrigações com benefícios de aposentadoria	125.824	31.456	11.324	42.780	41.393
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica	119.407	29.852	10.747	40.599	36.906
Custo de gestão de infraestrutura da usina	117.353	29.338	10.562	39.900	38.209
Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	99.068	24.767	8.916	33.683	36.271
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	96.352	24.088	8.672	32.760	40.693
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	67.562	16.891	6.081	22.972	69.141
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	48.894	12.224	4.400	16.624	16.624
Outros	131.185	32.796	11.807	44.603	138.342
		930.485	**334.975**	**1.265.460**	**1.538.720**
Valor líquido		**1.693.990**	**609.836**	**2.303.826**	**2.050.261**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		1.709.972	615.591	2.325.563	2.087.298
Ativo[1]		(15.982)	(5.755)	(21.737)	(37.037)
Total		**1.693.990**	**609.836**	**2.303.826**	**2.050.261**

(1) Valor apresentado como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

a.2) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2023	**1.016.211**	**2.050.261**
Impostos diferidos no resultado	19.048	253.565
Saldos em 30.09.2024	**1.035.259**	**2.303.826**

a.3) Expectativa de realização e exigibilidade

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Outubro a dezembro de 2025	51.934	56.127	89.217	170.132
2025	7.024	49.883	53.885	174.314
2026	12.318	18.756	51.500	138.137
2027	68.205	78.713	128.480	210.795
2028	30.134	85.742	83.560	209.708
2029 a 2031	51.085	276.908	130.880	427.932
2032 a 2034	30.975	366.244	106.354	516.427
2035 a 2037	8.908	204.218	86.507	317.397
2038 em diante	5.506	164.757	535.077	1.404.444
	266.089	**1.301.348**	**1.265.460**	**3.569.286**

b) Conciliação dos tributos no resultado

	Controladora							
	3º trimestre				Acumulado 9 meses			
	2024		2023		2024		2023	
	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL
Resultado antes dos tributos	**607.879**	**607.879**	**985.237**	**985.237**	**3.710.066**	**3.710.066**	**2.814.612**	**2.814.612**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(151.970)**	**(54.709)**	**(246.309)**	**(88.671)**	**(927.517)**	**(333.906)**	**(703.653)**	**(253.315)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	186.915	67.289	160.757	57.872	557.917	200.850	462.650	166.554
Incentivos fiscais[1]	(11.153)	-	-	-	(9.530)	-	-	-
Outros	10.844	(48)	(1.284)	(323)	13.437	(881)	(3.869)	(1.290)
	34.636	**12.532**	**(86.836)**	**(31.122)**	**(365.693)**	**(133.937)**	**(244.872)**	**(88.051)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	11.951	4.299	-	-	(351.542)	(129.040)	-	-
Diferido	22.685	8.233	(86.836)	(31.122)	(14.151)	(4.897)	(244.872)	(88.051)
	34.636	**12.532**	**(86.836)**	**(31.122)**	**(365.693)**	**(133.937)**	**(244.872)**	**(88.051)**
Alíquota efetiva [2]	**-5,7%**	**-2,1%**	**8,8%**	**3,2%**	**9,9%**	**3,6%**	**8,7%**	**3,1%**

(1) O incentivo fiscal da redução de imposto de renda, para empreendimentos construídos em região incentivada, é reconhecido como redutor da despesa de imposto de renda e transferido da rubrica "Lucros acumulados" para "Reserva de incentivos fiscais", no patrimônio líquido.
(2) A variação da alíquota efetiva se deve, substancialmente, pelas alienações societárias realizadas no período.

	Consolidado							
	3º trimestre				Acumulado 9 meses			
	2024		2023		2024		2023	
	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL
Resultado antes dos tributos	**894.954**	**894.954**	**1.148.720**	**1.148.720**	**4.467.904**	**4.467.904**	**3.251.429**	**3.251.429**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(223.739)**	**(80.546)**	**(287.180)**	**(103.385)**	**(1.116.976)**	**(402.111)**	**(812.857)**	**(292.629)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	45.405	16.346	80.088	28.832	123.896	44.602	193.927	69.814
Incentivos fiscais[1]	3.570	-	18.773	-	43.844	-	61.850	-
Variação entre bases do lucro real e presumido	25.165	9.059	27.094	7.857	130.246	46.888	65.272	19.144
Outros	(18.297)	(14.119)	(39.403)	(14.756)	(81.594)	(43.602)	(53.037)	(21.406)
	(167.896)	**(69.260)**	**(200.628)**	**(81.452)**	**(900.584)**	**(354.223)**	**(544.845)**	**(225.077)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	(134.715)	(57.382)	(55.882)	(29.483)	(713.993)	(287.249)	(141.147)	(79.942)
Diferido	(33.181)	(11.878)	(144.746)	(51.969)	(186.591)	(66.974)	(403.698)	(145.135)
	(167.896)	**(69.260)**	**(200.628)**	**(81.452)**	**(900.584)**	**(354.223)**	**(544.845)**	**(225.077)**
Alíquota efetiva [2]	**18,8%**	**7,7%**	**17,5%**	**7,1%**	**20,2%**	**7,9%**	**16,8%**	**6,9%**

(1) O incentivo fiscal da redução de imposto de renda, para empreendimentos construídos em região incentivada, é reconhecido como redutor da despesa de imposto de renda e transferido da rubrica "Lucros acumulados" para "Reserva de incentivos fiscais", no patrimônio líquido.
(2) A variação da alíquota efetiva se deve, substancialmente, pelas alienações societárias realizadas no período.

NOTA 19. OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	397.813	278.977
Adiantamento de clientes	-	-	308.714	6.172
Fornecedores[1]	58.423	58.336	244.204	227.977
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*[2]	83.219	240.483	140.976	723.438
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	58.875	133.932
Dividendos e JCP não reclamados	19.091	31.287	19.272	31.468
Outras contas a pagar	34.305	33.967	153.007	129.336
	195.038	**364.073**	**1.322.861**	**1.531.300**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	76.222	171.343	576.424	1.005.382
Passivo não circulante	118.816	192.730	746.437	525.918
	195.038	**364.073**	**1.322.861**	**1.531.300**

(1) Mais informações vide Nota 12 - Fornecedores.
(2) Mais informações vide Nota 13 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros.

a) Ressarcimentos às distribuidoras

A Companhia apresenta em seu passivo montante relativo ao mecanismo de ressarcimento previsto nos contratos de energia elétrica firmados no ACR das Usinas pertencentes aos Conjuntos Eólicos Trairí, Campo Largo e Umburanas – Fase I, Assú V e dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu, Floresta, Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro e Sertão Solar. Estes contratos preveem o pagamento por parte das distribuidoras de uma receita fixa, independente da geração verificada mês a mês, e posterior ressarcimento por parte da Companhia. Em 30.09.2024, as movimentações decorrem do reconhecimento de novos montantes de ressarcimento às distribuidoras, os quais foram atenuados pela realização de saldos de ressarcimento de exercícios anteriores.

b) Adiantamento de clientes

Em 30.09.2024, a Companhia, por meio de sua controlada, ENGIE Brasil Comercializadora Ltda. (EBC), recebeu antecipadamente valores relativos ao contrato de venda de energia. A operação foi classificada como um passivo de contrato, e o reconhecimento da receita se dará quando da efetiva entrega da energia contratada, cujo prazo final é 31.12.2029.

c) Obrigações vinculadas à aquisição de ativos

Em 30.09.2024, a Companhia, por meio de suas controladas, mantinha registrados os montantes de R$ 27.290, R$ 19.800, R$ 3.010 e R$ 2.188 relativos à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá, ao reajuste do preço de compra da Solairedirect, ao Conjunto Eólico Santo Agostinho e ao Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, respectivamente. Além disso, em 2024 a Companhia efetuou o pagamento no valor de R$ 84.904 referente a parcela de aquisição do Projeto Assuruá.

Também por meio de suas controladas, a Companhia registrou o montante de R$ 6.587 referente à parcela contingente em decorrência de *constrained-off* por indisponibilidade externa, relativa à aquisição dos direitos de desenvolvimento dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol. Mais informações, vide a Nota 9 – Investimentos.

NOTA 20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social autorizado

A Companhia está autorizada a aumentar o seu capital social até o limite de R$ 7.000.000, por deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária. Conforme o regulamento de listagem do Novo Mercado da B3, a Companhia não poderá emitir ações preferenciais ou partes beneficiárias.

A Companhia não possui ações em tesouraria e não efetuou transação envolvendo compra e venda de ações de sua emissão nos períodos findos em 30.09.2024 e 31.12.2023.

b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.09.2024 e 31.12.2023, era R$ 4.902.648, totalmente subscrito e integralizado, representado por 815.927.740 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

O valor patrimonial da ação em reais, em 30.09.2024, era de R$ 13,23 (R$ 10,86 por ação em 31.12.2023).

O quadro societário da Companhia, em 30.09.2024 e 31.12.2023, era este:

	30.09.2024 / 31.12.2023	
Acionistas	**Lote de ações ordinárias**	**Participação no capital**
ENGIE Brasil Participações Ltda.	560.640.791	68,71%
Banco Clássico S.A.	80.425.026	9,86%
Demais acionistas	174.861.923	21,43%
	815.927.740	**100,00%**

Em 30.09.2024 o Conselho de Administração, a Diretoria Executiva e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 50.122 ações da Companhia (49.988 em 31.12.2023).

c) Reservas de capital

Em 16.03.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato, foi concluída a operação de aquisição de 100% das ações da ENGIE Solar e da Solairedirect, empresa anteriormente detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta. A operação resultou no registro do montante de R$ 176.543 em reservas de capital, correspondentes à diferença entre o valor da contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos e passivos transferidos.

d) Ajustes de avaliação patrimonial

d.1) Custo atribuído

Conforme previsto nas normas contábeis, a Companhia reconheceu o ajuste do valor justo do ativo imobilizado na data da adoção inicial dos CPC, em 01.01.2009. A contrapartida do referido ajuste, líquido do imposto de renda e da contribuição social diferidos, foi registrada na rubrica "Ajuste de avaliação patrimonial", no patrimônio líquido. A realização dessa reserva é registrada em contrapartida da conta "Lucros acumulados", na medida em que a depreciação ou a baixa do ajuste a valor justo do imobilizado são reconhecidas no resultado da Companhia.

d.2) Outros resultados abrangentes

A conta registra as variações dos valores justos, líquidos do imposto de renda e da contribuição social diferidos das seguintes transações: (i) obrigações com os benefícios de aposentadoria dos planos de benefícios definidos patrocinados pela Companhia; (ii) efeitos de mudança de participação oriunda da incorporação da Aliança pela controlada em conjunto TAG; e (iii) *hedges* de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados, pelo Conjunto Eólico Serra do Assuruá e pelo Conjunto Fotovoltaico Assú Sol.

NOTA 21. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	747.200	679.244	2.173.848	2.100.800
Comercializadoras de energia elétrica	391.674	472.646	1.046.070	1.419.981
Consumidores livres	81.263	94.271	240.948	265.700
Transações no mercado de curto prazo	35.183	20.490	149.227	65.089
Outras receitas	19.860	22.261	62.400	63.360
	1.275.180	**1.288.912**	**3.672.493**	**3.914.930**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(111.941)	(113.047)	(321.596)	(344.112)
Pesquisa e desenvolvimento	(5.220)	(7.738)	(23.639)	(27.553)
ICMS	(5.268)	(2.789)	(15.315)	(8.359)
ISSQN	(985)	(964)	(2.935)	(2.875)
	(123.414)	**(124.538)**	**(363.485)**	**(382.899)**
Receita operacional líquida	**1.151.766**	**1.164.374**	**3.309.008**	**3.532.031**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	1.066.234	986.825	3.277.298	3.431.789
Consumidores livres	804.627	918.716	2.358.413	2.640.797
Comercializadoras de energia elétrica	252.602	208.830	756.027	665.757
Transações no mercado de curto prazo	82.930	95.087	329.215	269.760
Indenizações	7.409	-	269.105	-
Operações de *trading*	86.128	126.029	204.906	354.328
Serviços prestados	68.025	65.284	195.029	178.698
Outras receitas	7.538	11.862	24.430	28.381
	2.375.493	**2.412.633**	**7.414.423**	**7.569.510**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(202.297)	(208.828)	(605.777)	(658.039)
Pesquisa e desenvolvimento	(8.867)	(11.379)	(34.832)	(41.356)
ICMS	(5.268)	(2.789)	(15.315)	(8.437)
ISSQN	(985)	(964)	(2.935)	(2.875)
	(217.417)	**(223.960)**	**(658.859)**	**(710.707)**
Outras				
Remuneração de ativo de contrato	203.827	213.075	679.251	633.611
Remuneração de ativo financeiro de concessão	109.000	105.357	364.952	359.375
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	65.946	6.407	147.962	185.004
	378.773	**324.839**	**1.192.165**	**1.177.990**
Receita operacional líquida	**2.536.849**	**2.513.512**	**7.947.729**	**8.036.793**

a) Indenizações

A receita auferida é oriunda, principalmente, de indenizações por descumprimentos de condições contratuais incorridos pelo fornecedor responsável pela construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, substancialmente relacionadas ao atraso na conclusão da obra, no montante de R$ 261.696. O valor reconhecido está estipulado em contrato e foi apurado de forma a compensar a Companhia pela receita não auferida em consequência do adiamento do cronograma da entrada em operação. Em 30.09.2024, havia o montante de R$ 45.727 registrado no ativo não circulante da Companhia.

NOTA 22. DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

a) Custos operacionais

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Compras de energia[1]	423.844	147.625	657.953	373.485
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	107.462	111.292	332.624	328.440
Depreciação e amortização	95.918	94.967	287.711	284.298
Pessoal	49.510	46.361	149.610	135.118
Royalties	47.291	41.905	140.260	84.654
Materiais e serviços de terceiros	27.171	21.286	69.467	55.723
Seguros	11.455	9.954	33.385	24.152
Transações no mercado de energia de curto prazo[1]	5.788	48	17.123	75.002
Outros	12.450	10.891	30.542	1.888
	780.889	**484.329**	**1.718.675**	**1.362.760**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	772.231	475.889	1.694.238	1.338.524
Custo dos serviços prestados	8.658	8.440	24.437	24.236
	780.889	**484.329**	**1.718.675**	**1.362.760**

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Compras de energia[1]	393.916	497.181	1.117.158	1.474.290
Depreciação e amortização	262.700	221.731	752.552	659.953
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	175.811	168.839	524.575	500.696
Materiais e serviços de terceiros	121.129	98.298	319.074	298.669
Pessoal	64.712	57.299	189.912	186.301
Royalties	57.916	49.815	171.256	103.726
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	71.480	6.221	145.906	196.062
Seguros	30.737	23.692	85.813	62.336
Transações no mercado de energia de curto prazo[1]	16.096	46.821	53.808	161.036
Combustíveis	-	-	-	66.032
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	(239.297)
Outros	38.788	24.760	77.047	36.234
	1.233.285	**1.194.657**	**3.437.101**	**3.506.038**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	1.224.619	1.185.980	3.412.447	3.481.562
Custo dos serviços prestados	8.666	8.677	24.654	24.476
	1.233.285	**1.194.657**	**3.437.101**	**3.506.038**

(1) Para maiores informações vide item "a.1" abaixo.

a.1) Compras de energia

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	423.844	147.625	657.953	373.485
	423.844	**147.625**	**657.953**	**373.485**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	5.788	48	17.123	75.002
	5.788	**48**	**17.123**	**75.002**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	314.728	384.149	921.398	1.157.719
Operações de *trading*	83.028	108.440	186.517	304.471
Perdas não realizadas em operações de *trading*	(3.840)	4.592	9.243	12.100
	393.916	**497.181**	**1.117.158**	**1.474.290**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	16.096	46.692	53.808	160.907
Operações de *trading*	-	129	-	129
	16.096	**46.821**	**53.808**	**161.036**

b) Despesas com vendas, gerais e administrativas

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Pessoal e administradores	51.814	41.991	150.257	118.577
Materiais e serviços de terceiros	46.895	38.402	127.999	104.091
Depreciação e amortização	9.747	10.591	30.479	30.656
Propaganda e publicidade	7.051	5.582	16.118	17.319
Contribuições e doações	1.136	1.184	4.381	3.348
Seguros	342	635	1.000	1.057
Outros	7.195	3.240	14.534	14.939
	124.180	**101.625**	**344.768**	**289.987**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	13.712	14.151	35.974	37.081
Despesas gerais e administrativas	110.468	87.474	308.794	252.906
	124.180	**101.625**	**344.768**	**289.987**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Pessoal e administradores	51.984	42.147	150.738	118.943
Materiais e serviços de terceiros	49.925	39.915	136.258	111.102
Depreciação e amortização	9.843	10.689	30.772	30.970
Propaganda e publicidade	7.051	5.582	16.118	17.330
Contribuições e doações	3.250	2.260	9.181	6.761
Seguros	372	678	1.070	1.103
Outros	7.938	787	16.603	16.357
	130.363	**102.058**	**360.740**	**302.566**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	15.879	13.795	43.146	42.066
Despesas gerais e administrativas	114.484	88.263	317.594	260.500
	130.363	**102.058**	**360.740**	**302.566**

NOTA 23. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	61.997	53.279	245.204	101.160
Renda de depósitos vinculados	828	1.040	2.411	3.570
Juros e variação monetária sobre:				
Depósitos judiciais	991	860	19.329	3.096
Alienação de subsidiária	4.935	4.700	14.625	6.852
Créditos e contas a receber	6.375	319	6.927	26.258
Outras receitas financeiras	521	477	4.442	3.696
	75.647	**60.675**	**292.938**	**144.632**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Instrumentos de dívida	240.147	92.864	676.549	366.081
Hedge de valor justo sobre instrumentos de dívida	23.529	52.678	90.822	173.281
Obrigações com benefícios de aposentadoria	8.048	7.950	24.659	22.961
Provisões	3.217	2.036	(4.448)	7.026
Outros	1.460	598	17.706	5.201
Variação cambial sobre:				
Instrumentos de dívida	(21.991)	61.105	138.173	(98.924)
Hedge sobre instrumentos de dívida	21.991	(61.105)	(138.173)	98.924
Ajuste a valor justo	11.558	2.724	43.465	3.155
Outras despesas financeiras	2.458	908	4.655	12.774
	290.417	**159.758**	**853.408**	**590.479**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**172.595**	**136.050**	**529.410**	**418.684**
Resultado financeiro	**387.365**	**235.133**	**1.089.880**	**864.531**

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	107.346	105.595	400.305	269.875
Renda de depósitos vinculados	10.127	9.243	26.879	31.380
Juros e variação monetária sobre:				
Depósitos judiciais	1.061	895	19.856	3.240
Alienação de subsidiária	4.935	4.700	14.625	6.852
Créditos e contas a receber	10.274	1.560	12.908	34.839
Outras receitas financeiras	(1.138)	1.568	14.224	6.526
	132.605	**123.561**	**488.797**	**352.712**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Instrumentos de dívida	372.835	230.884	1.238.828	1.174.460
Hedge de valor justo sobre instrumentos de dívida	23.529	52.677	90.822	173.623
Obrigações com benefícios de aposentadoria	8.048	7.950	24.659	22.961
Provisões	3.861	2.889	9.247	18.448
Outros	11.150	8.699	41.664	40.244
Variação cambial sobre:				
Instrumentos de dívida	(21.991)	61.105	138.173	(98.924)
Hedge sobre instrumentos de dívida	21.991	(61.105)	(138.173)	98.924
Ajuste a valor justo	11.558	2.724	43.465	4.481
Outras despesas financeiras	14.255	6.030	32.722	31.424
	445.236	**311.853**	**1.481.407**	**1.465.641**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**174.576**	**138.116**	**536.267**	**425.753**
Resultado financeiro	**487.207**	**326.408**	**1.528.877**	**1.538.682**

NOTA 24. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 25 – Transações com partes relacionadas das demonstrações financeiras de 31.12.2023. As principais transações são estas:

- Compra e venda de energia;

- Operação e manutenção;

- Serviços administrativos e financeiros;

- Garantias; e

- Avais e fianças.

Em 03.07.2024, ocorreu a liquidação da 12ª emissão de debêntures simples pela Controladora, em 3 séries, sendo uma das séries emitidas adquirida pelas subsidiárias da Companhia. Mais informações vide Nota 14 – Instrumentos de dívida.

Exceto pelo evento descrito, não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de nove meses findo em 30.09.2024.

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

a.1) Controladora

	ATIVO			PASSIVO			
	Contas a receber		Dividendos	Fornecedor		JCP / dividendos	Debêntures[1]
	Energia	Serviços e outros ativos		Energia	Outros		
30.09.2024							
EBC	150.298	45	-	25.374	-	-	-
EBV	24.985	15	-	105.721	-	-	-
CEE	6.284	860	-	-	-	-	-
Jaguara	5.210	4.696	103.125	17.959	-	-	-
Miranda	2.594	4.346	20.160	10.295	-	-	-
ECP e controladas	-	54.929	224.284	-	-	-	513.257
Itasa	-	7.749	-	20.989	-	-	-
ETP II e controladas	-	1.244	-	-	-	-	-
TAG	-	3	-	-	-	-	-
ENGIE Participações	-	-	-	-	3.793	640.950	-
Outras	46	2.547	592	4.099	327	-	-
Total	**189.417**	**76.434**	**348.161**	**184.437**	**4.120**	**640.950**	**513.257**
31.12.2023	**115.526**	**36.725**	**1.251.049**	**56.069**	**2.318**	**669.207**	**-**

(1) Saldo composto por principal e encargos.

a.2) Consolidado

	ATIVO	PASSIVO
	Contas a receber	Fornecedor
	Serviços e outros ativos	Outros
30.09.2024		
Solairedirect Holding Brasil	257	-
ENGIE Soluções	164	-
TAG	3	-
Solairedirect Investment	-	19.800
ENGIE Participações	-	3.793
Geramamoré Participações	-	3.301
Energia Sustentável	-	1.996
Tractebel Engineering	-	204
Outras	9	-
Total	**433**	**29.094**
31.12.2023	**2.128**	**26.301**

b) Valores reconhecidos em contas de resultado

b.1) Controladora

	Receita			Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração	Compra de energia	Serviços de terceiros
3° trimestre de 2024					
EBC	350.598	-	137	30.238	-
CEE	15.681	2.858	131	-	-
Jaguara	10.692	-	-	46.408	-
Miranda	6.015	-	-	26.838	-
ECV	4.736	-	45	260.353	-
ECP e controladas	1.795	-	2.058	-	
ENGIE Trading	110	-	137	8.080	-
Itasa	-	7.355	-	46.296	-
Outras	205	4.274	1.228	5.558	373
Total	**389.832**	**14.487**	**3.736**	**423.771**	**373**
3° trimestre de 2023	**441.025**	**14.585**	**3.093**	**156.513**	**514**

	Receita			Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração	Compra de energia	Serviços de terceiros
Acumulado 9 meses de 2024					
EBC	866.877	-	409	65.178	-
ECV	82.205	-	137	260.353	-
CEE	22.245	8.452	391	-	-
Jaguara	14.442	-	263	117.732	-
Miranda	8.613	-	263	68.149	-
ECP e controladas	5.821	-	6.171	-	-
Lages[1]	4.377	-	57	-	-
ENGIE Trading	226	-	409	12.386	-
Itasa	-	22.283	-	137.882	-
Outras	206	12.641	2.784	13.681	1.274
Total	**1.005.012**	**43.376**	**10.884**	**675.361**	**1.274**
Acumulado 9 meses de 2023	**1.328.405**	**43.402**	**9.440**	**400.039**	**2.067**

(1) Valores relativos ao período de 01.01.2024 a 28.06.2024, período o qual a Lages era controlada pela Companhia.

As transações com partes relacionadas compreendem, principalmente: (i) compra e venda de energia; (ii) serviços de operação e de manutenção de usinas; (iii) prestação de serviços administrativos e (iv) garantias concedidas a terceiros.

b.2) Consolidado

	3° trimestre de 2024		Acumulado 9 meses	
	Custo	Custos e Despesas	Custo	Custos e Despesas
	Compra de energia	Serviços de terceiros	Compra de energia	Serviços de terceiros
2024				
Energia Sustentável	5.557	-	13.681	-
Geramamoré Participações	5.147	-	5.147	-
Tractebel Engineering	-	519	-	1.860
Total	**10.704**	**519**	**18.828**	**1.860**
2023	**5.311**	**856**	**13.034**	**2.822**

c) Remuneração das pessoas chaves da Administração e do Conselho Fiscal

As remunerações relacionadas às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Comitê de Auditoria Estatutário, e do Conselho Fiscal, foi aprovada em AGO, realizadas nos dias 25.04.2024 e 26.04.2023, respectivamente. Os montantes reconhecidos nos períodos foram:

	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2024	2023	2024	2023
Remuneração fixa	4.749	4.580	14.374	13.373
Remuneração variável	3.032	2.358	7.640	3.470
Encargos sociais	1.237	1.175	4.041	3.910
Outros	503	573	1.872	1.832
	9.521	**8.686**	**27.927**	**22.585**

Os administradores não possuem remuneração baseada em ações da ENGIE Brasil Energia. Ademais, o pessoal-chave da Administração da Companhia não detém controle sobre partes relacionadas da entidade, bem como não realiza transações relevantes neste âmbito.

NOTA 25. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 30 de setembro de 2024 e 2023 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	3° trimestre de 2024				
	Energia elétrica			Transporte de gás	Consolidado
	Geração	Transmissão	*Trading*		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.167.255**	**290.639**	**78.955**	**-**	**2.536.849**
Custos operacionais	(1.061.671)	(92.425)	(79.189)	-	(1.233.285)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**1.105.584**	**198.214**	**(234)**	**-**	**1.303.564**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(122.219)	(6.803)	(1.341)	-	(130.363)
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	(597)	(597)
Outras receitas operacionais, líquidas	2.461	25.476	-	-	27.937
	(119.758)	**18.673**	**(1.341)**	**(597)**	**(103.023)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**181.620**	**181.620**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**985.826**	**216.887**	**(1.575)**	**181.023**	**1.382.161**

	3° trimestre de 2023				
	Energia elétrica			Transporte de gás	Consolidado
	Geração	Transmissão	*Trading*		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.159.683**	**239.458**	**114.371**	**-**	**2.513.512**
Custos operacionais	(1.047.478)	(34.018)	(113.161)	-	(1.194.657)
LUCRO BRUTO	**1.112.205**	**205.440**	**1.210**	**-**	**1.318.855**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(96.627)	(4.325)	(1.106)	-	(102.058)
Impairment	(61.223)	-	-	-	(61.223)
Outras despesas operacionais, líquidas	(788)	(11)	-	-	(799)
	(158.638)	**(4.336)**	**(1.106)**	**-**	**(164.080)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**320.353**	**320.353**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**953.567**	**201.104**	**104**	**320.353**	**1.475.128**

	Acumulado 9 meses findos em 30.09.2024				
	Energia elétrica			Transporte de gás	Consolidado
	Geração	Transmissão	*Trading*		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**6.873.509**	**886.019**	**188.201**	**-**	**7.947.729**
Custos operacionais	(3.042.518)	(198.822)	(195.761)	-	(3.437.101)
LUCRO BRUTO	**3.830.991**	**687.197**	**(7.560)**	**-**	**4.510.628**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(332.047)	(24.591)	(4.102)	-	(360.740)
Reversão de *Impairment*	30.957	-	-	-	30.957
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	1.336.133	1.336.133
Alienação de subsidiária	(9.180)	-	-	-	(9.180)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(32.647)	26.054	(7)	-	(6.600)
	(342.917)	**1.463**	**(4.109)**	**1.336.133**	**990.570**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**495.583**	**495.583**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**3.488.074**	**688.660**	**(11.669)**	**1.831.716**	**5.996.781**

	Acumulado 9 meses findos em 30.09.2023				
	Energia elétrica			Transporte de gás	Consolidado
	Geração	Transmissão	*Trading*		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**6.848.590**	**865.873**	**322.330**	**-**	**8.036.793**
Custos operacionais	(2.935.777)	(253.560)	(316.701)	-	(3.506.038)
LUCRO BRUTO	**3.912.813**	**612.313**	**5.629**	**-**	**4.530.755**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(283.977)	(15.236)	(3.353)	-	(302.566)
Reversão de *Impairment*, líquido	1.139.892	-	-	-	1.139.892
Alienação de subsidiária	(1.289.063)	-	-	-	(1.289.063)
Outras despesas operacionais, líquidas	(2.829)	(61.785)	-	-	(64.614)
	(435.977)	**(77.021)**	**(3.353)**	**-**	**(516.351)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**775.707**	**775.707**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**3.476.836**	**535.292**	**2.276**	**775.707**	**4.790.111**

NOTA 26. SEGUROS

a) Riscos operacionais e lucros cessantes

A Companhia é participante da apólice de seguro Danos Materiais e Lucros Cessantes – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros corporativos de sua controladora ENGIE. A vigência da apólice do PDBI vai até 31.05.2025, os valores em risco cobertos são de R$ 20.381.984 na controladora e de R$ 45.766.809 no consolidado, a saber:

	Controladora		Consolidado	
Tipo de usina	Danos materiais	Lucros cessantes	Danos materiais	Lucros cessantes
Usinas hidrelétricas	18.244.460	2.022.707	26.457.316	2.394.963
Usinas complementares (eólicas, biomassa e PCH)[1]	114.391	426	13.575.859	2.678.397
Sistemas de Transmissão	-	-	660.274	-
	18.358.851	**2.023.133**	**40.693.449**	**5.073.360**

(1) A variação é decorrente da inclusão do Conjunto Fotovoltaico Lar do Sol no programa de seguros corporativos da controladora.

O limite máximo combinado para indenização de danos materiais e lucros cessantes é de R$ 3.529.920, por evento.

Em 06.03.2024, ocorreu o *closing* devido à aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro e Sertão Solar, pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., controlada direta da Companhia, os ativos possuem apólices vigentes de danos materiais e lucros cessantes, sendo de R$ 1.627.434 e de R$307.757, os valores em risco cobertos, respectivamente, a saber:

Usinas	Danos materiais	Lucros cessantes	Vigência do Seguro
Juazeiro	605.119	127.045	12.12.2024
Sertão Solar	451.552	38.222	29.11.2024
Sol do Futuro	294.533	83.137	02.03.2025
São Pedro	276.230	59.353	08.11.2024
	1.627.434	**307.757**	

b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratada apólice de seguro para o Conjunto Eólico Santo Agostinho, para o Conjunto Eólico Serra do Assuruá, Conjunto Fotovoltaico Assu Sol e Asa Branca, cujos limites para danos materiais são de, respectivamente R$ 350.000, R$ 1.000.000, R$ 3.033.960 e R$ 150.000.

c) Outras coberturas

A Companhia possui seguros para cobertura de riscos em transportes nacionais e internacionais, responsabilidade civil de conselheiros, de diretores e de administradores, violência política e terrorismo, *cyber*, extensivos às suas controladas, bem como seguro de vida em grupo para os seus empregados e diretores.

NOTA 27. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 28 – Compromissos de longo prazo das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são estes:

- Contratos de utilização do sistema;

- Contratos de aquisição e construção de usinas;

- Contratos de operação e manutenção;

- Contratos de modernização e desenvolvimento;

- Contratos de repactuação do risco hidrológico;

- Contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica;

Conforme informação apresentada na Nota 9 – Investimentos acerca da aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol, serão adicionados contratos de venda de energia de longo prazo, bem como os contratos de compromisso de longo prazo referentes a operação e manutenção, principalmente, no escopo de contrato da Companhia. Em relação aos contratos de utilização do sistema, o montante totaliza R$ 879.036.

Em 07.05.2024, a Companhia aprovou o termo aditivo do contrato de fornecimento dos módulos fotovoltaicos ao projeto do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, reduzindo R$ 31.477 do valor original do contrato, totalizando o montante atualizado em R$ 146.917. A entrada em operação comercial integral está prevista para o segundo semestre de 2025.

Em 04.06.2024, a Companhia por meio de sua controlada indireta Asa Branca Transmissora de Energia S.A., aprovou o termo aditivo do contrato original com a Siemens Energy Brasil Ltda. para inclusão de para-raios multicolunas, no valor de R$ 8.710. Arrematado no Leilão de Transmissão 01/2023, promovido pela Aneel, o Lote 5 foi nomeado Asa Branca, e contará com cerca de 1.000 quilômetros de extensão. Localizado nos estados da Bahia, Minas Gerais e Espírito Santo o prazo máximo para construção é de 66 meses, com previsão de antecipação de pelo menos 24 meses.

Em 26.09.2024, a Companhia aprovou o 2º termo aditivo do contrato de fornecimento do escopo eletromecânico da linha de transmissão do Conjunto Eólico Serra do Assuruá, no valor de R$ 2.137. Em 06.08.2024, as primeiras unidades do projeto receberam autorização da Aneel para iniciar a operação comercial, a entrada integral está prevista para acontecer até o final do segundo semestre de 2025.

Exceto pelos eventos descritos, não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de nove meses findo em 30.09.2024.

NOTA 28. INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

As principais transações complementares ao fluxo de caixa foram as seguintes:

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
Dividendos destinados por controladas e controladas em conjunto	1.304.346	1.546.184	490.000	211.250
Dividendos e JCP prescritos[1]	12.013	6.295	12.013	6.295
Dividendos e JCP não reclamados	-	10.027	-	10.027
ICMS sobre venda de energia elétrica	10.858	-	10.858	-
Remensuração das obrigações com benefícios de aposentadoria	-	31.397	-	31.397
Crédito de imposto de renda e contribuição social	42.879	102.154	13.667	81.378
Fornecedores de imobilizado e de intangível	11.032	5.449	344.078	71.887
Pagamento de parcela não efetiva do *hedge* de obrigações	-	-	(83.135)	-
Baixa de investimento pela alienação de participação societária em controlada em conjunto[2]	(1.430.335)	109.863	(1.430.335)	-
Baixa de investimento pela alienação de subsidiária[2]	(34.975)	-	(34.975)	-
Ativos líquidos de controladas adquiridas[2]	-	-	1.204.362	-
Passivo contingente na aquisição de subsidiária[2]	-	-	6.587	-
Constituição de reserva de capital	-	19.800	-	19.800
Provisão de custo de alienação de subsidiária	-	19.000	-	19.000
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	-	213

(1) Dividendos prescritos que retornaram ao Patrimônio Líquido da Companhia.
(2) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

NOTA 29. EVENTO SUBSEQUENTE

a) Emissão de debêntures

A Companhia emitiu debêntures com o objetivo de formação de capital de giro para financiar a implementação do plano de negócios da Companhia. Em 04.10.2024, ocorreu a liquidação financeira da 13ª emissão de debêntures simples pela Controladora, no valor total de R$ 1.500 milhões, em série única. E, concomitantemente, foi contratada operação de proteção (*swap*), com o intuito de proteger a totalidade dos fluxos de caixa futuros da emissão.

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Romary dos Anjos Silva

Gerente do Departamento de Contabilidade

Contadora - CRC SC 036047/O-2

COMENTÁRIOS SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

Identificação das projeções

a) Objeto da projeção

Investimentos em participações societárias, na manutenção, construção de novos sistemas de transmissão e revitalização e ampliação do parque gerador.

A demonstração dos montantes de investimentos da Companhia segrega valores dispostos em dois grupos:

- Investimentos financiados com capital próprio, incluindo aquisições; e
- Investimentos financiados com dívidas, incluindo dívidas assumidas nas aquisições.

Todos os modelos de projeção estão contemplados no item “d” abaixo.

As projeções realizadas são estimativas, as quais a Companhia entende serem razoáveis, que normalmente dependem de eventos futuros. Portanto, não podem ser consideradas como promessa de desempenho por parte da Companhia e de seus administradores.

b) Período projetado e o prazo de validade da projeção

A ENGIE Brasil Energia divulga trimestralmente ao mercado suas projeções de investimentos para o ano corrente e os dois anos subsequentes, com validade até sua concretização ou substituição por nova projeção.

c) Premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia

As projeções de investimentos da Companhia se baseiam principalmente nestas premissas:

- Cronograma de manutenções das unidades geradoras;
- Diagnósticos de equipamentos;
- Obrigações regulatórias; e
- Iniciativas estratégicas.

Os valores informados, projeção e realizado, não consideram juros sobre a construção (Juros Sobre Capital de Terceiros).

A Administração pode influenciar todas as premissas, exceto as obrigações regulatórias que escapam ao seu controle.

Em caso de alteração relevante nas premissas acima, as projeções podem ser revisadas.

d) Valores dos indicadores que são objeto das projeções

Os montantes projetados referentes aos períodos findos em 30.06.2024 e 30.09.2024, bem como os montantes realizados referentes em 30.09.2024 encontram-se nas tabelas apresentadas a seguir. Tais valores estão expressos em milhões de reais e não contemplam os juros sobre os financiamentos capitalizados durante o período de construção das usinas.

d.1. Terceiro trimestre de 2024

Projeções para os anos de 2024, 2025 e 2026, vigente no 3° trimestre de 2024 (3T24):

Descrição \ Período de projeção	2024	2025	2026
Financiado com dívida	6.149	2.372	1.434
Financiado com capital próprio	3.801	1.399	663
Total	**9.950**	**3.771**	**2.097**

Projeções para os anos de 2024, 2025 e 2026, vigente no 2º trimestre de 2024 (2T24):

Descrição \ Período de projeção	2024	2025	2026
Financiado com dívida	5.018	1.834	102
Financiado com capital próprio	4.809	1.466	615
Total	**9.827**	**3.300**	**717**

Variações nas projeções informadas entre 3T24 e 2T24:

Descrição \ Período de projeção	2024	2025	2026
Financiado com dívida	1.131	538	1.332
Financiado com capital próprio	(1.008)	(67)	48
Total	**123**	**471**	**1.380**

Análise das variações relevantes:

As alterações em relação ao último período apresentado decorreram, substancialmente, da alteração no cronograma financeiro e físico de implantação dos projetos do Sistema de Transmissão de Asa Branca, dos valores referentes a implantação do Sistema de Transmissão de Graúna (arrematado no leilão de transmissão nº 002/2024 realizado no dia 27/09/2024) e do reforço da subestação de Ponta Grossa, parte do empreendimento de Gralha Azul; além da continuidade da implantação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e do Conjunto Fotovoltaico Assu Sol.

As projeções atualizadas referem-se principalmente:

• 2024: às alterações no cronograma financeiro e físico de implantação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá, do Conjunto Fotovoltaico Assu Sol, do Sistema de Transmissão Asa Branca, dos valores referente a implantação do Sistema de Transmissão de Graúna e da conclusão da implantação do Conjunto Eólico Santo Agostinho; e

• 2025 e 2026: às alterações no cronograma financeiro e físico de implantação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e do Sistema de Transmissão Asa Branca, dos valores referente a implantação do Sistema de Transmissão de Graúna bem como à modernização e manutenção do parque gerador da Companhia.

Investimentos realizados no período de três meses findo em 30.09.2024:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia no 3T24 (três meses) foram de R$ 1.875 milhões, dos quais (i) R$ 1.790 milhões aplicados na construção dos novos projetos: R$ 1.062 milhões na implantação do Conjunto Eólico Assuruá, R$ 593 milhões no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, R$ 70 milhões na recuperação do Conjunto Fotovoltaico de Paracatu, R$ 55 milhões no sistema de transmissão Asa Branca, R$ 8 milhões na conclusão dos demais Sistemas de Transmissão e R$ 2 milhões na conclusão da implantação do Conjunto Eólico Santo Agostinho; e (ii) R$ 85 milhões foram destinados revitalização do parque gerador, principalmente das usinas hidrelétricas, e às modernizações das usinas de Jaguara, Miranda e Salto Osório.

Investimentos realizados em 2024:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia em 2024 (nove meses), foram de R$ 7.507 milhões, dos quais (i) R$ 7.327 milhões aplicados na aquisição de participações societárias e construção dos novos projetos, dos quais: R$ 2.858 milhões na implantação e aquisição do Conjunto Eólico Assuruá, R$ 2.364 milhões na aquisição das usinas fotovoltaicas da Atlas Energia Renovável do Brasil S.A., R$ 1.505 milhões no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, R$ 274 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 127 milhões na recuperação do Conjunto Fotovoltaico de Paracatu, R$ 102 milhões no sistema de transmissão Asa Branca, R$ 51 milhões na conclusão do sistema de transmissão Gralha Azul, e R$ 46 milhões na implementação das ampliações e reforços dos sistemas existentes, bem como na conclusão dos demais sistemas de transmissão; e (ii) R$ 180 milhões foram destinados revitalização e modernização do parque gerador, dos quais R$ 53 milhões designados para a modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório, R$ 24 milhões destinados a modernização da Usina Hidrelétrica de Jaguara, R$ 7 milhões na modernização da Usina Hidrelétrica de Miranda e demais montantes aplicados de forma pulverizada nos demais parques geradores pertencentes à ENGIE Brasil Energia.

RELATÓRIO DE REVISÃO ESPECIAL DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais
Aos administradores e acionistas da
ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
Florianópolis – SC

Introdução
Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, da ENGIE Brasil Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR), referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 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 findos naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Responsabilidade da diretoria sobre as informações contábeis intermediárias
A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e pela elaboração das informações contábeis intermediárias consolidadas de acordo com a NBC TG 21 e 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, 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, consequentemente, 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 intermediárias individuais
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 aplicável à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado
As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Blumenau (SC), 5 de novembro de 2024

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC SC-000048/F-0

Adilvo França Junior
Contador CRC - 1BA021419/O

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES EXECUTIVOS DA COMPANHIA

Os Diretores Executivos da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a revisão dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda., referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente

Eduardo Takamori Guiyotoku
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Gabriel Mann dos Santos
Diretor de Comercialização de Energia

Guilherme Slovinski Ferrari
Diretor de Novos Negócios

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Operação

Marcos Keller Amboni
Diretor de Regulação e Mercado

Luciana Moura Nabarrete
Diretora de Pessoas, Processos e Sustentabilidade

Paulo Henrique Muller
Diretor de Implantação

Florianópolis, 05 de novembro de 2024.

RELATÓRIO RESUMIDO DO COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO

Os membros efetivos do Comitê de Auditoria recomendam a aprovação das informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia, bem como, concordam com a revisão dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda., referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Paulo de Resende Salgado
Coordenador do Comitê de Auditoria

Carla Carvalho de Carvalho
Membro do Comitê de Auditoria

Manoel Eduardo Lima Lopes
Membro do Comitê de Auditoria

Florianópolis, 05 de novembro de 2024.