Conjunto Eólico Umburanas

INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Períodos findos em 30.06.2024 e 30.06.2023



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
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
CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
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
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
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
UG: Unidades Geradoras
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 JUNHO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023
(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	1.410.032	3.250.488	4.211.142	5.255.767
Contas a receber de clientes	4	505.437	521.099	1.026.428	1.132.836
Crédito de imposto de renda e contribuição social		243.543	186.570	312.486	249.839
Dividendos a receber		783.195	1.251.049	-	325.000
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	13	-	-	28.908	-
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	94.888	74.532
Depósitos vinculados	5	27.137	26.214	33.366	36.177
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	389.478	377.543
Ativo de contrato	7	-	-	608.399	615.096
Outros ativos circulantes	8	554.667	582.034	920.482	842.084
		3.524.011	**5.817.454**	**7.625.577**	**8.908.874**
Ativos não circulantes mantidos para venda		4.577	4.577	4.577	4.577
		3.528.588	**5.822.031**	**7.630.154**	**8.913.451**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	13	-	12.921	835	12.921
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	24.698	30.110
Depósitos vinculados	5	12.529	11.992	393.934	322.021
Depósitos judiciais		57.095	54.656	61.754	59.005
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	3.019.501	2.955.998
Ativo de contrato	7	-	-	6.446.225	6.214.341
Outros ativos não circulantes	8	200.128	206.108	402.185	348.381
		269.752	**285.677**	**10.349.132**	**9.942.777**
Investimentos	**9**	**19.573.214**	**14.334.273**	**1.421.594**	**2.713.065**
Imobilizado	**10**	**3.173.937**	**3.269.513**	**21.757.885**	**16.563.397**
Intangível	**11**	**2.105.593**	**2.161.811**	**5.277.962**	**4.091.783**
		25.122.496	**20.051.274**	**38.806.573**	**33.311.022**
TOTAL DO ATIVO		**28.651.084**	**25.873.305**	**46.436.727**	**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 JUNHO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	12	175.838	161.705	1.075.946	828.865
Dividendos e juros sobre o capital próprio		1.133.095	411.443	1.185.252	411.578
Instrumentos de dívida	14	1.137.714	1.567.635	2.216.687	2.549.863
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	15	772.750	754.774	780.859	762.588
Obrigações fiscais e regulatórias		62.049	99.929	347.519	319.916
Obrigações trabalhistas		114.665	133.767	117.564	136.387
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	93.476	64.008
Provisões	17	5.532	950	5.823	951
Obrigações com benefícios de aposentadoria	16	36.439	34.127	36.439	34.127
Outros passivos circulantes	19	81.519	171.343	540.322	1.005.382
		3.519.601	**3.335.673**	**6.399.887**	**6.113.665**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Instrumentos de dívida	14	7.776.973	7.274.255	19.639.839	18.127.381
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	21.563	23.004
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	15	4.545.321	4.601.816	4.601.216	4.657.314
Provisões	17	196.977	223.773	566.176	507.607
Obrigações com benefícios de aposentadoria	16	358.120	366.076	358.120	366.076
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18	1.066.177	1.016.211	2.298.328	2.087.298
Outros passivos não circulantes	19	126.464	192.730	486.600	525.918
		14.070.032	**13.674.861**	**27.971.842**	**26.294.598**
TOTAL DO PASSIVO		**17.589.633**	**17.010.534**	**34.371.729**	**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		3.954.593	3.950.408	3.954.593	3.950.408
Dividendos adicionais propostos		-	721.661	-	721.661
Ajustes de avaliação patrimonial	20	(197.501)	(535.403)	(197.501)	(535.403)
Lucros acumulados		2.578.254	-	2.578.254	-
		11.061.451	**8.862.771**	**11.061.451**	**8.862.771**
Participação de acionistas não controladores		-	-	1.003.547	953.439
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**11.061.451**	**8.862.771**	**12.064.998**	**9.816.210**
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**28.651.084**	**25.873.305**	**46.436.727**	**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 JUNHO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

		Controladora				Consolidado			
		2º trimestre		Acumulado 6 meses		2º trimestre		Acumulado 6 meses	
	Nota	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	21	**999.456**	**1.221.413**	**2.157.242**	**2.367.657**	**2.801.463**	**2.609.533**	**5.410.880**	**5.523.281**
CUSTOS OPERACIONAIS	22	**(470.940)**	**(469.166)**	**(937.786)**	**(878.431)**	**(1.109.404)**	**(1.078.474)**	**(2.203.816)**	**(2.311.381)**
LUCRO BRUTO		**528.516**	**752.247**	**1.219.456**	**1.489.226**	**1.692.059**	**1.531.059**	**3.207.064**	**3.211.900**
Receitas (despesas) operacionais									
Despesas com vendas	22	(11.896)	(14.583)	(22.262)	(22.930)	(14.781)	(16.316)	(27.267)	(28.271)
Despesas gerais e administrativas	22	(105.470)	(87.245)	(198.326)	(165.432)	(106.296)	(92.188)	(203.110)	(172.237)
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	9/10	-	1.205.158	-	1.205.158	30.957	1.201.115	30.957	1.201.115
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	9	(13.200)	-	1.336.730	-	(13.200)	-	1.336.730	-
Alienação de subsidiária	9	(9.180)	(1.250.666)	(9.180)	(1.250.666)	(9.180)	(1.289.063)	(9.180)	(1.289.063)
Outras despesas operacionais, líquidas		(6.944)	(2.168)	(4.694)	(2.672)	(36.968)	(64.023)	(34.537)	(63.815)
		(146.690)	**(149.504)**	**1.102.268**	**(236.542)**	**(149.468)**	**(260.475)**	**1.093.593**	**(352.271)**
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	9	862.922	492.723	1.484.009	1.207.572	152.426	207.639	313.963	455.354
Amortização da mais valia	9	(516)	(648)	(1.031)	(1.483)	-	-	-	-
		862.406	**492.075**	**1.482.978**	**1.206.089**	**152.426**	**207.639**	**313.963**	**455.354**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**1.244.232**	**1.094.818**	**3.804.702**	**2.458.773**	**1.695.017**	**1.478.223**	**4.614.620**	**3.314.983**
Resultado financeiro									
Receitas financeiras	23	62.785	40.309	217.291	83.957	144.041	113.702	356.192	229.151
Despesas financeiras	23	(249.871)	(179.502)	(562.991)	(430.721)	(475.616)	(522.841)	(1.036.171)	(1.153.788)
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	23	(182.737)	(80.736)	(356.815)	(282.634)	(185.096)	(82.871)	(361.691)	(287.637)
		(369.823)	**(219.929)**	**(702.515)**	**(629.398)**	**(516.671)**	**(492.010)**	**(1.041.670)**	**(1.212.274)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**874.409**	**874.889**	**3.102.187**	**1.829.375**	**1.178.346**	**986.213**	**3.572.950**	**2.102.709**

Continua na próxima página

	Nota	Controladora				Consolidado			
		2º trimestre		Acumulado 6 meses		2º trimestre		Acumulado 6 meses	
		2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Imposto de renda e contribuição social									
Corrente	18	29.838	72.957	(496.832)	-	(186.451)	9.416	(809.145)	(135.724)
Diferido	18	(32.952)	(215.245)	(49.966)	(214.965)	(120.958)	(262.984)	(208.506)	(352.118)
		(3.114)	**(142.288)**	**(546.798)**	**(214.965)**	**(307.409)**	**(253.568)**	**(1.017.651)**	**(487.842)**
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**871.295**	**732.601**	**2.555.389**	**1.614.410**	**870.937**	**732.645**	**2.555.299**	**1.614.867**
LUCRO (PREJUÍZO) ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		871.295	732.601	2.555.389	1.614.410	871.295	732.601	2.555.389	1.614.410
Acionistas não controladores		-	-	-	-	(358)	44	(90)	457
		871.295	**732.601**	**2.555.389**	**1.614.410**	**870.937**	**732.645**	**2.555.299**	**1.614.867**
LUCRO POR AÇÃO BÁSICO E DILUÍDO - EM REAIS		**1,06786**	**0,89788**	**3,13188**	**1,97862**	**1,06786**	**0,89788**	**3,13188**	**1,97862**

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 JUNHO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

		Controladora				Consolidado			
		2º trimestre		Acumulado 6 meses		2º trimestre		Acumulado 6 meses	
	Nota	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**871.295**	**732.601**	**2.555.389**	**1.614.410**	**870.937**	**732.645**	**2.555.299**	**1.614.867**
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	-	-	-	-	262.852	(293.475)	339.344	(380.370)
Equivalência patrimonial dos efeitos acima		262.852	(293.475)	339.344	(380.370)	-	-	-	-
(Perdas) ganhos não realizados originados no período de controlada em conjunto	9	(130.764)	133.351	17.401	162.085	(130.764)	133.351	17.401	162.085
		132.088	**(160.124)**	**356.745**	**(218.285)**	**132.088**	**(160.124)**	**356.745**	**(218.285)**
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		**1.003.383**	**572.477**	**2.912.134**	**1.375.402**	**1.003.025**	**572.521**	**2.912.044**	**1.375.859**
RESULTADO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		1.003.383	572.477	2.912.134	1.375.402	1.003.383	572.477	2.912.134	1.375.402
Acionistas não controladores		-	-	-	-	(358)	44	(90)	457
		1.003.383	**572.477**	**2.912.134**	**1.375.402**	**1.003.025**	**572.521**	**2.912.044**	**1.375.859**

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 JUNHO 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		-	-	-	-	-	-	1.614.410	-	-	**1.614.410**	457	**1.614.867**
Remensuração de obrigações com aposentadoria	16	-	-	-	-	-	-	-	-	(20.723)	**(20.723)**	-	**(20.723)**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(380.370)	**(380.370)**	-	**(380.370)**
Participação em controlada em conjunto	9	-	-	-	-	-	-	-	-	162.085	**162.085**	-	**162.085**
Dividendos e JCP prescritos		-	-	-	-	-	-	4.696	-	-	**4.696**	-	**4.696**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	19.908	(19.908)	-	**-**	-	**-**
Saldos em 30.06.2023		**4.902.648**	**(176.543)**	**980.530**	**273.736**	**1.127.417**	**-**	**1.639.014**	**271.114**	**(676.256)**	**8.341.660**	**956.181**	**9.297.841**
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		-	-	-	-	-	-	2.555.389	-	-	**2.555.389**	(90)	**2.555.299**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	13	-	-	-	-	-	-	-	-	339.344	**339.344**	-	**339.344**
Participação em controlada em conjunto	9	-	-	-	-	-	-	-	-	17.401	**17.401**	-	**17.401**
Dividendos e JCP prescritos		-	-	-	-	-	-	8.207	-	-	**8.207**	-	**8.207**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	18.843	(18.843)	-	**-**	-	**-**
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	4.185	-	-	(4.185)	-	-	**-**	-	**-**
Saldos em 30.06.2024		**4.902.648**	**(176.543)**	**980.530**	**286.656**	**2.687.407**	**-**	**2.578.254**	**232.649**	**(430.150)**	**11.061.451**	**1.003.547**	**12.064.998**

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 JUNHO 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		3.102.187	1.829.375	3.572.950	2.102.709
Conciliação do lucro com o caixa gerado nas operações:					
Resultado de participações societárias	9	(1.482.978)	(1.206.089)	(313.963)	(455.354)
Depreciação e amortização	10/11	212.525	209.396	510.781	458.503
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	9.f/10	-	(1.205.158)	(30.957)	(1.201.115)
Juros e variação monetária	23	498.724	385.567	937.926	1.066.724
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	23	356.815	282.634	361.691	287.637
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	9	(1.336.730)	-	(1.336.730)	-
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	-	-	(255.952)	(254.018)
Remuneração de ativo de contrato	7	-	-	(475.424)	(420.536)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	7	-	-	(82.016)	(178.597)
Perdas por ineficiência na construção	7	-	-	2.030	16.458
Perdas não realizadas em operações de *trading*, líquidas	13	-	-	13.083	7.508
Outros		11.441	310	41.046	66.361
Lucro antes dos tributos ajustado		**1.371.164**	**1.546.701**	**2.953.645**	**2.546.046**
(Aumento) redução nos ativos					
Contas a receber de clientes		16.014	55.509	109.567	175.222
Crédito de imposto de renda e contribuição social		(56.973)	44.749	(69.889)	36.513
Depósitos vinculados e judiciais		16.013	8.198	19.656	1.773
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	180.514	174.984
Ativo de contrato	7	-	-	330.223	284.661
Outros ativos		64.076	9.014	(9.507)	(17.493)
(Redução) aumento nos passivos					
Fornecedores		(11.105)	20.833	(57.285)	(669)
Obrigações fiscais e regulatórias		(19.165)	(21.232)	(27.591)	(40.756)
Obrigações trabalhistas		(19.102)	(42.418)	(18.823)	(43.851)
Obrigações com benefícios de aposentadoria		(22.333)	(24.463)	(22.333)	(24.464)
Outros passivos		(1.009)	7.324	13.932	77.230
Caixa gerado pelas operações		**1.337.580**	**1.604.215**	**3.402.109**	**3.169.196**
Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de *hedge*	13/14	(169.877)	(170.563)	(498.244)	(471.235)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(507.548)	(100.305)	(723.777)	(259.863)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		**660.155**	**1.333.347**	**2.180.088**	**2.438.098**

Continua na próxima página

		Controladora		Consolidado	
		2024	2023	2024	2023
Atividades de investimento					
Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto		756.726	954.055	517.500	211.250
Aumento de capital em controladas	9	(5.153.400)	(600.049)	-	-
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	2.780.265	-	2.780.265	-
Recebimento pela alienação de subsidiárias, líquido dos custos de venda		25.795	50.934	25.795	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	(56.814)	(46.979)	(3.096.437)	(914.616)
Pagamento de obrigações vinculadas à aquisição de ativos	19	-	-	(84.904)	(2.075)
Pagamento de parcelas de concessões (Uso de Bem Público)	15	(395.334)	(151.137)	(399.518)	(155.160)
Outros		(247)	(477)	(244)	(477)
Caixa líquido das atividades de investimento		**(2.043.009)**	**272.857**	**(2.366.968)**	**(918.143)**
Atividades de financiamento					
Ingresso de instrumentos de dívida	14	196.247	687.211	253.652	1.003.676
Pagamento de instrumentos de dívida, líquido de *hedge*	13/14	(632.508)	(518.396)	(1.081.700)	(897.698)
Pagamento de imposto de renda de juros sobre o capital próprio		(21.351)	-	(21.351)	-
Depósitos vinculados ao serviço da dívida		10	(23)	(8.346)	(61.422)
Aporte de capital de acionistas minoritários, líquido dos custos de emissão	9.g	-	-	-	953.414
Caixa líquido das atividades de financiamento		**(457.602)**	**168.792**	**(857.745)**	**997.970**
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa		**(1.840.456)**	**1.774.996**	**(1.044.625)**	**2.517.925**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa					
Saldo inicial	3	3.250.488	321.005	5.255.767	2.235.887
Saldo final	3	1.410.032	2.096.001	4.211.142	4.753.812
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa		**(1.840.456)**	**1.774.996**	**(1.044.625)**	**2.517.925**

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 JUNHO DE 2024 E 2023
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2024	2023	2024	2023
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receita operacional bruta	2.397.313	2.626.018	5.038.930	5.156.877
Remuneração de ativo de contrato	-	-	475.424	420.536
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	255.952	254.018
Receita de construção de geração	-	-	3.145.752	908.152
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	82.016	178.597
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	1.336.730	-	1.336.730	-
Alienação de subsidiária	(9.180)	(1.250.666)	(9.180)	(1.289.063)
Outras despesas operacionais, líquidas	(4.694)	(2.672)	(34.537)	(63.815)
	3.720.169	**1.372.680**	**10.291.087**	**5.565.302**
(-) Insumos				
Compras de energia	(234.109)	(225.860)	(723.242)	(977.109)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	(225.162)	(217.148)	(348.764)	(331.857)
Materiais e serviços de terceiros	(123.400)	(100.126)	(284.278)	(271.558)
Seguros	(22.588)	(14.620)	(55.774)	(39.069)
Transações no mercado de energia de curto prazo	(11.335)	(74.954)	(37.712)	(114.215)
Combustíveis para a produção de energia	-	-	-	(66.031)
Custos com construção de usinas	-	-	(2.958.107)	(793.045)
Custos com construção de infraestrutura de transmissão	-	-	(74.426)	(189.841)
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	-	1.205.158	30.957	1.201.115
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	239.297
Outros	(25.328)	(35.299)	(29.994)	(45.926)
	(641.922)	**537.151**	**(4.481.340)**	**(1.388.239)**
VALOR ADICIONADO BRUTO	**3.078.247**	**1.909.831**	**5.809.747**	**4.177.063**
Depreciação e amortização	(212.525)	(209.396)	(510.781)	(458.503)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	**2.865.722**	**1.700.435**	**5.298.966**	**3.718.560**
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Receitas financeiras	217.291	83.957	356.192	229.151
Resultado de participações societárias	1.482.978	1.206.089	313.963	455.354
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	**4.565.991**	**2.990.481**	**5.969.121**	**4.403.065**

Continua na próxima página

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO

	Controladora				Consolidado			
	2024	%	2023	%	2024	%	2023	%
Remuneração:								
Do trabalho								
Remuneração e encargos	113.121	2,7	90.518	3,1	127.747	2,0	113.404	2,8
Benefícios	32.660	0,7	30.305	1,0	36.308	0,6	37.333	0,8
Participação nos resultados	17.458	0,4	16.060	0,5	19.990	0,3	19.427	0,4
FGTS	8.400	0,2	7.445	0,2	9.337	0,2	9.405	0,2
	171.639	**4,0**	**144.328**	**4,8**	**193.382**	**3,1**	**179.569**	**4,2**
Do governo								
Impostos federais	787.047	17,2	443.296	14,8	1.459.483	24,5	948.047	21,5
Impostos estaduais	10.292	0,2	5.662	0,2	11.113	0,2	6.893	0,2
Impostos municipais	2.132	-	2.158	0,1	2.143	-	3.026	0,1
Encargos setoriais	120.488	2,6	70.907	2,4	156.263	2,6	98.976	2,2
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	356.815	7,8	282.634	9,5	361.691	6,1	287.637	6,5
	1.276.774	**27,8**	**804.657**	**27,0**	**1.990.693**	**33,4**	**1.344.579**	**30,5**
Do capital de terceiros								
Juros e variações monetárias	545.631	11,9	414.264	13,9	976.307	16,4	1.086.998	24,7
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	-	-	187.645	3,1	115.107	2,6
Aluguéis	1.593	-	96	-	10.242	0,2	6.418	0,1
Outras despesas financeiras	14.965	0,3	12.726	0,4	55.553	0,9	55.527	1,3
	562.189	**12,2**	**427.086**	**14,3**	**1.229.747**	**20,6**	**1.264.050**	**28,7**
Do capital próprio								
Reserva de incentivos fiscais	4.185	0,1	-	-	4.185	0,1	-	-
Realização do custo atribuído	(18.843)	(0,4)	(19.908)	(0,7)	(18.843)	(0,3)	(19.908)	(0,5)
Dividendos e JCP prescritos	(8.207)	(0,2)	(4.696)	(0,2)	(8.207)	(0,1)	(4.696)	(0,1)
Acionista não controladores	-	-	-	-	(90)	-	457	-
Lucro líquido do período	2.578.254	56,5	1.639.014	54,8	2.578.254	43,2	1.639.014	37,2
	2.555.389	**56,0**	**1.614.410**	**53,9**	**2.555.299**	**42,9**	**1.614.867**	**36,6**
	4.565.991	**100,0**	**2.990.481**	**100,0**	**5.969.121**	**100,0**	**4.403.065**	**100,0**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Resultado por segmento – 2T24 X 2T23 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração[1]	Transmissão	*Trading*	Transporte de Gás	Consolidado
2T24					
Receita operacional líquida	2.452	296	54	-	2.802
Custos operacionais	(985)	(65)	(59)	-	(1.109)
Lucro (prejuízo) bruto	**1.467**	**231**	**(5)**	**-**	**1.693**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(112)	(8)	(2)	-	(122)
Outras despesas operacionais, líquidas	(37)	-	-	-	(37)
Reversão de *Impairment*	31	-	-	-	31
Alienação de subsidiária	(9)	-	-	-	(9)
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	(13)	(13)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	152	152
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.340**	**223**	**(7)**	**139**	**1.695**
2T23					
Receita operacional líquida	2.251	252	107	-	2.610
Custos operacionais	(838)	(134)	(106)	-	(1.078)
Lucro bruto	**1.413**	**118**	**1**	**-**	**1.532**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(100)	(8)	(1)	-	(109)
Outras despesas operacionais, líquidas	(2)	(63)	-	-	(65)
Reversão de *Impairment*, líquido	1.201	-	-	-	1.201
Alienação de subsidiária	(1.289)	-	-	-	(1.289)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	208	208
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.223**	**47**	**-**	**208**	**1.478**
Variação					
Receita operacional líquida	201	44	(53)	-	192
Custos operacionais	(147)	69	47	-	(31)
Lucro (prejuízo) bruto	**54**	**113**	**(6)**	**-**	**161**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(12)	-	(1)	-	(13)
Outras despesas operacionais, líquidas	(35)	63	-	-	28
Reversão de *Impairment*, líquido	(1.170)	-	-	-	(1.170)
Alienação de subsidiária	1.280	-	-	-	1.280
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	(13)	(13)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	(56)	(56)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**117**	**176**	**(7)**	**(69)**	**217**

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

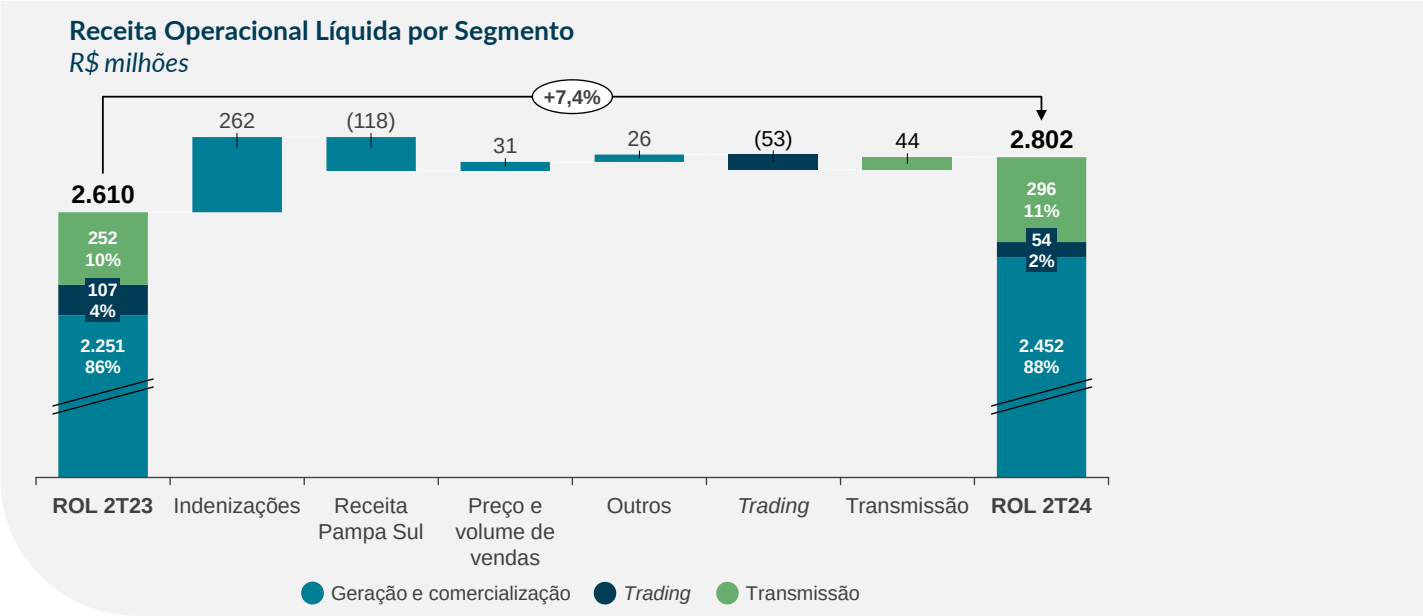
O resultado financeiro da Companhia não é alocado por segmento, pois a Administração realiza a gestão do fluxo de caixa de forma consolidada e corporativa.

Receita Operacional Líquida

Receita por segmento – 2T24 X 2T23 (em R$ milhões)

	Energia elétrica			
	Geração	Transmissão	*Trading*	Consolidado
2T24				
Distribuidoras de energia elétrica	1.017	-	-	1.017
Consumidores livres	719	-	-	719
Remuneração dos ativos de concessão	121	221	-	342
Indenizações	262	-	-	262
Comercializadoras de energia elétrica	218	-	-	218
Transações no mercado de curto prazo	71	-	1	72
Receita de serviços prestados	37	20	-	57
Receita de construção	-	55	-	55
Operações de *trading* de energia	-	-	53	53
Outras receitas	7	-	-	7
Receita operacional líquida	**2.452**	**296**	**54**	**2.802**
2T23				
Distribuidoras de energia elétrica	1.050	-	-	1.050
Consumidores livres	787	-	-	787
Remuneração dos ativos de concessão	104	138	-	242
Comercializadoras de energia elétrica	204	-	-	204
Transações no mercado de curto prazo	64	-	1	65
Receita de serviços prestados	36	17	-	53
Receita de construção	-	97	-	97
Operações de *trading* de energia	-	-	106	106
Outras receitas	6	-	-	6
Receita operacional líquida	**2.251**	**252**	**107**	**2.610**
Variação				
Distribuidoras de energia elétrica	(33)	-	-	(33)
Consumidores livres	(68)	-	-	(68)
Remuneração dos ativos de concessão	17	83	-	100
Indenizações	262	-	-	262
Comercializadoras de energia elétrica	14	-	-	14
Transações no mercado de curto prazo	7	-	-	7
Receita de serviços prestados	1	3	-	4
Receita de construção	-	(42)	-	(42)
Operações de *trading* de energia	-	-	(53)	(53)
Outras receitas	1	-	-	1
Receita operacional líquida	**201**	**44**	**(53)**	**192**

No 2T24, a receita operacional líquida aumentou 7,4% (R$ 192 milhões) quando comparada ao 2T23, passando de R$ 2.610 milhões para **R$ 2.802 milhões**.



Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

Geração e Venda de Energia do Portfólio

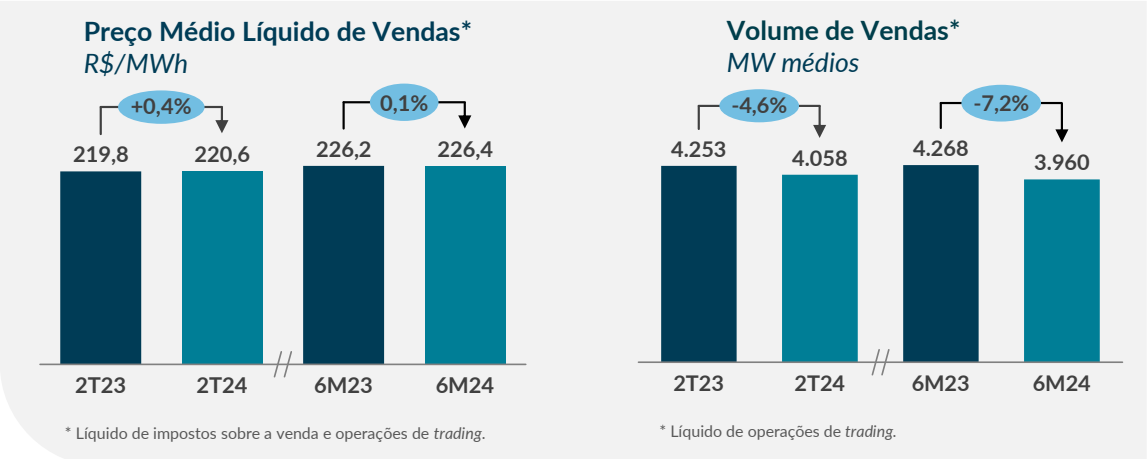
- **Preço Médio Líquido de Venda e Volume de Vendas**

O preço médio de venda de energia, líquido dos encargos sobre a receita e operações de *trading*, foi de **R$ 220,57/MWh no 2T24. Esse valor foi 0,4% superior** ao do 2T23, que foi de R$ 219,80/MWh.

O aumento do preço entre os períodos em análise foi motivada, substancialmente, pela (i) 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 (ii) atualização monetária dos contratos de longo prazo vigentes; parcialmente atenuada (iii) pela venda da subsidiária UTE Pampa Sul, que vendia energia por preços acima do preço médio do restante do portfólio da Companhia; (iv) pela melhoria no cenário hidrológico, combinada com o aumento de oferta de energias renováveis ocorrida nos últimos anos, a qual impacta no decréscimo dos preços de energia do mercado livre, composto pelos Consumidores Livres e Comercializadoras; e (v) pela redução do PLD mínimo, visto que é utilizado como referência para a formação de preços.

A quantidade de energia vendida em contratos, líquida de operações de *trading*, passou de 9.289 GWh (4.253 MW médios) no 2T23 para **8.864 GWh (4.058 MW médios) no 2T24**, um decréscimo de 425 GWh (195 MW médios), ou 4,6%, entre os períodos comparados. A redução na quantidade de energia vendida, foi motivada pela redução do volume de venda às distribuidoras, em decorrência da alienação da subsidiária UTE Pampa Sul e pelo menor volume de compras, e consequentemente, menor volume disponível para venda no ambiente de contratação livre, atenuada pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos.

A redução no volume de vendas e o aumento nos preços médios de venda, ocasionaram, em conjunto, redução de R$ 87 milhões, entre os trimestres, na receita operacional líquida da Companhia, redução esta, inferior ao impacto resultante da alienação da subsidiária UTE Pampa Sul, ocorrida no 2T23, que respondeu por uma queda de receita de R$ 118 milhões.



* Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

* Líquido de operações de *trading*.

- **Receita de Venda de Energia Elétrica**

  - Distribuidoras:

A receita de venda a distribuidoras alcançou R$ 1.017 milhões no 2T24, R$ 33 milhões (3,1%) inferior aos R$ 1.050 milhões auferidos no 2T23. A variação foi ocasionada pelos seguintes efeitos: (i) queda de R$ 78 milhões em razão da redução de 279 GWh (128 MW médios) na quantidade vendida; e (ii) elevação de R$ 45 milhões com o acréscimo de 4,6% no preço médio líquido de vendas.

A redução no volume de vendas entre os trimestres comparados decorre, principalmente, da alienação da subsidiária UTE Pampa Sul, que contava com capacidade comercial de 323,5 MW médios, suavizada pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos.

O aumento do preço médio líquido de vendas, entre os trimestres em análise, foi motivado, principalmente, pela (i) atualização monetária dos preços de venda nos períodos em comparação; e (ii) aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos, ativos com energia contratada a preços superiores às demais receitas no Ambiente Regulado; atenuado pela (iii) alienação da subsidiária UTE Pampa Sul.

  - Consumidores Livres:

A receita de venda a consumidores livres reduziu R$ 68 milhões (8,6%) entre os trimestres em análise, passando de R$ 787 milhões no 2T23 para **R$ 719 milhões no 2T24**. A variação resulta da redução de 146 GWh (67 MW médios) no volume de energia vendida (R$ 28 milhões) e pelo decréscimo de 5,3% no preço médio líquido de vendas para essa classe de clientes (R$ 40 milhões). A variação na quantidade de energia vendida, deve-se, conjuntamente, da mudança de classe de comercialização de clientes já existentes no portfólio da Companhia de Consumidores Livres para Comercializadoras e pelo menor volume de compras, e consequentemente, menor volume disponível para venda. Já a redução no preço médio líquido de vendas, foi motivada principalmente, pelo decréscimo dos preços de energia do mercado livre, ocasionado pela melhoria no cenário hidrológico combinada com o aumento de oferta de energias renováveis ocorrido nos últimos anos e atenuada pela atualização monetária dos contratos vigentes.

  - Comercializadoras:

No 2T24, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 218 milhões, R$ 14 milhões (6,9%) superior à receita auferida no 2T23, que foi de R$ 204 milhões. A variação é justificada pelo acréscimo de 6,9% no preço médio líquido de vendas (R$ 14 milhões).

O aumento no preço médio líquido de vendas observada no 2T24 se deve, basicamente, pela mudança de classe de comercialização de clientes já existentes no portfólio da Companhia de Consumidores Livres para Comercializadoras e pela sua atualização monetária. Este aumento foi ligeiramente atenuado pelo decréscimo dos preços de energia do mercado livre. Não foram identificadas variações no volume, uma vez que o aumento decorrente da migração de clientes foi neutralizado pelo encerramento de contratos com preço médio inferior.

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

No 2T24, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de **R$ 71 milhões**, enquanto no 2T23 foi de R$ 64 milhões, o que representa um **acréscimo de R$ 7 milhões (10,9%)** 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$ 104 milhões, no 2T23, para **R$ 121 milhões no 2T24, acréscimo de R$ 17 milhões (16,3%)**. A variação foi motivada, substancialmente, pela elevação do saldo médio do ativo e pelo aumento do IPCA entre os períodos em comparação.


Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra (MT)

- **Indenizações**

No 2T24, a receita auferida é oriunda de indenizações por descumprimentos de condições contratuais incorridos pelo fornecedor responsável pela construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, principalmente relacionadas ao atraso na conclusão da obra, **no montante de R$ 262 milhões**. Esse valor foi apurado de forma a compensar a Companhia pela receita não auferida em consequência do adiamento do cronograma da entrada em operação. No 2T23, não houve reconhecimento de indenização desta natureza.

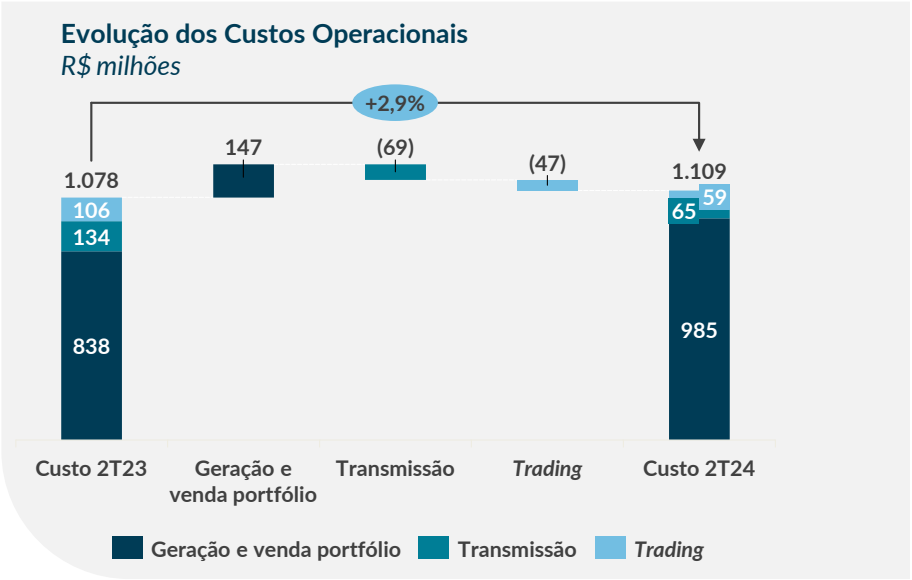
Custos Operacionais

Custos por segmento – 2T24 x 2T23 (em R$ milhões)

	Energia elétrica			
	Geração	Transmissão	*Trading*	Consolidado
2T24				
Compras de energia	290	-	51	341
Depreciação e amortização	251	4	-	255
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	177	-	-	177
Materiais e serviços de terceiros	94	8	-	102
Pessoal	63	3	-	66
Royalties	51	-	-	51
Custos de construção	-	48	-	48
Seguros	29	-	-	29
Transações no mercado de curto prazo	15	-	-	15
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	8	8
Outros custos operacionais, líquidos	15	2	-	17
Custos operacionais	**985**	**65**	**59**	**1.109**
2T23				
Compras de energia	340	-	100	440
Depreciação e amortização	217	4	-	221
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	168	-	-	168
Materiais e serviços de terceiros	102	9	-	111
Pessoal	63	4	-	67
Royalties	21	-	-	21
Custos de construção	-	113	-	113
Seguros	18	2	-	20
Transações no mercado de curto prazo	101	-	-	101
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	6	6
Combustíveis para geração	44	-	-	44
Repactuação do risco hidrológico	(239)	-	-	(239)
Outros custos operacionais, líquidos	3	2	-	5
Custos operacionais	**838**	**134**	**106**	**1.078**
Variação				
Compras de energia	(50)	-	(49)	(99)
Depreciação e amortização	34	-	-	34
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	9	-	-	9
Materiais e serviços de terceiros	(8)	(1)	-	(9)
Pessoal	-	(1)	-	(1)
Royalties	30	-	-	30
Custos de construção	-	(65)	-	(65)
Seguros	11	(2)	-	9
Transações no mercado de curto prazo	(86)	-	-	(86)
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	2	2
Combustíveis para geração	(44)	-	-	(44)
Repactuação do risco hidrológico	239	-	-	239
Outros custos operacionais, líquidos	12	-	-	12
Custos operacionais	**147**	**(69)**	**(47)**	**31**

Os custos operacionais aumentaram em R$ 31 milhões (2,9%) entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.078 milhões no 2T23 para **R$ 1.109 milhões no 2T24**. Esta variação foi reflexo da combinação dos seguintes fatores: (i) aumento de R$ 147 milhões (17,5%) nos custos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia; (ii) redução de R$ 69 milhões (51,5%) nos custos do segmento de transmissão, principalmente pelo decréscimo dos custos de construção; e (iii) queda de R$ 47 milhões (44,3%) 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 2T23 e o 2T24 houve redução de R$ 50 milhões (14,7%) nas compras de energia, substancialmente motivada pela combinação das reduções de 12,6% no preço médio líquido de compras de energia (R$ 41 milhões) e 51 GWh (23 MW médios) na quantidade de energia comprada (R$ 9 milhões). Os decréscimos dos volumes decorrem da gestão de portfólio da Companhia, o qual contou com aumento da capacidade instalada própria nos últimos anos que, por sua vez, reduziu a necessidade de compras entre os períodos analisados. A redução dos preços médios de compras reflete a melhoria no cenário hidrológico combinada com o aumento de oferta de energias renováveis ocorrido nos últimos anos, a qual impacta no decréscimo dos preços de energia do mercado livre.

- **Depreciação e amortização:** aumento de R$ 34 milhões (15,7%) 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.

- **Encargos de uso da rede elétrica e conexão:** acréscimo de R$ 9 milhões (5,4%) 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; (iv) parcialmente suavizado pela alienação da UTE Pampa Sul.

- **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (*Royalties*):** elevação de R$ 30 milhões (142,9%) nos trimestres comparados em decorrência, basicamente, da maior geração das usinas hidrelétricas durante o 2T24, quando comparado com o 2T23, em decorrência da hidrologia favorável do período e pelo reajuste anual.

- **Transações no mercado de energia de curto prazo:** os custos com essas transações foram inferiores em R$ 86 milhões (85,1%) entre os trimestres em análise. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em "Detalhamento das operações de curto prazo".

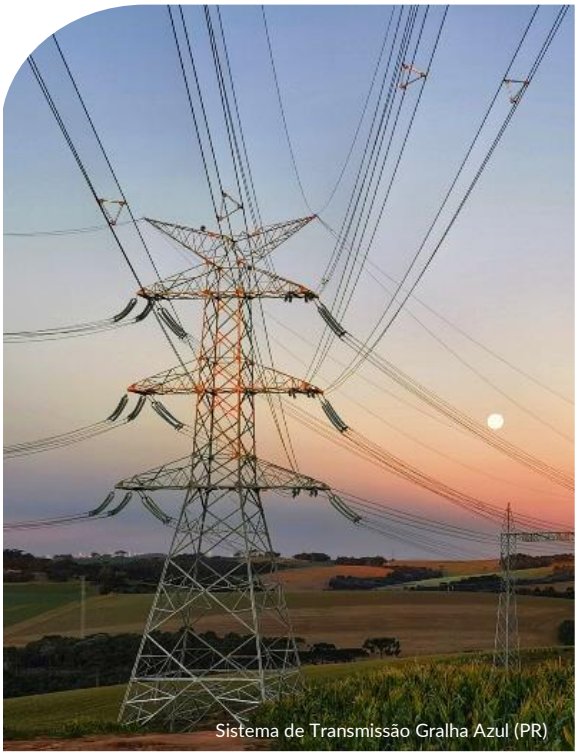
- **Combustíveis para geração:** decréscimo de R$ 44 milhões (100,0%) na comparação trimestral. A variação é resultado da alienação da UTE Pampa Sul ocorrida em maio de 2023.

- **Repactuação do risco hidrológico:** a Lei nº 13.360/16 determina que a Aneel adicione ao prazo de concessão os dias de atrasos no início da operação da usina, se causados por fatores alheios à responsabilidade do agente reconhecidos pelo órgão regulador. Com base nesta Lei, a Nota Técnica nº 877/2022 da Aneel determinou o deslocamento desses dias para a extensão do GSF (*Generation Scaling Factor*). Em 27 de abril de 2023, a Aneel solicitou à CCEE a apuração dos cálculos de extensão da concessão, resultando em um aumento de 852 dias no prazo da UHE Estreito. A CCEE recalculou e em 10 de maio de 2023, publicou o resultado no qual foram adicionados 620 dias adicionais em relação à extensão calculada anteriormente. Sendo assim, a Companhia registrou o montante de R$ 239 milhões no resultado do 2T23.

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$ 231 milhões no 2T24, aumento de R$ 113 milhões (95,8%), em relação ao mesmo trimestre de 2023, cujo valor foi de R$ 118 milhões. As variações decorrem, substancialmente, (i) do acréscimo de R$ 83 milhões (60,1%) na remuneração dos ativos de concessão, ocasionado, especialmente, pelo aumento dos índices inflacionários nos trimestres comparados; (ii) do efeito positivo de R$ 23 milhões (143,8%) na variação do resultado líquido das receitas e custos de construção, decorrentes do registro de perdas por ineficiência no 2T23; e (iii) pela Revisão Tarifária Periódica (RTP), ocorrida no 2T23.

O valor de RAP, líquida de PIS e Cofins, recebida no 2T24, foi de R$ 191 milhões, (R$ 184 milhões no 2T23), sendo R$ 171 milhões (R$ 167 milhões no 2T23) correspondentes à amortização do ativo de contrato, registrada em contrapartida do ativo de contrato, e R$ 20 milhões (R$ 17 milhões no 2T23) relativos à receita de serviços prestados de O&M. Ressaltamos que o aumento da RAP entre os trimestres decorre, principalmente, da entrada em operação dos ativos em meados do 1T23, suavizado pela redução na RAP ocasionada pela RTP de 2023.

Abaixo a composição do Ebitda regulatório de transmissão:

(em R$ milhões)	2T24	2T23	Var. (R$)
RAP, líquida de PIS e Cofins	191	184	7
Custos operacionais	(13)	(17)	4
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(8)	(8)	-
Outras receitas operacionais, líquidas	-	1	(1)
Ebitda regulatório de transmissão	**170**	**160**	**10**

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$ 6 milhões, passando de R$ 1 milhões de lucro no 2T23 para R$ 5 milhões de prejuízo no 2T24, motivado pelos seguintes eventos: (i) redução de R$ 4 milhões no resultado das transações de compra e venda de energia; e (ii) variação com impacto negativo de R$ 2 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
2T24			
Receita operacional líquida	71	1	72
Custos operacionais	(15)	-	(15)
Resultado líquido	**56**	**1**	**57**
2T23			
Receita operacional líquida	64	1	65
Custos operacionais	(101)	-	(101)
Resultado líquido	**(37)**	**1**	**(36)**
Variação			
Receita operacional líquida	7	-	7
Custos operacionais	86	-	86
Resultado líquido	**93**	**-**	**93**

No 2T24 e no 2T23, **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$ 57 milhões** e negativos em R$ 36 milhões, respectivamente. O montante representa **aumento de R$ 93 milhões entre os períodos comparados**. Já no resultado do segmento de *trading* de energia não ocorreram variações no âmbito da CCEE nos trimestres em questão.

Essas variações foram consequência, fundamentalmente, da combinação dos efeitos positivos: (i) efeito positivo no MRE, em virtude do aumento da geração hidrelétrica das usinas participantes do MRE, dado o maior despacho de energia hídrica por parte do Operador Nacional do Sistema (ONS), tendo em vista as condições hidrológicas mais favoráveis na região Sul e na Bacia do Rio Tocantins; (ii) impacto positivo em virtude do aumento do Fator de Ajuste do MRE (GSF), tendo em vista a alocação de garantia física das usinas participantes. Esses efeitos positivos foram atenuados pela (iii) redução da energia livre devido à estratégia de alocação de energia sazonalizada no decorrer dos períodos, combinada com a variação negativa do PLD nos trimestres em questão.

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	2T24	2T23	Var. (%)
Sul	62,85	69,04	(9,0%)
Sudeste/Centro-Oeste	62,85	69,04	(9,0%)
Nordeste	62,85	69,04	(9,0%)


Usina Hidrelétrica Passo Fundo (RS)

Despesas com vendas, gerais e administrativas

A Companhia apresentou acréscimo nas despesas com vendas, gerais e administrativas, no montante de R$ 13 milhões (11,9%) entre o 2T24 e o 2T23. As variações nos trimestres analisados decorrem, principalmente, do acréscimo no segmento de geração, no montante de R$ 12 milhões, o qual foi impactado, substancialmente, pelo aumento nas despesas com pessoal, em decorrência do reajuste anual da remuneração e benefícios dos colaboradores e das contratações entre os trimestres.

Outras despesas operacionais, líquidas

A Companhia reconheceu no 2T24, no segmento de geração, o montante de R$ 31 milhões, referente a baixa de ativos do Conjunto Fotovoltaico Paracatu.

No 2T23, houve o reconhecimento no segmento de transmissão do montante de R$ 64 milhões com efeito negativo no resultado a título de revisão tarifária periódica em contrapartida do ativo de contrato. Mais detalhes estão descritos no item "Resultado Operacional do Segmento de Transmissão de Energia".

Alienação de societária e reversão de *impairment*, líquido

No 2T24, a Companhia reconheceu R$ 31 milhões de reversão referente ao *impairment* anteriormente registrado em decorrência do sinistro ocorrido no Conjunto Fotovoltaico Paracatu. Esta reversão ocorreu em virtude da baixa dos ativos.

Em 28 de junho de 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 resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda, foi negativo em R$ 9 milhões, no 2T24.

No 2T23, a Companhia reconheceu provisão no montante de R$ 42 milhões, referente a sinistro ocorrido em 2 de abril de 2023, no Conjunto Fotovoltaico Paracatu em decorrência de vento forte na região do município de Paracatu (MG).

Adicionalmente, após o cumprimento das condições precedentes, em 31 de maio de 2023, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária UTE Pampa Sul. Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda (R$ 1.289 milhões negativos) e reversão do *impairment* (R$ 1.243 milhões), foi negativo em R$ 46 milhões, no 2T23.

Alienação de participação societária em controlada em conjunto

Durante o 2T24, a Companhia reconheceu o montante de R$ 13 milhões referente aos custos de alienação de participação societária em controlada em conjunto, TAG.

Resultado de Equivalência Patrimonial – Transporte de Gás

Em 30 de junho de 2024, a Companhia detinha 17,5% de participação societária direta na TAG, já em 30 de junho 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:

	2T24		2T23	
Demonstração dos resultados (em R$ milhões)	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Receita operacional líquida	2.169	380	2.283	742
Custos dos serviços prestados	(566)	(99)	(609)	(198)
Lucro bruto	**1.603**	**281**	**1.674**	**544**
Despesas gerais e administrativas	(55)	(10)	(147)	(48)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.548**	**271**	**1.527**	**496**
Resultado financeiro	(424)	(74)	(552)	(179)
Lucro antes dos impostos	**1.124**	**197**	**975**	**317**
Imposto de renda e contribuição social	(252)	(45)	(335)	(109)
Lucro líquido da TAG	**872**	**152**	**640**	**208**

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:

	2T24		2T23	
Ebitda (em R$ milhões)	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.548**	**271**	**1.527**	**496**
Depreciação e amortização	166	29	172	56
Amortização da mais valia	148	26	148	48
Ebitda[1]	**1.862**	**326**	**1.847**	**600**
Margem Ebitda	**85,8%**		**80,9%**	

[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 2T23 e o 2T24, o resultado de equivalência patrimonial reduziu R$ 56 milhões (26,9%), passando de R$ 208 milhões para R$ 152 milhões, respectivamente.

A variação foi consequência, substancialmente, do decréscimo de R$ 274 milhões no Ebitda devido, principalmente, pela combinação dos seguintes efeitos: (i) da redução do percentual de participação da Companhia na TAG; (ii) da atualização com efeito negativo das tarifas de transporte, em decorrência da variação negativa do IGPM e US PPI (*United States Producer Price Index*); e (iii) redução de penalidades cobradas dos clientes, em decorrência de utilização indevida da malha de transportes.

Estes efeitos negativos foram parcialmente atenuados pelos seguintes efeitos positivos: (i) redução da despesa financeira líquida, de R$ 105 milhões, oriundo, substancialmente, da redução de participação societária e da redução dos juros sobre debêntures, em virtude do refinanciamento ocorrido em novembro de 2023; (ii) decréscimo de R$ 64 milhões, nas despesas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL) em razão, basicamente, pela redução de participação societária e da redução da alíquota efetiva no 2T24, oriunda dos benefícios fiscais para empreendimentos construídos em regiões incentivadas pela SUDAM (Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia) e SUDENE (Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste); (iii) reduções de R$ 27 milhões e R$ 22 milhões, respectivamente, na depreciação e na amortização da mais valia decorrentes da redução de participação societária; e (iv) pela constituição de provisão de passivos com a Petrobras no 2T23, em decorrência de depósitos judiciais que estavam em poder da TAG, a qual não é recorrente no resultado.

Adicionalmente, a receita operacional líquida e os custos dos serviços prestados, foram impactados, ambos no montante de R$ 8 milhões no 2T24 (R$ 20 milhões no 2T23), 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 Agência Nacional do Petróleo (ANP).

Balanço Patrimonial

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

Balanço Patrimonial	**30/06/2024**	**31/12/2023**
ATIVO		
Ativo circulante	**6.026**	**3.439**
Caixa e equivalentes de caixa	3.935	1423
Contas a receber de clientes	1.596	1.541
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	80	50
Outros ativos circulantes	415	425
Ativo não circulante	**28.786**	**29.573**
Depósitos vinculados	142	633
Outros ativos não circulantes	144	119
Imobilizado	25.752	26.074
Intangível	2.748	2.747
Total	**34.812**	**33.012**
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Passivo circulante	**3.856**	**4.693**
Instrumentos de dívida	3.166	3.107
Outros passivos circulantes	690	1.586
Passivo não circulante	**23.367**	**20.505**
Instrumentos de dívida	17.175	13.969
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	181	376
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.413	5.626
Outros passivos não circulantes	598	534
Patrimônio líquido	**7.589**	**7.814**
Total	**34.812**	**33.012**

Ebitda e Margem Ebitda

Ebitda por segmento – 2T24 x 2T23 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Transporte de Gás	Consolidado
2T24					
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.340	223	(7)	139	1.695
Depreciação e amortização	262	4	-	-	266
Ebitda[1]	**1.602**	**227**	**(7)**	**139**	**1.961**
Reversão de *Impairment*	(31)	-	-	-	(31)
Alienação de subsidiária	9	-	-	-	9
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	13	13
Ebitda ajustado	**1.580**	**227**	**(7)**	**152**	**1.952**
Margem Ebitda ajustada	**64,4%**	**76,7%**	**(13,0%)**	**-**	**69,7%**
2T23					
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.223	47	-	208	1.478
Depreciação e amortização	228	4	-	-	232
Ebitda[1]	**1.451**	**51**	**-**	**208**	**1.710**
Reversão de *Impairment*, líquido	(1.201)	-	-	-	(1.201)
Alienação de subsidiária	1.289	-	-	-	1.289
Ebitda ajustado	**1.539**	**51**	**-**	**208**	**1.798**
Margem Ebitda ajustada	**68,4%**	**20,2%**	**-**	**-**	**68,9%**
Variação					
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	117	176	(7)	(69)	217
Depreciação e amortização	34	-	-	-	34
Ebitda	**151**	**176**	**(7)**	**(69)**	**251**
Reversão de *Impairment*, líquido	1.170	-	-	-	1.170
Alienação de subsidiária	(1.280)	-	-	-	(1.280)
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	13	13
Ebitda ajustado	**41**	**176**	**(7)**	**(56)**	**154**
Margem Ebitda ajustada	**(4,0 p.p.)**	**56,5 p.p.**	**(13,0 p.p.)**	**-**	**0,8 p.p.**

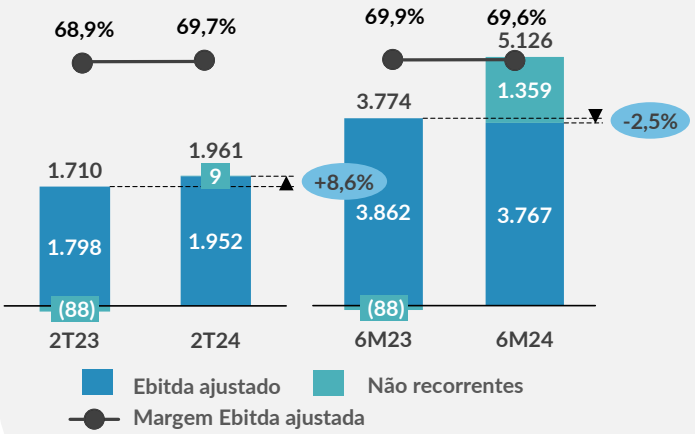
[1] Conforme as orientações estabelecidas na Resolução CVM nº 156 (RCVM 156) e Ofício-Circular CVM/SNC/SEP nº 01/2023, de 23 de junho de 2022 e 13 de fevereiro de 2022, respectivamente.

Entre o 2T24 e o 2T23, o **Ebitda aumentou** R$ 251 milhões (14,7%), passando de R$ 1.710 milhões no 2T23 **para R$ 1.961 milhões no 2T24**, considerando as alienações de subsidiárias e reversão de *impairment*, líquido. Já o **Ebitda ajustado teve aumento** R$ 154 milhões (8,6%), passando de R$ 1.798 milhões no 2T23 para **R$ 1.952 milhões no 2T24.**

As principais variações no Ebitda ajustado estão no **segmento de transmissão**, cujos **efeitos positivos**, foram: (i) R$ 83 milhões de aumento na receita de remuneração dos ativos de contrato; (ii) reconhecimento de R$ 64 milhões com efeito negativo no 2T23 decorrente da revisão tarifária periódica; (iii) R$ 23 milhões de acréscimo do resultado de construção; e (iv) elevação de R$ 7 milhões na margem de O&M (RAP de O&M, líquida dos custos), em decorrência, principalmente, do aumento da receita de serviços prestados.

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.

Adicionalmente, no 2T24, o Ebitda ajustado foi impactado **positivamente** pelo **segmento de geração e venda de energia elétrica**, cujos efeitos foram: (i) R$ 262 milhões na receita de indenizações; (ii) R$ 93 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo; (iii) queda de R$ 50 milhões nas compras de energia, destes, R$ 6 milhões referem-se à alienação da UTE Pampa Sul; (iv) redução de R$ 44 milhões de combustível decorrente da venda da UTE Pampa Sul; e (v) aumento de R$ 17 milhões de receita de remuneração e atualização monetária sobre ativos de concessões das UHEs Jaguara e Miranda. Esses efeitos foram atenuados pelas seguintes variações com **efeitos negativos**: (vi) R$ 239 milhões referente à repactuação do risco hidrológico (GFOM) registrado no 2T23; (vii) R$ 87 milhões da combinação das variações de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda, dos quais, R$ 118 milhões referem-se à alienação da subsidiária UTE Pampa Sul; (viii) R$ 31 milhões referente a baixa de ativos do Conjunto Fotovoltaico Paracatu; (ix) R$ 30 milhões referentes a elevação de pagamento de *royalties*; (x) R$ 12 milhões de maiores despesas com vendas, gerais e administrativas; (xi) R$ 9 milhões de acréscimo nos encargos de uso da rede elétrica e conexão, sendo composto por R$ 15 milhões de aumento por aquisição e entrada em operação de novas usinas e reajuste anual, e atenuado pela venda da UTE Pampa Sul (R$ 6 milhões); e (xii) R$ 17 milhões relativos às demais receitas, custos operacionais e despesas administrativas, os quais foram atenuados pela venda da UTE Pampa Sul (R$ 17 milhões). Destaca-se que o impacto negativo da venda da UTE Pampa Sul no Ebitda do 2T23 do segmento de geração e venda de energia elétrica foi de R$ 45 milhões.

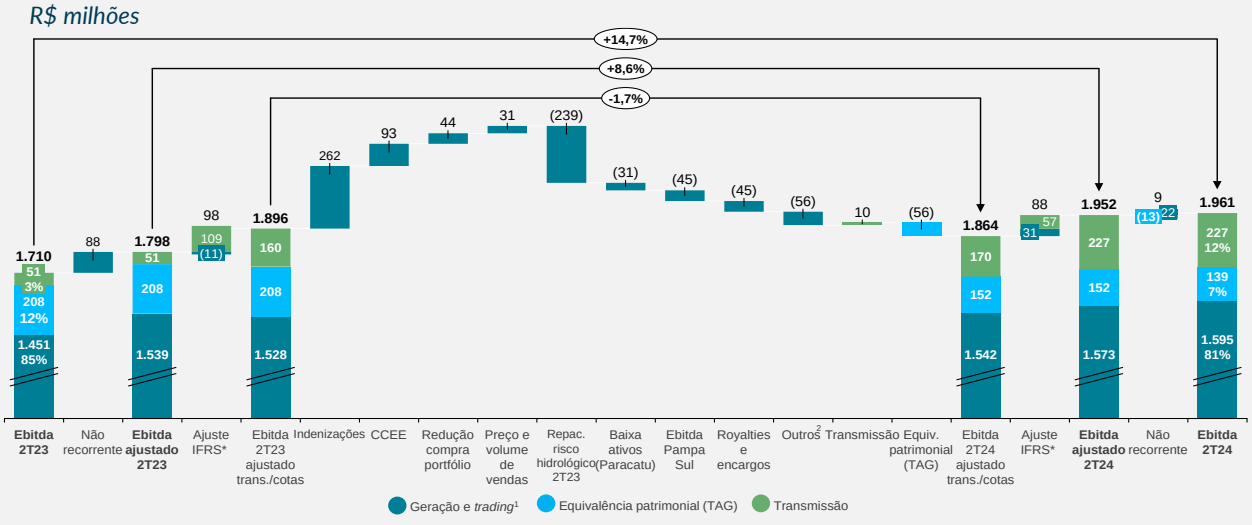
Já no **segmento de transporte de gás**, no 2T24, o Ebitda ajustado foi impactado **negativamente** em R$ 56 milhões decorrentes da redução de participação societária, o que influenciou para um menor resultado de equivalência patrimonial da controlada em conjunto – TAG.

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)	2T24	2T23	Var. (%)	6M24	6M23	Var. (%)
Lucro líquido recorrente	871	733	18,8	2.555	1.615	58,2
(+) Imposto de renda e contribuição social	307	253	21,3	1.018	488	108,6
(+) Resultado financeiro	517	492	5,1	1.042	1.212	(14,0)
(+) Depreciação e amortização	266	232	14,7	511	459	11,3
Ebitda	**1.961**	**1.710**	**14,7**	**5.126**	**3.774**	**35,8**
Efeitos não recorrentes						
(+) Reversão de *Impairment*, líquido	(31)	(1.201)	(97,4)	(31)	(1.201)	(97,4)
(+) Alienação de subsidiária	9	1.289	(99,3)	9	1.289	(99,3)
(+) Alienação de participação societária em controlada em conjunto	13	-	100,0	(1.337)	-	100,0
Ebitda ajustado	**1.952**	**1.798**	**8,6**	**3.767**	**3.862**	**(2,5)**
Ebitda societário transmissão (IFRS)	(227)	(51)	345,1	(478)	(338)	41,4
Ebitda regulatório transmissão (RAP)	170	160	6,3	324	275	17,8
Ebitda societário cotistas (IFRS)	(191)	(164)	16,5	(394)	(394)	-
Ebitda regulatório cotistas	160	153	4,6	325	313	3,8
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão e cotas	**1.864**	**1.896**	**(1,7)**	**3.544**	**3.718**	**(4,7)**

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)	2T24	2T23	Var. (R$)	6M24	6M23	Var. (R$)
Renda de aplicações financeiras	119	96	23	310	186	124
Outras receitas financeiras	25	18	7	46	43	3
Total receitas financeiras	**144**	**114**	**30**	**356**	**229**	**127**
Dívida:						
Juros	(245)	(274)	29	(508)	(595)	87
Atualização monetária	(182)	(212)	30	(425)	(469)	44
Outras despesas financeiras, líquidas	(49)	(37)	(12)	(103)	(90)	(13)
Total despesas financeiras	**(476)**	**(523)**	**47**	**(1.036)**	**(1.154)**	**118**
Concessões a pagar (Uso de Bem Público):						
Atualização monetária	(62)	39	(101)	(115)	(46)	(69)
Atualização a valor presente	(123)	(122)	(1)	(247)	(241)	(6)
Total despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**(185)**	**(83)**	**(102)**	**(362)**	**(287)**	**(75)**
Resultado financeiro	**(517)**	**(492)**	**(25)**	**(1.042)**	**(1.212)**	**170**

Receitas financeiras: no 2T24, as receitas financeiras atingiram R$ 144 milhões, R$ 30 milhões ou 26,3% acima dos R$ 114 milhões auferidos no 2T23, substancialmente, pelo aumento de R$ 23 milhões na receita com aplicações financeiras. O acréscimo foi motivado, principalmente, pelo crescimento da média dos saldos de aplicações financeiras nos períodos em questão.

Despesas financeiras: as despesas financeiras no 2T24 foram de R$ 476 milhões, isto é, R$ 47 milhões ou 9,0% abaixo das registradas no 2T23, que foram de R$ 523 milhões. As principais variações observadas foram decorrentes da redução de R$ 59 milhões no resultado financeiro da dívida, entre os trimestres analisados, devido à queda de R$ 30 milhões relativas à atualização monetária, uma vez que os contratos de empréstimos e financiamentos consideram no cálculo de correção o índice inflacionário com defasagem, conforme previsto em contrato e R$ 29 milhões de juros sobre a dívida, em virtude da 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$ 102 milhões (122,9%), atingindo R$ 185 milhões no 2T24 em contrapartida aos R$ 83 milhões no 2T23, em razão dos seguintes fatores: (i) acréscimo de R$ 101 milhões de atualização monetária, em decorrência, principalmente, do aumento do IGPM entre os trimestres; e (ii) R$ 1 milhão de acréscimo pela atualização a valor presente das concessões a pagar.

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

O valor apurado de **IR e CSLL no 2T24 foi R$ 307 milhões**, representando um aumento de R$ 54 milhões (21,3%) quando comparado ao mesmo trimestre de 2023, o qual foi R$ 253 milhões. As variações foram motivadas, principalmente, pelo aumento do lucro antes do IR e CSLL entre os períodos observados. Desconsiderando o efeito não recorrente, as despesas com IR e CSLL, aumentaram R$ 46 milhões, o que representa 17,2% de aumento, entre os trimestres analisados.

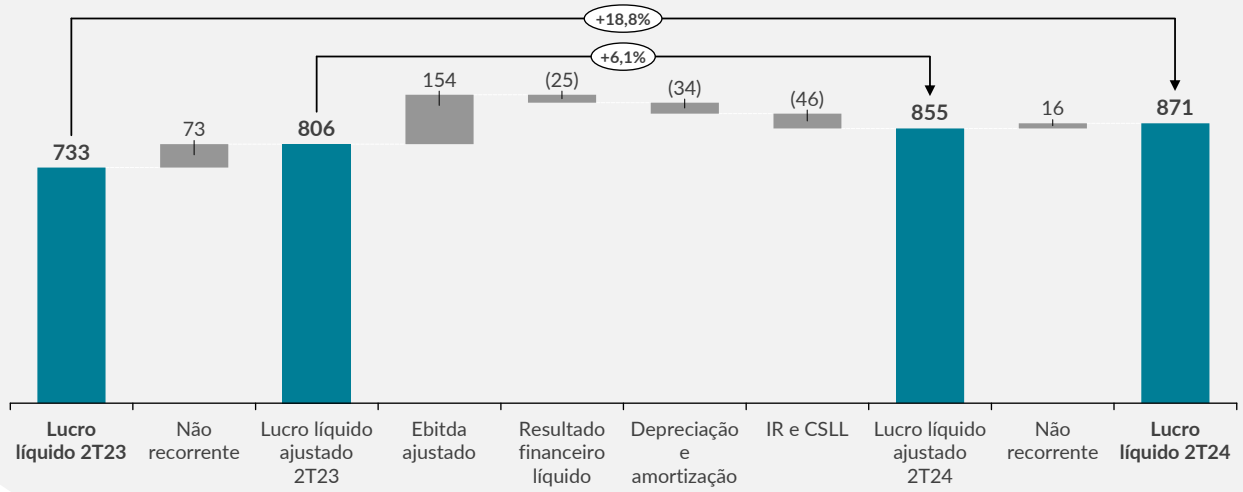
Lucro Líquido

O lucro líquido do 2T24 foi de R$ 871 milhões, R$ 138 milhões ou 18,8% maior do que os R$ 733 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Esse acréscimo é consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 154 milhões no Ebitda ajustado; (ii) impacto líquido positivo dos efeitos não recorrentes no montante de R$ 89 milhões; (iii) aumento de R$ 34 milhões da depreciação e amortização; (iv) aumento de R$ 46 milhões do imposto de renda e da contribuição social, considerando as transações recorrentes; e (v) efeito negativo de R$ 25 milhões do resultado financeiro líquido. **Excluindo-se os efeitos não recorrentes, de alienação de subsidiárias e reversão de *impairment*, líquido, o lucro líquido aumentou R$ 49 milhões (6,1%) entre os trimestres em comparação**.


Conjunto Fotovoltaico Nova Aurora e Eólica Tubarão (SC)

Evolução do Lucro Líquido

R$ milhões



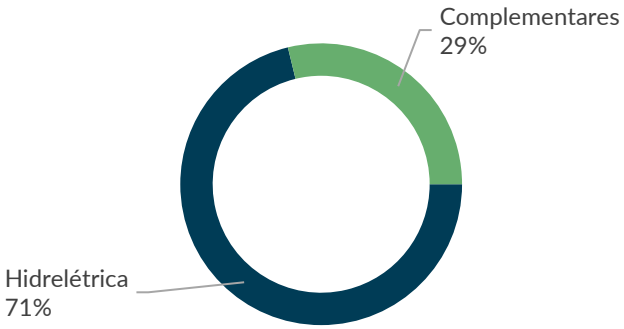
NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

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 30.06.2024, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 9.065,2 MW própria, conforme subdivisão mostrada abaixo. A garantia física para fins de comercialização era de 4.401,0 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 30.06.2024, o parque gerador em operação da Companhia era composto por **104 usinas**, sendo:

11	64	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 30.06.2024, 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	478	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)	Total de contratos	Estações de compressão	Início da autorização	Vencimento da autorização	Referência nota
Gasodutos							
Transportadora Associada de Gás (TAG)	Transportadora Associada de Gás (TAG)	4.500	5	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	12.2032	Devolução do ativo	10 e 11
PCH Engenheiro José Gelazio da Rocha	Hidropower	24	12	12.2002	12.2032	Devolução do ativo	10 e 11
Usinas eólicas (EOL)							
Conjunto Eólico Trairí	SPEs do Conjunto	213	88	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[4]	SPEs do Conjunto	434	224	05.2021	05.2056	Desmobilização	10 e 11
Usinas eólicas (EOL) – Em construção							
EOL Serra do Assuruá 1-14, 16,17 e 21-24	SPEs do Conjunto	846	410,2	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.
(4) Em 30.06.2024, o projeto contava com 67 UGs em operação comercial e outras três autorizadas para operação em teste.

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.

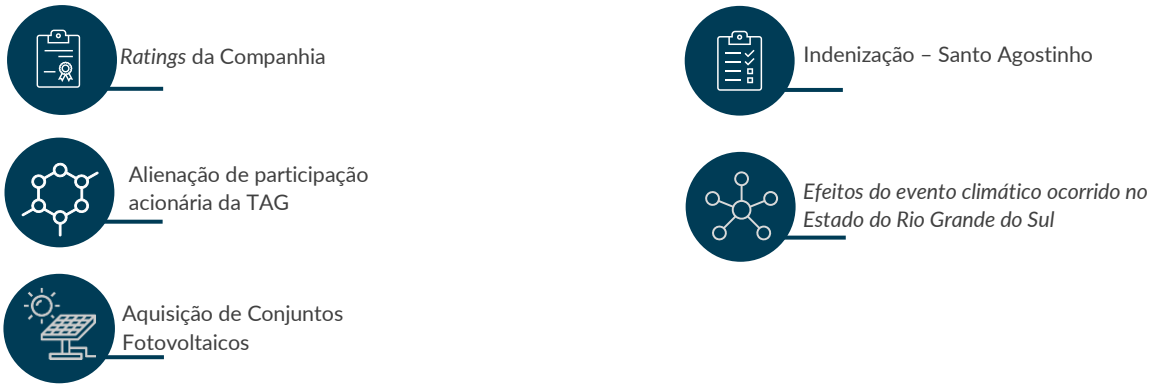
Quanto aos contratos, fica encarregada a concessionária de celebrar os contratos de uso e conexão aos sistemas de transmissão e de distribuição e efetuar os pagamentos dos respectivos encargos, prestar contas à Aneel, anualmente, da gestão da concessão de geração, mediante relatório compreendendo o desempenho 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 seis meses findo em 30.06.2024 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	*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 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, 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) 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 30.06.2024 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 30.06.2024. 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 30.06.2024, 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 de 30.06.2024.

b) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 07.08.2024.

NOTA 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

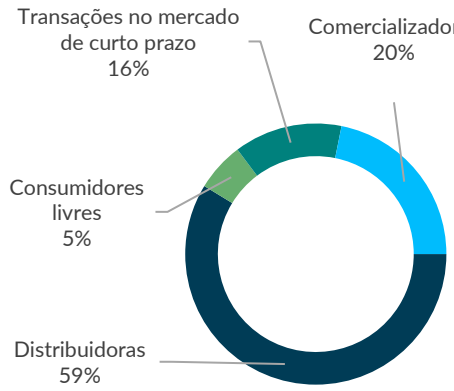
	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Caixa e depósitos bancários à vista	**8.700**	**7.678**	**238.056**	**123.494**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	1.259.197	3.242.206	3.577.883	5.076.800
Outras aplicações financeiras	142.135	604	395.203	55.473
	1.401.332	**3.242.810**	**3.973.086**	**5.132.273**
	1.410.032	**3.250.488**	**4.211.142**	**5.255.767**

NOTA 4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

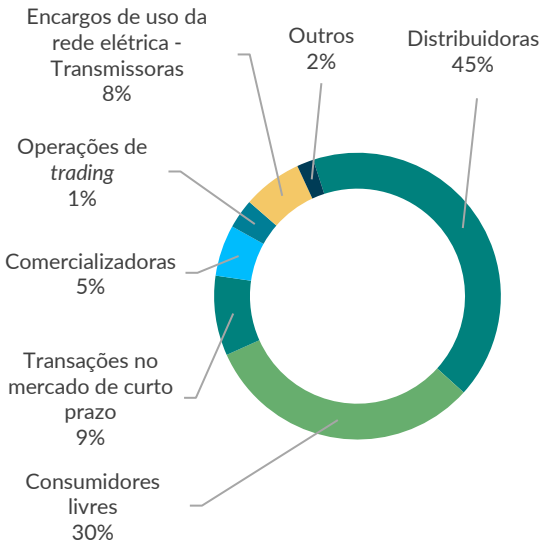
	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Distribuidoras	299.694	309.313	465.901	478.301
Consumidores livres	26.234	31.901	306.809	356.936
Transações no mercado de curto prazo	83.725	70.763	92.153	103.392
Encargos de uso da rede elétrica - Transmissoras	-	-	79.696	77.046
Comercializadoras	101.964	115.302	54.169	66.452
Operações de *trading*	-	-	15.163	38.172
Outros	-	-	21.650	21.650
Provisão para perdas de crédito esperadas	(6.180)	(6.180)	(9.113)	(9.113)
Ativo circulante	**505.437**	**521.099**	**1.026.428**	**1.132.836**
Consumidores livres	-	-	5.354	5.369
Distribuidoras	748	748	748	748
Ativo não circulante[1]	**748**	**748**	**6.102**	**6.117**
	506.185	**521.847**	**1.032.530**	**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 do consolidado.

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

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Vencidos até 30 dias	244	-	7.270	6.759
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	6.180	6.180	9.113	9.113
Outros	5	39	31.903	22.183
	6.429	**6.219**	**48.286**	**38.055**

NOTA 5. DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Garantias de posição devedora na CCEE	22.057	21.134	24.023	23.017
Depósitos para reinvestimento	5.080	5.080	9.335	13.152
Garantias de financiamento	-	-	8	8
Ativo circulante	**27.137**	**26.214**	**33.366**	**36.177**
Garantias de financiamento	12.529	11.992	386.046	314.463
Outros	-	-	7.888	7.558
Ativo não circulante	**12.529**	**11.992**	**393.934**	**322.021**
	39.666	**38.206**	**427.300**	**358.198**

NOTA 6. ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

a) Composição

	Consolidado					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguara	241.636	1.873.319	2.114.955	234.229	1.833.921	2.068.150
UHE Miranda	147.842	1.146.182	1.294.024	143.314	1.122.077	1.265.391
	389.478	**3.019.501**	**3.408.979**	**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	(111.990)	(68.524)	(180.514)
Juros	73.742	45.117	118.859
Variação monetária	85.053	52.040	137.093
Saldos em 30.06.2024	**2.114.955**	**1.294.024**	**3.408.979**

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

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Julho a dezembro de 2025	102.490	62.707	165.197
2026	190.215	116.381	306.596
2027	172.077	105.284	277.361
2028	155.630	95.221	250.851
2029	140.786	86.139	226.925
2030 a 2034	526.327	322.031	848.358
2035 a 2047	585.794	358.419	944.213
	1.873.319	**1.146.182**	**3.019.501**

NOTA 7. ATIVO DE CONTRATO

a) Composição

	Consolidado					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Novo Estado	344.433	3.909.640	4.254.073	352.765	3.823.920	4.176.685
Gralha Azul	257.902	2.394.264	2.652.166	257.306	2.330.004	2.587.310
Gavião Real	6.064	74.370	80.434	5.025	51.093	56.118
Asa Branca	-	67.951	67.951	-	9.324	9.324
	608.399	**6.446.225**	**7.054.624**	**615.096**	**6.214.341**	**6.829.437**

b) Mutação do ativo de contrato

	Consolidado				
	Novo Estado	Gralha Azul	Gavião Real	Asa Branca	Total
Saldos em 31.12.2023	**4.176.685**	**2.587.310**	**56.118**	**9.324**	**6.829.437**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	4.160	-	20.322	57.534	82.016
Ganhos (perdas) por eficiência (ineficiência) na construção	1.652	(3.682)	-	-	(2.030)
Juros	112.460	92.802	2.024	546	207.832
Variação monetária	159.448	105.627	1.970	547	267.592
Recebimentos RAP construção	(200.332)	(129.891)	-	-	(330.223)
Saldos em 30.06.2024	**4.254.073**	**2.652.166**	**80.434**	**67.951**	**7.054.624**
Classificação no balanço patrimonial					
Ativo circulante	344.433	257.902	6.064	-	608.399
Ativo não circulante	3.909.640	2.394.264	74.370	67.951	6.446.225
	4.254.073	**2.652.166**	**80.434**	**67.951**	**7.054.624**

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

	Consolidado				
	Novo Estado	Gralha Azul	Gavião Real	Asa Branca	Total
Julho a dezembro de 2025	172.904	128.370	2.855	123	304.252
2026	327.032	238.335	5.441	1.907	572.715
2027	303.474	215.715	5.101	2.491	526.781
2028	284.181	196.877	4.781	2.478	488.317
2029	266.233	179.788	4.482	2.465	452.968
2030 a 2034	886.898	563.836	18.539	12.322	1.481.595
2035 a 2053	1.668.918	871.343	33.171	46.165	2.619.597
	3.909.640	**2.394.264**	**74.370**	**67.951**	**6.446.225**

NOTA 8. OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Alienação de subsidiária	432.164	422.230	432.164	422.230
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica[1]	118.181	108.549	118.181	108.549
Indenização de seguros	-	-	101.313	131.328
Créditos fiscais a recuperar	323	329	80.999	82.509
Estoques	22.722	21.847	66.913	66.337
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	46.229	51.240	64.370	70.417
Alienações e serviços em curso	39.584	48.708	61.381	47.293
Despesas pagas antecipadamente	30.188	49.724	52.492	78.536
Indenizações[2]	-	-	45.727	-
Crédito de Imposto de renda e contribuição social	19.209	19.209	39.851	32.642
Imposto de renda e contribuição social diferidos[3]	-	-	39.561	37.037
Adiantamento a empregados	9.973	6.566	10.284	6.829
Contas a receber de clientes	748	748	6.102	6.117
Outros valores a receber	35.474	58.992	203.329	100.641
	754.795	**788.142**	**1.322.667**	**1.190.465**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	554.667	582.034	920.482	842.084
Ativo não circulante	200.128	206.108	402.185	348.381
	754.795	**788.142**	**1.322.667**	**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 de juros e variação monetária oriundos da alienação da subsidiária Pampa Sul, cuja expectativa de recebimento do montante é em 2024.

NOTA 9. INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Valor patrimonial do investimento	19.433.156	14.113.035	1.328.089	2.539.411
	19.433.156	**14.113.035**	**1.328.089**	**2.539.411**
Mais valia na aquisição de investimentos	46.553	47.584	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura[1]	93.505	173.654	93.505	173.654
	19.573.214	**14.334.273**	**1.421.594**	**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 30.06.2024
Controladas							
ECP[3]	**5.259.503**	5.050.335	595.684	-	339.344	-	**11.244.866**
ETP II[4]	**1.652.144**	46.280	147.089	(70.373)	-	-	**1.775.140**
Jaguara[5]	**1.607.326**	-	127.862	-	-	-	**1.735.188**
CEE[6]	**1.472.075**	-	185.029	(9.669)	-	-	**1.647.435**
Miranda[7]	**985.094**	-	81.656	-	-	-	**1.066.750**
EBC[8]	**266.585**	50.000	46.230	-	-	-	**362.815**
Outros	**137.775**	6.785	(10.321)	-	-	(34.975)	**99.264**
Operação em conjunto							
Itasa[9]	**193.122**	-	(3.183)	(16.330)	-	-	**173.609**
Empreendimento controlado em conjunto							
TAG[10]	**2.539.411**	-	313.963	(192.500)	17.401	(1.350.186)	**1.328.089**
	14.113.035	**5.153.400**	**1.484.009**	**(288.872)**	**356.745**	**(1.385.161)**	**19.433.156**

(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:

		30.06.2024				2º trimestre de 2024		6 meses de 2024	
	Participação (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	20.734.139	8.900.349	12.248.413	10.156.505	844.095	388.075	1.374.665	595.594
ETP II	99,99	7.783.761	6.019.810	1.775.140	1.611.383	280.635	71.232	571.065	147.089
Jaguara	99,99	2.734.575	999.387	1.735.188	875.449	131.405	63.688	271.831	127.862
CEE	99,99	2.147.721	500.286	1.647.435	989.380	155.262	89.874	318.330	185.029
Miranda	99,99	1.750.752	684.002	1.066.750	590.713	84.545	39.660	174.953	81.656
EBC	99,99	663.105	300.290	362.815	80.038	909.990	71.409	1.898.206	46.230
Operação em conjunto									
Itasa	48,75	399.841	43.721	356.120	350.136	46.356	(3.076)	91.972	(6.530)
Empreendimento controlado em conjunto									
TAG	17,50	34.811.870	27.222.788	7.589.082	1.294.197	2.169.111	871.009	4.386.324	1.711.961

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	30.06.2024	31.12.2023	2º trimestre de 2024	2º trimestre de 2023	6 meses de 2024	6 meses de 2023
Maracanã	12,34%	949.805	949.916	(39)	(320)	(110)	(320)
Lar do Sol	10,00%	50.718	-	(676)	-	(827)	-
Ibitiúva	5,00%	3.024	3.523	357	364	847	777
Total		**1.003.547**	**953.439**	**(358)**	**44**	**(90)**	**457**

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)			
	30.06.2024	31.12.2023	2º trimestre de 2024	2º trimestre de 2023	6 meses de 2024	6 meses de 2023
ECP	414.623	303.898	63.740	19.862	110.725	37.721
Pampa	-	-	-	(1.586)	-	(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 30.06.2024, o total do montante capitalizado era de R$ 11.189 (R$ 11.730 em 31.12.2023). O montante de amortização reconhecido no 2º trimestre de 2024 foi de R$ 270 (R$ 271 no 2º trimestre de 2023) e de R$ 541 nos períodos de seis meses findos em 30.06.2024 e 30.06.2023.

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$ 339.344 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 30.06.2024 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 30.06.2024 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.

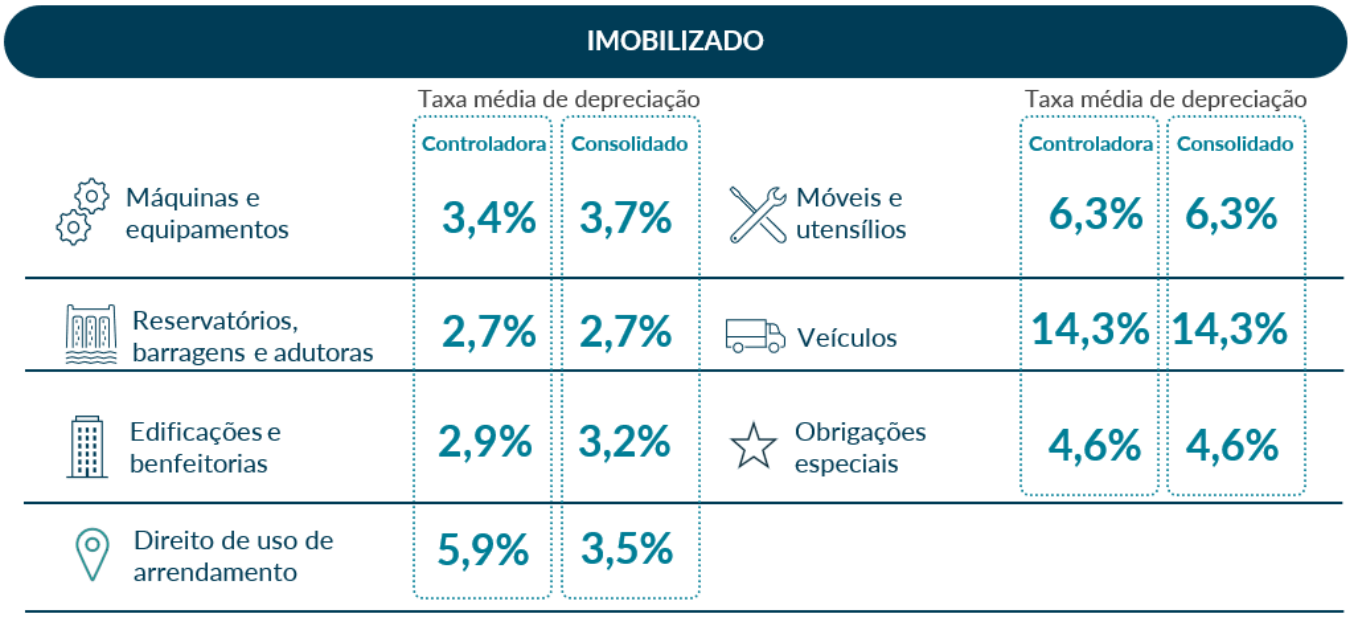
Em 10.01.2024, após o cumprimento de todas as condições precedentes, foi concluída a operação de alienação de 15% da participação societária detida pela Companhia na TAG, mediante transferência das ações e liquidação do preço, nos termos do contrato de compra e venda de ações e outras avenças celebrado 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$ 1.443.535, sendo R$ 1.350.186 referente ao valor patrimonial do investimento, R$ 80.149 de ágio por expectativa de rentabilidade futura e R$ 13.200 de custos para alienação. O resultado com a alienação, líquido dos custos de venda, foi positivo em R$ 1.336.730.

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					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	4.339.874	(2.882.813)	1.457.061	4.281.976	(2.840.715)	1.441.261
Reservatórios, barragens e adutoras	5.126.165	(3.862.226)	1.263.939	5.144.143	(3.804.607)	1.339.536
Edificações e benfeitorias	1.290.123	(976.652)	313.471	1.288.794	(961.195)	327.599
Direito de uso de arrendamentos	89.418	(29.902)	59.516	93.870	(27.139)	66.731
Móveis e utensílios	9.762	(5.958)	3.804	9.470	(5.738)	3.732
Veículos	1.546	(1.254)	292	1.369	(1.220)	149
Obrigações especiais	(43.113)	14.828	(28.285)	(43.122)	13.914	(29.208)
	10.813.775	**(7.743.977)**	**3.069.798**	**10.776.500**	**(7.626.700)**	**3.149.800**
Em curso						
Máquinas e equipamentos	55.130	-	55.130	75.675	-	75.675
Adiantamentos a fornecedores	29.768	-	29.768	20.378	-	20.378
Aquisições a ratear	13.287	-	13.287	17.340	-	17.340
Reservatórios, barragens e adutoras	525	-	525	259	-	259
Edificações e benfeitorias	5.429	-	5.429	6.061	-	6.061
	104.139	**-**	**104.139**	**119.713**	**-**	**119.713**
	10.917.914	**(7.743.977)**	**3.173.937**	**10.896.213**	**(7.626.700)**	**3.269.513**

	Consolidado					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	17.621.514	(5.729.501)	11.892.013	14.122.147	(5.252.489)	8.869.658
Reservatórios, barragens e adutoras	7.107.018	(4.806.195)	2.300.823	7.125.121	(4.721.927)	2.403.194
Edificações e benfeitorias	1.844.700	(1.188.927)	655.773	1.805.970	(1.171.064)	634.906
Direito de uso de arrendamentos	310.879	(57.592)	253.287	296.060	(49.908)	246.152
Móveis e utensílios	12.741	(6.750)	5.991	12.299	(6.603)	5.696
Veículos	4.548	(1.953)	2.595	5.423	(3.515)	1.908
Obrigações especiais	(43.113)	14.828	(28.285)	(43.247)	13.914	(29.333)
	26.858.287	**(11.776.090)**	**15.082.197**	**23.323.773**	**(11.191.592)**	**12.132.181**
Em curso						
Máquinas e equipamentos	2.622.663	-	2.622.663	779.345	-	779.345
Reservatórios, barragens e adutoras	3.969	-	3.969	2.436	-	2.436
Edificações e benfeitorias	254.202	-	254.202	207.176	-	207.176
Adiantamentos a fornecedores	2.403.427	-	2.403.427	2.396.549	-	2.396.549
Aquisições a ratear	1.391.427	-	1.391.427	1.045.710	-	1.045.710
	6.675.688	**-**	**6.675.688**	**4.431.216**	**-**	**4.431.216**
	33.533.975	**(11.776.090)**	**21.757.885**	**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]	-	-	-	-	-	45.486	-	45.486
Remensuração	-	-	-	(4.455)	-	-	-	(4.455)
Transferências	78.787	(18.782)	584	-	471	(61.060)	-	-
Baixas	(3.619)	-	-	-	-	-	-	(3.619)
Depreciação	(59.368)	(56.815)	(14.712)	(2.760)	(256)	-	923	(132.988)
Saldos em 30.06.2024	**1.457.061**	**1.263.939**	**313.471**	**59.516**	**4.096**	**104.139**	**(28.285)**	**3.173.937**

(1) Os ingressos referem-se, principalmente, a modernização da UHE Salto Osório, no montante de R$ 36.000.

	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]	-	-	-	-	-	3.247.270	-	3.247.270
Ingresso - Provisão de desmobilização	-	-	-	-	-	8.859	-	8.859
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]	-	-	-	-	-	187.645	-	187.645
Transferências	1.184.654	(18.838)	48.303	-	2.550	(1.216.669)	-	-
Baixas[6]	(35.007)	-	-	-	-	-	-	(35.007)
Depreciação[7]	(282.207)	(83.408)	(24.748)	(6.085)	(1.264)	-	923	(396.789)
Saldos em 30.06.2024	**11.892.013**	**2.300.823**	**655.773**	**253.287**	**8.586**	**6.675.688**	**(28.285)**	**21.757.885**

(1) Os ingressos referem-se, principalmente: (i) R$ 1.922.000 à construção da Maracanã; (ii) R$ 907.400 à construção do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol; (iii) R$ 270.000 à construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho; e (iv) R$ 36.000 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					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	2.397.705	(421.601)	1.976.104	2.397.705	(358.440)	2.039.265
Direito de uso de ativos	267.462	(137.973)	129.489	244.802	(122.256)	122.546
	2.665.167	**(559.574)**	**2.105.593**	**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					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	2.666.677	(435.104)	2.231.573	2.666.677	(366.327)	2.300.350
Bonificação pela outorga - Usinas cotistas						
Jaguara	620.327	(137.524)	482.803	620.327	(127.210)	493.117
Miranda	411.223	(91.166)	320.057	411.223	(84.329)	326.894
	1.031.550	**(228.690)**	**802.860**	**1.031.550**	**(211.539)**	**820.011**
Direitos de projetos - em operação						
Eólicos em operação	135.040	(21.207)	113.833	110.793	(19.057)	91.736
Solar em operação	29.538	(4.377)	25.161	29.538	(3.881)	25.657
Sistema de transmissão Novo Estado	236.021	(12.556)	223.465	236.021	(7.848)	228.173
	400.599	**(38.140)**	**362.459**	**376.352**	**(30.786)**	**345.566**
Direitos de projetos - em desenvolvimento						
Eólicos em construção / desenvolvimento	331.271	-	331.271	355.518	-	355.518
Solar em construção / desenvolvimento	46.110	-	46.110	46.110	-	46.110
	377.381	**-**	**377.381**	**401.628**	**-**	**401.628**
	777.980	**(38.140)**	**739.840**	**777.980**	**(30.786)**	**747.194**
Direito de uso de ativos	1.677.061	(173.372)	1.503.689	379.499	(155.271)	224.228
	6.153.268	**(875.306)**	**5.277.962**	**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	-	23.319	23.319
Amortização	(63.161)	(16.376)	(79.537)
Saldos em 30.06.2024	**1.976.104**	**129.489**	**2.105.593**

	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]	-	-	-	24.653	24.653
Aquisição de subsidiárias[2]	-	-	-	1.275.871	1.275.871
Baixas	-	-	-	(338)	(338)
Amortização	(68.777)	(17.151)	(7.354)	(20.725)	(114.007)
Saldos em 30.06.2024	**2.231.573**	**802.860**	**739.840**	**1.503.689**	**5.277.962**

(1) Os ingressos referem-se às 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	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Fornecedores de imobilizado e intangível[1]	25.490	13.499	694.443	458.208
Fornecedores de materiais e serviços	56.042	52.285	165.225	146.272
Energia elétrica comprada para revenda	46.277	44.109	88.229	82.159
Encargos de uso da rede elétrica	42.264	42.884	74.458	71.025
Arrendamentos a pagar	5.765	8.928	29.514	29.902
Operações de *trading*	-	-	23.652	39.341
Transações no mercado de curto prazo	-	-	425	1.958
Passivo circulante	**175.838**	**161.705**	**1.075.946**	**828.865**
Arrendamentos a pagar	51.127	51.686	226.992	209.918
Fornecedores de imobilizado e intangível	6.650	6.650	9.425	10.502
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	7.888	7.557
Passivo não circulante[2]	**57.777**	**58.336**	**244.305**	**227.977**
	233.615	**220.041**	**1.320.251**	**1.056.842**

(1) A variação de R$ 236.235 em Fornecedores de imobilizado e intangível no consolidado refere-se, substancialmente: (i) R$ 103.275 ao andamento do Projeto Assú Sol; e (ii) R$ 137.324 ao avanço no Projeto Serra do Assuruá.
(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 seis meses findo em 30.06.2024, 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	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*				
Ativo circulante				
Hedge de fluxo de caixa - obrigações	-	-	28.908	-
	-	**-**	**28.908**	**-**
Ativo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	-	12.921	-	12.921
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	835	-
	-	**12.921**	**835**	**12.921**
Posições ativas	**-**	**12.921**	**29.743**	**12.921**
Passivo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(19.913)	(110.456)	(19.913)	(110.456)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(113.682)	(476.569)
	(19.913)	**(110.456)**	**(133.595)**	**(587.025)**
Passivo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(64.316)	(130.027)	(64.316)	(130.027)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	-	(6.386)
	(64.316)	**(130.027)**	**(64.316)**	**(136.413)**
Posições passivas	**(84.229)**	**(240.483)**	**(197.911)**	**(723.438)**
Posições líquidas	**(84.229)**	**(227.562)**	**(168.168)**	**(710.517)**
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(84.229)	(227.562)	(84.229)	(227.562)
	(84.229)	**(227.562)**	**(84.229)**	**(227.562)**
***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações[1]**	**-**	**-**	**(83.939)**	**(482.955)**
Posições líquidas	**(84.229)**	**(227.562)**	**(168.168)**	**(710.517)**

(1) Em 30.06.2024, a Companhia detinha o saldo de R$ 47.904 (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 30.06.2024, 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	(67.293)
Variações cambiais	160.164
Ajuste a valor justo por meio do resultado	(48.217)
Amortização de principal	9.300
Amortização de juros	89.379
Passivo em 30.06.2024	**(84.229)**

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

A Companhia mantinha contratado em 30.06.2024 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 30.06.2024, era de US$ 72.913 mil, € 40.713 mil, Rupias Indianas (INR) 496.247 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 325.255 mil os quais estão firmados com o BNP Paribas, XP Investimentos e Bank of America e têm seus vencimentos entre julho e novembro de 2024.

Adicionalmente, a Companhia mantinha contratado em 30.06.2024 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 30.06.2024, era de US$ 128.549 mil os quais estão firmados com o Bradesco, HSBC e Itaú e têm seus vencimentos entre julho de 2024 e novembro de 2025.

Em 30.06.2024, as perdas não realizadas dos referidos NDF totalizavam uma posição passiva, líquida de R$ 93.939 (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	
	30.06.2024	30.06.2023
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	339.344	(380.370)
Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC	**339.344**	**(380.370)**

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 30.06.2025 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	30.06.2024	30.06.2025	Provável	Δ + 25% (1)	Administração
TJLP	6,7%	6,9%	0,2 p.p.	1,7 p.p.	0,1 p.p.
CDI	10,4%	9,4%	-1,0 p.p.	2,4 p.p.	-0,6 p.p.
IPCA	4,2%	3,6%	-0,6 p.p.	0,9 p.p.	-0,2 p.p.
IGP-M	2,4%	4,2%	1,8 p.p.	1,1 p.p.	-0,7 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 30.06.2024, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.06.2025 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 30.06.2024	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
IPCA	11.140.878	59.506	(86.973)	21.652
Dólar – com *swap* para o CDI	1.031.252	12.127	(43.919)	5.156
TJLP	1.035.146	(1.833)	(12.384)	(617)
Debêntures				
IPCA	6.733.946	36.179	(52.858)	13.224
CDI	1.008.481	9.553	(22.985)	6.020
PRE – com *swap* para o CDI	313.105	2.985	(7.789)	1.815
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	593.718	4.753	(11.411)	3.001
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)				
IPCA	3.900.701	22.584	(33.861)	7.529
IGP-M	1.481.374	(794)	(14.888)	9.809
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	3.408.979	(19.690)	(55.521)	(12.156)

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					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
Classificação no balanço patrimonial						
Circulante	94.888	(93.476)	1.412	74.532	(64.008)	10.524
Não circulante	24.698	(21.563)	3.135	30.110	(23.004)	7.106
	119.586	**(115.039)**	**4.547**	**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	(13.083)
Saldo em 30.06.2024	**4.547**

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		
	30.06.2024	Cenário P25	Cenário P75
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	4.547	4.573	4.409

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	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Instrumentos de dívida	8.914.687	8.841.890	21.856.526	20.677.244
Efeitos de *hedge*	84.229	227.562	84.229	227.562
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(12.529)	(11.992)	(386.054)	(314.471)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.410.032)	(3.250.488)	(4.211.142)	(5.255.767)
Dívida líquida	**7.576.355**	**5.806.972**	**17.343.559**	**15.334.568**
Patrimônio líquido	**11.061.451**	**8.862.771**	**12.064.998**	**9.816.210**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,7**	**0,7**	**1,4**	**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 30.06.2024. 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	175.838	17.680	14.554	85.509	293.581	233.615
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	800.193	1.620.356	1.620.356	4.199.724	8.240.629	5.318.071
Taxas de juros pós-fixadas:						
Empréstimos e financiamentos[1]	423.222	1.115.822	1.086.519	1.351.459	3.977.022	2.005.493
Debêntures[1]	1.023.821	2.719.754	21.066.617	2.647.436	27.457.628	6.909.194
	2.423.074	**5.473.612**	**23.788.046**	**8.284.128**	**39.968.860**	**14.466.373**

	Consolidado					
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total	Contábil
Fornecedores	1.075.945	62.512	59.828	672.144	1.870.429	1.320.251
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	806.447	1.636.332	1.637.023	4.276.102	8.355.904	5.382.075
Taxas de juros pós-fixadas:						
Empréstimos e financiamentos[1]	1.513.575	3.206.910	3.094.531	11.801.209	19.616.225	13.207.276
Debêntures[1]	1.418.113	3.440.241	21.115.498	2.781.387	28.755.239	8.055.532
Ações preferenciais resgatáveis	167.679	124.988,00	146.066,00	604.044,00	1.042.777	593.718
	4.981.759	**8.470.983**	**26.052.946**	**20.134.886**	**59.640.574**	**28.558.852**

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

f) Categoria dos instrumentos financeiros

		Controladora		Consolidado	
	Hierarquia	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Ativos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
Aplicações financeiras	Nível 1	1.401.332	3.242.810	3.973.086	5.132.273
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de valor justo	Nível 2	-	12.921	-	12.921
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	Nível 2	-	-	119.586	104.642
Custo amortizado					
Caixa e depósitos bancários à vista	N.A.	8.700	7.678	238.056	123.494
Contas a receber de clientes	N.A.	506.185	521.847	1.032.530	1.138.953
Depósitos vinculados	N.A.	39.666	38.206	427.300	358.198
Ativo financeiro de concessão	N.A.	-	-	3.408.979	3.333.541
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa	Nível 2	-	-	29.743	-
		1.955.883	**3.823.462**	**9.229.280**	**10.204.022**
Passivos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
Empréstimos em moeda estrangeira	Nível 2	1.031.252	1.484.145	1.031.252	1.484.145
Debêntures	Nível 2	313.105	326.075	313.105	326.075
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de valor justo	Nível 2	84.229	240.483	84.229	240.483
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	Nível 2	-	-	115.039	87.012
Custo amortizado					
Fornecedores	N.A.	233.615	220.041	1.320.251	1.056.842
Empréstimos em moeda nacional	N.A.	974.241	722.216	12.176.024	10.936.087
Ações preferenciais resgatáveis	N.A.	-	-	593.718	570.988
Debêntures	N.A.	6.596.089	6.309.454	7.742.427	7.359.949
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	N.A.	5.318.071	5.356.590	5.382.075	5.419.902
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos[1]	N.A.	-	-	57.868	133.932
Ressarcimento às distribuidoras[1]	N.A.	-	-	340.977	278.977
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa	Nível 2	-	-	113.682	482.955
		14.550.602	**14.659.004**	**29.270.647**	**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			
	30.06.2024		31.12.2023	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	974.241	997.829	722.216	742.563
Empréstimos em moeda estrangeira	1.031.252	1.031.251	1.484.145	1.484.142
Debêntures	6.909.194	6.737.103	6.635.529	6.584.808
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.318.071	5.340.633	5.356.590	5.222.158
	14.232.758	**14.106.816**	**14.198.480**	**14.033.671**

	Consolidado			
	30.06.2024		31.12.2023	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo				
Ativo financeiro de concessão	3.408.979	3.657.184	3.333.541	3.395.730
	3.408.979	**3.657.184**	**3.333.541**	**3.395.730**
Passivos				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	12.176.024	12.518.780	10.936.087	11.070.005
Empréstimos em moeda estrangeira	1.031.252	1.031.251	1.484.145	1.484.142
Ações preferenciais resgatáveis	593.718	611.692	570.988	589.831
Debêntures	8.055.532	7.673.102	7.686.024	7.657.968
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.382.075	5.406.568	5.419.902	5.285.049
	27.238.601	**27.241.393**	**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	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Empréstimos e financiamentos	2.005.493	2.206.361	13.207.276	12.420.232
Debêntures	6.909.194	6.635.529	8.055.532	7.686.024
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	593.718	570.988
	8.914.687	**8.841.890**	**21.856.526**	**20.677.244**
Passivo circulante	1.137.714	1.567.635	2.216.687	2.549.863
Passivo não circulante	7.776.973	7.274.255	19.639.839	18.127.381
	8.914.687	**8.841.890**	**21.856.526**	**20.677.244**

a) Composição

	Controladora					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos						
BNDES	-	971.675	971.675	-	720.298	720.298
Repasse BNDES (Bancos)[1]	-	-	-	9	-	9
Encargos	2.566	-	2.566	1.909	-	1.909
	2.566	**971.675**	**974.241**	**1.918**	**720.298**	**722.216**
Debêntures						
ENGIE – 5ª emissão	94.605	-	94.605	91.899	-	91.899
ENGIE – 6ª emissão	173.320	346.461	519.781	172.794	332.376	505.170
ENGIE – 7ª emissão	352.737	668.464	1.021.201	351.667	640.378	992.045
ENGIE – 9ª emissão	-	2.117.462	2.117.462	-	2.058.262	2.058.262
ENGIE – 10ª emissão	18.362	424.813	443.175	18.333	412.121	430.454
ENGIE – 11ª emissão	-	2.468.427	2.468.427	-	2.462.868	2.462.868
Encargos	225.860	18.683	244.543	92.866	1.965	94.831
	864.884	**6.044.310**	**6.909.194**	**727.559**	**5.907.970**	**6.635.529**
	867.450	**7.015.985**	**7.883.435**	**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	-	518.687	518.687	-	451.650	451.650
MUFG[2]	262.708	242.301	505.009	228.795	194.337	423.132
Encargos	7.556	-	7.556	10.604	-	10.604
	270.264	**760.988**	**1.031.252**	**838.158**	**645.987**	**1.484.145**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**1.137.714**	**7.776.973**	**8.914.687**	**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					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**1.137.714**	**7.776.973**	**8.914.687**	**1.567.635**	**7.274.255**	**8.841.890**
Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo						
Posição ativa	-	-	-	-	(12.921)	(12.921)
Posição passiva[1]	19.913	64.316	84.229	110.456	130.027	240.483
Empréstimos, financiamentos e debêntures líquidos dos efeitos do *hedge*	**1.157.627**	**7.841.289**	**8.998.916**	**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					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos						
BNDES	521.871	9.761.673	10.283.544	508.691	9.551.812	10.060.503
Repasse BNDES (Bancos)[1]	-	-	-	9	-	9
BASA	36.782	762.394	799.176	36.780	723.372	760.152
BNB	48.229	1.020.053	1.068.282	6.001	87.527	93.528
Encargos	25.022	-	25.022	21.895	-	21.895
	631.904	**11.544.120**	**12.176.024**	**573.376**	**10.362.711**	**10.936.087**
Debêntures						
ENGIE – 5ª emissão	94.605	-	94.605	91.899	-	91.899
ENGIE – 6ª emissão	173.320	346.461	519.781	172.794	332.376	505.170
ENGIE – 7ª emissão	352.737	668.464	1.021.201	351.667	640.378	992.045
ENGIE – 9ª emissão	-	2.117.462	2.117.462	-	2.058.262	2.058.262
ENGIE – 10ª emissão	18.362	424.813	443.175	18.333	412.121	430.454
ENGIE – 11ª emissão	-	2.468.427	2.468.427	-	2.462.868	2.462.868
Jaguara – 1ª emissão	191.322	362.844	554.166	198.109	434.495	632.604
Miranda – 1ª emissão	120.370	251.803	372.173	115.451	300.061	415.512
São Pedro II - 1ª emissão	8.645	106.012	114.657	-	-	-
São Pedro IV - 1ª emissão	7.421	90.996	98.417	-	-	-
Encargos	232.785	18.683	251.468	95.245	1.965	97.210
	1.199.567	**6.855.965**	**8.055.532**	**1.043.498**	**6.642.526**	**7.686.024**
Ações preferenciais resgatáveis	**114.952**	**478.766**	**593.718**	**94.831**	**476.157**	**570.988**
	1.946.423	**18.878.851**	**20.825.274**	**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	-	518.687	518.687	-	451.650	451.650
MUFG[2]	262.708	242.301	505.009	228.795	194.337	423.132
Encargos	7.556	-	7.556	10.604	-	10.604
	270.264	**760.988**	**1.031.252**	**838.158**	**645.987**	**1.484.145**
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.216.687**	**19.639.839**	**21.856.526**	**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					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.216.687**	**19.639.839**	**21.856.526**	**2.549.863**	**18.127.381**	**20.677.244**
Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo						
Posição ativa	-	-	-	-	(12.921)	(12.921)
Posição passiva[1]	19.913	64.316	84.229	110.456	130.027	240.483
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis líquidos dos efeitos do *hedge*	**2.236.600**	**19.704.155**	**21.940.755**	**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	196.247	-	**196.247**	253.652	-	-	**253.652**
Ingresso por aquisição de subsidiárias[1]	-	-	**-**	998.299	211.147	-	**1.209.446**
Juros	44.708	218.377	**263.085**	145.014	261.138	34.649	**440.801**
Variações monetárias	25.216	148.101	**173.317**	247.731	177.461	-	**425.192**
Juros e V.M. capitalizados	-	-	**-**	187.602	-	-	**187.602**
Variações cambiais	160.164	-	**160.164**	160.164	-	-	**160.164**
Ajuste a valor justo	13.965	(30.275)	**(16.310)**	13.965	(30.275)	-	**(16.310)**
Amortização de principal	(623.208)	-	**(623.208)**	(919.898)	(152.502)	-	**(1.072.400)**
Amortização de juros	(17.960)	(62.538)	**(80.498)**	(299.485)	(97.461)	(11.919)	**(408.865)**
Saldos em 30.06.2024	**2.005.493**	**6.909.194**	**8.914.687**	**13.207.276**	**8.055.532**	**593.718**	**21.856.526**

(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, nenhum recurso foi liberado até 30.06.2024. 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 Bônus de Adimplência) IPCA + 4,2725% (com Bônus de Adimplência)	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 Bônus de Adimplência) IPCA + 4,2725% (com Bônus de Adimplência)	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 Bônus de Adimplência) IPCA + 4,2725% (com Bônus de Adimplência)	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 Bônus de Adimplência) IPCA + 4,2725% (com Bônus de Adimplência)	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

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) 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.1.1.3) Liberação de financiamentos

Em janeiro de 2024 foi liberado o montante de R$ 200.000 (R$ 196.247 líquidos dos 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 ao 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) Ingresso por aquisição de subsidiárias

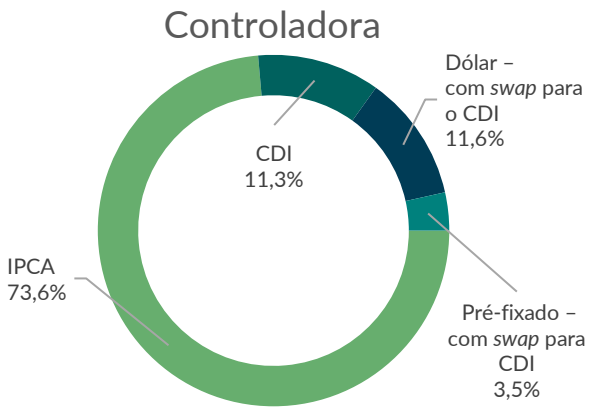
Em março de 2024, a Companhia concluiu a aquisição do Conjunto Fotovoltaico São Pedro que possui debêntures emitidas, as quais as principais condições contratadas foram estas:

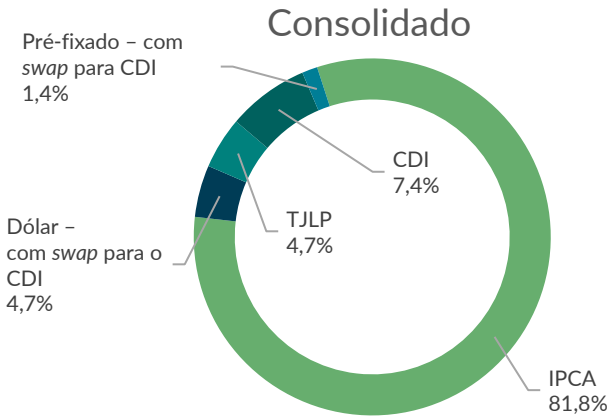
		Condições de pagamento			
Empresa	**Juros**	**Vencimento**	**Principal e juros**	**Ingresso**	***Covenants***
São Pedro II	IPCA + 4,40%	12.2034	Semestral	113.619	ICSD[1] ≥ 1,2
São Pedro IV				97.528	

(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	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Empréstimos e Financiamentos				
Moeda nacional				
TJLP	-	-	1.035.146	1.079.364
IPCA	974.241	722.207	11.140.878	9.856.714
Não indexado (taxa pré-fixada)	-	9	-	9
Moeda estrangeira – com *hedge*				
Dólar – com *swap* para o CDI	1.031.252	1.484.145	1.031.252	1.484.145
	2.005.493	**2.206.361**	**13.207.276**	**12.420.232**
Debêntures				
IPCA	5.587.608	5.307.544	6.733.946	6.358.039
CDI	1.008.481	1.001.910	1.008.481	1.001.910
PRE – com *swap* para o CDI	313.105	326.075	313.105	326.075
	6.909.194	**6.635.529**	**8.055.532**	**7.686.024**
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	-	-	593.718	570.988
	8.914.687	**8.841.890**	**21.856.526**	**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*
Julho a dezembro de 2025	238.491	1.164.125	1.402.616	15.917	1.418.533
2026	568.246	902.064	1.470.310	24.029	1.494.339
2027	46.296	870.129	916.425	-	916.425
2028	46.296	1.128.153	1.174.449	24.370	1.198.819
2029	46.296	347.252	393.548	-	393.548
2030 a 2034	231.482	1.190.800	1.422.282	-	1.422.282
2035 a 2039	231.482	161.707	393.189	-	393.189
2040 a 2044	231.482	161.840	393.322	-	393.322
2045 a 2048	92.592	118.240	210.832	-	210.832
Total	**1.732.663**	**6.044.310**	**7.776.973**	**64.316**	**7.841.289**

	Consolidado					
	Empréstimos e financiamentos	Debêntures	APR	Instrumentos de dívida	Efeitos de *hedge*	Instrumentos de dívida líquidos de *hedge*
Julho a dezembro de 2025	539.992	1.319.020	2.500	1.861.512	15.917	1.877.429
2026	1.175.843	1.224.695	12.500	2.413.038	24.029	2.437.067
2027	661.485	1.049.896	12.500	1.723.881	-	1.723.881
2028	668.468	1.146.461	30.000	1.844.929	24.370	1.869.299
2029	676.588	366.292	42.500	1.085.380	-	1.085.380
2030 a 2034	3.476.353	1.307.814	378.766	5.162.933	-	5.162.933
2035 a 2039	3.090.057	161.707	-	3.251.764	-	3.251.764
2040 a 2044	1.855.194	161.840	-	2.017.034	-	2.017.034
2045 a 2048	161.128	118.240	-	279.368	-	279.368
Total	**12.305.108**	**6.855.965**	**478.766**	**19.639.839**	**64.316**	**19.704.155**

e) Compromissos contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 14 – Instrumentos de dívida das demonstrações contábeis 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	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Usina Hidrelétrica Cana Brava	3.200.220	3.217.854	3.200.220	3.217.854
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.481.374	1.507.553	1.481.374	1.507.553
Usina Hidrelétrica São Salvador	636.477	631.183	636.477	631.183
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	64.004	63.312
	5.318.071	**5.356.590**	**5.382.075**	**5.419.902**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	772.750	754.774	780.859	762.588
Passivo não circulante	4.545.321	4.601.816	4.601.216	4.657.314
	5.318.071	**5.356.590**	**5.382.075**	**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	244.274	246.605
Variações monetárias	112.541	115.086
Amortizações	(395.334)	(399.518)
Saldos em 30.06.2024	**5.318.071**	**5.382.075**

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

	Controladora	Consolidado
Julho a dezembro de 2025	364.392	368.116
2026	680.842	687.779
2027	621.529	627.835
2028	567.281	573.013
2029	981.285	986.498
2030 a 2034	1.261.974	1.281.721
2035 a 2038	68.018	76.254
Concessões a pagar	**4.545.321**	**4.601.216**

NOTA 16. OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

a) Composição

	Controladora e Consolidado					
	30.06.2024			31.12.2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	30.644	241.289	271.933	29.067	249.372	278.439
Contribuição e custo do serviço corrente	46	-	46	46	-	46
Déficit não contratado	5.749	116.831	122.580	5.014	116.704	121.718
Passivo atuarial registrado	**36.439**	**358.120**	**394.559**	**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
Julho a dezembro 2025	15.365
2026	32.612
2027	34.477
2028	36.448
2029	35.837
2030 a 2034	80.233
2035 a 2038	6.317
	241.289

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	-	-	-	(81)	(81)
Pagamentos de obrigações contratadas	(22.174)	-	-	-	(22.174)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	15.903	586	-	122	16.611
Transferência de gestão do plano[1]	(367.992)	367.992	-	-	-
Passivo registrado em 30.06.2024	**-**	**391.806**	**76**	**2.677**	**394.559**

(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	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Cíveis				
Desapropriações e servidões administrativas	21.345	51.576	34.507	67.039
Ambientais	22.187	17.951	22.187	17.951
Benefícios de aposentadoria	3.510	2.502	3.510	2.502
Ações diversas	5.876	10.583	16.550	20.346
	52.918	**82.612**	**76.754**	**107.838**
Fiscais				
ICMS sobre venda de energia elétrica	118.181	108.549	118.181	108.549
Ações diversas	6.338	10.761	7.244	11.465
	124.519	**119.310**	**125.425**	**120.014**
Trabalhistas	**25.072**	**22.801**	**25.281**	**22.910**
Desmobilização de ativos de geração	-	-	**344.539**	**257.796**
	202.509	**224.723**	**571.999**	**508.558**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	5.532	950	5.823	951
Passivo não circulante	196.977	223.773	566.176	507.607
	202.509	**224.723**	**571.999**	**508.558**

b) Riscos possíveis e remotos

b.1) Riscos possíveis

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Fiscais e previdenciários	**1.505.231**	**1.437.672**	**1.517.735**	**1.443.141**
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	715.472	695.830	715.472	695.830
Contingências vinculadas a subsidiária alienada	576.083	544.421	576.083	544.421
Créditos extemporâneos de PIS/Cofins	87.179	83.999	87.179	83.999
Denúncia espontânea	13.202	10.513	13.202	10.513
Outros	113.295	102.909	125.799	108.378
Cíveis	**49.826**	**40.597**	**104.514**	**93.436**
Trabalhistas	**5.388**	**6.344**	**5.473**	**6.469**
	1.560.445	**1.484.613**	**1.627.722**	**1.543.046**

Nos seis meses de 2024 não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 17 – Provisões e depósitos judiciais, das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

b.2) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Fiscais e previdenciários	285.703	277.681	346.013	336.175
Cíveis	159.006	148.105	162.353	150.299
Trabalhistas	50.592	48.492	68.888	66.429
	495.301	**474.278**	**577.254**	**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				
	30.06.2024				31.12.2023
Natureza	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Repactuação do risco hidrológico	1.976.104	494.026	177.849	671.875	693.350
Depreciação acelerada	976.486	244.122	87.884	332.006	329.831
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	367.968	91.992	33.117	125.109	135.218
ICMS sobre venda de energia elétrica	118.181	29.545	10.636	40.181	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*	53.053	13.263	4.775	18.038	20.764
Encargos financeiros capitalizados	51.371	12.843	4.623	17.466	17.862
Outros	245.016	61.254	22.051	83.305	72.496
		972.122	**349.963**	**1.322.085**	**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	122.609	30.652	11.035	41.687	41.393
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica	118.181	29.545	10.636	40.181	36.906
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	101.003	25.251	9.090	34.341	36.271
Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	76.453	19.113	6.881	25.994	36.821
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	65.971	16.493	5.937	22.430	69.141
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	48.894	12.224	4.400	16.624	16.624
Outros	74.139	18.535	6.673	25.208	37.722
		188.168	**67.740**	**255.908**	**324.321**
Valor líquido		**783.954**	**282.223**	**1.066.177**	**1.016.211**

Natureza	Consolidado				
	30.06.2024				31.12.2023
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	7.826.956	1.956.739	704.426	2.661.165	2.596.255
Remuneração do ativo financeiro de concessão	2.918.468	729.617	262.662	992.279	905.257
Repactuação do risco hidrológico	2.231.573	557.893	200.842	758.735	782.120
Depreciação acelerada	1.361.035	340.259	122.493	462.752	463.401
Apropriação dos encargos financeiros	953.647	238.412	85.828	324.240	267.874
Intangível de bonificação pela outorga	554.119	138.530	49.871	188.401	174.270
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	367.968	91.992	33.117	125.109	135.218
Valor justo de direitos de projeto adquirido	223.465	55.866	20.112	75.978	77.580
ICMS sobre venda de energia elétrica	118.181	29.545	10.636	40.181	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*	57.606	14.402	5.185	19.587	26.761
Outros	266.549	66.637	23.989	90.626	80.255
		4.244.969	**1.528.189**	**5.773.158**	**5.580.002**
Ativo:					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	6.225.961	1.556.490	560.336	2.116.826	2.115.202
RBO	2.042.095	510.524	183.789	694.313	632.937
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	1.257.000	314.250	113.130	427.380	437.135
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	150.203	37.551	13.518	51.069	51.069
Obrigações com benefícios de aposentadoria	122.609	30.652	11.035	41.687	41.393
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica	118.181	29.545	10.636	40.181	36.906
Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	101.003	25.251	9.090	34.341	36.271
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	88.468	22.117	7.962	30.079	40.693
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	65.971	16.493	5.937	22.430	69.141
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	48.894	12.224	4.400	16.624	16.624
Outros	116.068	29.017	10.444	39.461	52.370
		2.584.114	**930.277**	**3.514.391**	**3.529.741**
Valor líquido		**1.660.855**	**597.912**	**2.258.767**	**2.050.261**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		1.689.945	608.383	2.298.328	2.087.298
Ativo[1]		(29.090)	(10.471)	(39.561)	(37.037)
Total		**1.660.855**	**597.912**	**2.258.767**	**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	49.966	208.506
Saldos em 30.06.2024	**1.066.177**	**2.258.767**

a.3) Expectativa de realização e exigibilidade

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Julho a dezembro de 2024	49.005	65.349	163.800	225.544
2025	2.410	32.264	93.628	186.091
2026	12.554	55.439	108.816	224.112
2027	68.444	85.363	232.211	303.587
2028	29.511	109.200	199.996	319.599
2029 a 2031	47.295	254.876	377.154	601.826
2032 a 2034	28.412	367.420	362.186	713.359
2035 a 2037	8.029	203.319	351.664	554.391
2038 em diante	10.248	148.855	1.624.936	2.644.649
	255.908	**1.322.085**	**3.514.391**	**5.773.158**

b) Conciliação dos tributos no resultado

	Controladora							
	2º trimestre				Acumulado 6 meses			
	2024		2023		2024		2023	
	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL
Resultado antes dos tributos	**874.409**	**874.409**	**874.889**	**874.889**	**3.102.187**	**3.102.187**	**1.829.375**	**1.829.375**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(218.602)**	**(78.697)**	**(218.722)**	**(78.740)**	**(775.547)**	**(279.197)**	**(457.344)**	**(164.644)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	215.731	77.663	123.181	44.345	371.002	133.561	301.893	108.681
Incentivos fiscais[1]	(581)	-	(8.778)	-	1.622	-	-	-
Outros	1.907	(535)	(2.856)	(718)	2.594	(833)	(2.585)	(966)
	(1.545)	**(1.569)**	**(107.175)**	**(35.113)**	**(400.329)**	**(146.469)**	**(158.036)**	**(56.929)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	22.732	7.106	51.019	21.938	(363.493)	(133.339)	-	-
Diferido	(24.277)	(8.675)	(158.194)	(57.051)	(36.836)	(13.130)	(158.036)	(56.929)
	(1.545)	**(1.569)**	**(107.175)**	**(35.113)**	**(400.329)**	**(146.469)**	**(158.036)**	**(56.929)**
Alíquota efetiva[2]	**0,2%**	**0,2%**	**12,3%**	**4,0%**	**12,9%**	**4,7%**	**8,6%**	**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							
	2º trimestre				Acumulado 6 meses			
	2024		2023		2024		2023	
	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL
Resultado antes dos tributos	**1.178.346**	**1.178.346**	**986.213**	**986.213**	**3.572.950**	**3.572.950**	**2.102.709**	**2.102.709**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(294.587)**	**(106.051)**	**(246.553)**	**(88.759)**	**(893.238)**	**(321.566)**	**(525.677)**	**(189.244)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	38.107	13.718	51.910	18.688	78.491	28.257	113.839	40.982
Incentivos fiscais[1]	18.262	-	15.779	-	40.274	-	43.077	-
Variação entre bases do lucro real e presumido	70.333	26.768	18.298	5.353	105.081	37.829	38.178	11.287
Outros	(50.612)	(23.347)	(20.399)	(7.885)	(63.296)	(29.483)	(13.634)	(6.650)
	(218.497)	**(88.912)**	**(180.965)**	**(72.603)**	**(732.688)**	**(284.963)**	**(344.217)**	**(143.625)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	(129.509)	(56.942)	12.331	(2.915)	(579.278)	(229.867)	(85.265)	(50.459)
Diferido	(88.988)	(31.970)	(193.296)	(69.688)	(153.410)	(55.096)	(258.952)	(93.166)
	(218.497)	**(88.912)**	**(180.965)**	**(72.603)**	**(732.688)**	**(284.963)**	**(344.217)**	**(143.625)**
Alíquota efetiva[2]	**18,5%**	**7,5%**	**18,3%**	**7,4%**	**20,5%**	**8,0%**	**16,4%**	**6,8%**

(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	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	340.977	278.977
Fornecedores[1]	57.777	58.336	244.305	227.977
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*[2]	84.229	240.483	197.911	723.438
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	57.868	133.932
Dividendos e JCP não reclamados	22.907	31.287	23.088	31.468
Adiantamento de clientes	-	-	4.961	6.172
Outras contas a pagar	43.070	33.967	157.812	129.336
	207.983	**364.073**	**1.026.922**	**1.531.300**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	81.519	171.343	540.322	1.005.382
Passivo não circulante	126.464	192.730	486.600	525.918
	207.983	**364.073**	**1.026.922**	**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.

b) Obrigações vinculadas à aquisição de ativos

Em 30.06.2024, a Companhia, por meio de suas controladas, mantinha registrados os montantes de R$ 26.319, R$ 19.800, R$ 2.986 e R$ 2.176 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 30.06.2024 e 31.12.2023.

b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.06.2024 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 30.06.2024, era de R$ 13,56 (R$ 10,86 por ação em 31.12.2023).

O quadro societário da Companhia, em 30.06.2024 e 31.12.2023, era este:

	30.06.2024 / 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 30.06.2024 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 Solairedirect, empresa anteriormente detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar. 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			
	2º trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	708.193	693.292	1.426.648	1.421.556
Comercializadoras de energia elétrica	242.649	557.424	654.396	947.335
Consumidores livres	80.759	87.058	159.685	171.429
Transações no mercado de curto prazo	58.826	(1.902)	114.044	44.599
Serviços prestados	19.737	19.049	38.981	38.217
Outras receitas	245	772	3.559	2.882
	1.110.409	**1.355.693**	**2.397.313**	**2.626.018**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(96.751)	(120.426)	(209.655)	(231.065)
Pesquisa e desenvolvimento	(7.863)	(9.897)	(18.419)	(19.815)
ICMS	(5.351)	(3.004)	(10.047)	(5.570)
ISSQN	(988)	(953)	(1.950)	(1.911)
	(110.953)	**(134.280)**	**(240.071)**	**(258.361)**
Receita operacional líquida	**999.456**	**1.221.413**	**2.157.242**	**2.367.657**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	1.109.919	1.153.310	2.211.064	2.444.964
Consumidores livres	797.680	871.451	1.553.786	1.722.081
Comercializadoras de energia elétrica	241.290	228.356	503.425	456.927
Indenizações	261.696	-	261.696	-
Transações no mercado de curto prazo	80.227	70.990	246.285	174.673
Operações de *trading*	59.357	116.598	118.778	228.299
Serviços prestados	50.397	48.285	100.047	96.305
Outras receitas	21.275	18.875	43.849	33.628
	2.621.841	**2.507.865**	**5.038.930**	**5.156.877**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(198.310)	(218.750)	(403.480)	(449.211)
Pesquisa e desenvolvimento	(11.579)	(14.865)	(25.965)	(29.977)
ICMS	(5.351)	(3.079)	(10.047)	(5.648)
ISSQN	(988)	(953)	(1.950)	(1.911)
	(216.228)	**(237.647)**	**(441.442)**	**(486.747)**
Outras				
Remuneração de ativo de contrato	220.948	138.168	475.424	420.536
Remuneração de ativo financeiro de concessão	120.732	104.230	255.952	254.018
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	54.170	96.917	82.016	178.597
	395.850	**339.315**	**813.392**	**853.151**
Receita operacional líquida	**2.801.463**	**2.609.533**	**5.410.880**	**5.523.281**

a) Indenizações

A receita auferida é oriunda 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 30.06.2024, 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			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Compras de energia[1]	120.573	117.151	234.109	225.860
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	112.924	109.378	225.162	217.148
Depreciação e amortização	96.445	94.872	191.793	189.331
Pessoal	53.207	44.467	100.100	88.757
Royalties	42.081	16.272	92.969	42.749
Materiais e serviços de terceiros	23.853	19.072	42.296	34.437
Seguros	11.418	7.122	21.930	14.198
Transações no mercado de energia de curto prazo[1]	6.924	67.333	11.335	74.954
Outros	3.515	(6.501)	18.092	(9.003)
	470.940	**469.166**	**937.786**	**878.431**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	462.608	460.854	922.007	862.635
Custo dos serviços prestados	8.332	8.312	15.779	15.796
	470.940	**469.166**	**937.786**	**878.431**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Compras de energia[1]	348.841	445.867	723.242	977.109
Depreciação e amortização	254.602	221.443	489.852	438.222
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	177.143	168.097	348.764	331.857
Materiais e serviços de terceiros	102.136	111.544	197.945	200.371
Pessoal	65.504	66.879	125.200	129.002
Royalties	50.761	21.324	113.340	53.911
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	48.365	112.780	74.426	189.841
Seguros	29.254	19.784	55.076	38.644
Transações no mercado de energia de curto prazo	14.958	101.196	37.712	114.215
Combustíveis	-	43.720	-	66.031
Repactuação do risco hidrológico	-	(239.297)	-	(239.297)
Outros	17.840	5.137	38.259	11.475
	1.109.404	**1.078.474**	**2.203.816**	**2.311.381**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	1.101.072	1.070.159	2.187.828	2.295.582
Custo dos serviços prestados	8.332	8.315	15.988	15.799
	1.109.404	**1.078.474**	**2.203.816**	**2.311.381**

(1) Para maiores informações vide item “a.1” abaixo.

a.1) Compras de energia

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	120.573	117.151	234.109	225.860
	120.573	**117.151**	**234.109**	**225.860**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	6.924	67.333	11.335	74.954
	6.924	**67.333**	**11.335**	**74.954**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	289.108	339.803	606.670	773.570
Operações de *trading*	51.940	99.939	103.489	196.031
Perdas não realizadas em operações de *trading*	7.793	6.125	13.083	7.508
	348.841	**445.867**	**723.242**	**977.109**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	14.958	101.196	37.712	114.215
	14.958	**101.196**	**37.712**	**114.215**

b) Despesas com vendas, gerais e administrativas

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Pessoal e administradores	53.057	37.535	98.443	76.586
Materiais e serviços de terceiros	41.667	38.966	81.104	65.689
Depreciação e amortização	10.365	10.376	20.732	20.065
Propaganda e publicidade	4.754	7.878	9.067	11.737
Contribuições e doações	1.346	1.061	3.245	2.164
Seguros	373	179	658	422
Outros	5.804	5.833	7.339	11.699
	117.366	**101.828**	**220.588**	**188.362**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	11.896	14.583	22.262	22.930
Despesas gerais e administrativas	105.470	87.245	198.326	165.432
	117.366	**101.828**	**220.588**	**188.362**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Pessoal e administradores	53.171	37.647	98.754	76.796
Materiais e serviços de terceiros	45.147	42.541	86.333	71.187
Depreciação e amortização	10.462	10.498	20.929	20.281
Propaganda e publicidade	4.754	7.878	9.067	11.748
Contribuições e doações	2.778	2.145	5.931	4.501
Seguros	373	181	698	425
Outros	4.392	7.614	8.665	15.570
	121.077	**108.504**	**230.377**	**200.508**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	14.781	16.316	27.267	28.271
Despesas gerais e administrativas	106.296	92.188	203.110	172.237
	121.077	**108.504**	**230.377**	**200.508**

NOTA 23. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	48.455	26.070	183.207	47.881
Renda de depósitos vinculados	783	1.259	1.583	2.530
Juros e variação monetária sobre:				
Depósitos judiciais	5.387	1.169	18.338	2.236
Alienação de subsidiária	4.874	1.553	9.690	2.152
Créditos e contas a receber	-	7.039	552	25.939
Outras receitas financeiras	3.286	3.219	3.921	3.219
	62.785	**40.309**	**217.291**	**83.957**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Instrumentos de dívida	201.200	117.184	436.402	273.217
Hedge de valor justo sobre instrumentos de dívida	24.668	52.218	67.293	120.603
Obrigações com benefícios de aposentadoria	8.484	7.950	16.611	15.011
Provisões	10.478	2.727	(7.665)	4.990
Outros	1.478	490	16.246	4.603
Variação cambial sobre:				
Instrumentos de dívida	111.307	(120.879)	160.164	(160.029)
Hedge sobre instrumentos de dívida	(111.307)	120.879	(160.164)	160.029
Ajuste a valor justo	1.961	(1.581)	31.907	431
Outras despesas financeiras	1.602	514	2.197	11.866
	249.871	**179.502**	**562.991**	**430.721**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**182.737**	**80.736**	**356.815**	**282.634**
Resultado financeiro	**369.823**	**219.929**	**702.515**	**629.398**

	Consolidado			
	2º trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	110.799	85.495	292.959	164.280
Renda de depósitos vinculados	8.383	10.968	16.752	22.137
Juros e variação monetária sobre:				
Depósitos judiciais	5.558	1.225	18.795	2.345
Alienação de subsidiária	4.874	1.553	9.690	2.152
Créditos e contas a receber	944	10.281	2.634	33.279
Outras receitas financeiras	13.483	4.180	15.362	4.958
	144.041	**113.702**	**356.192**	**229.151**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Instrumentos de dívida	402.832	433.800	865.993	943.576
Hedge de valor justo sobre instrumentos de dívida	24.668	52.041	67.293	120.946
Obrigações com benefícios de aposentadoria	8.484	7.950	16.611	15.011
Provisões	15.433	7.685	5.386	15.559
Outros	9.746	14.915	30.514	31.545
Variação cambial sobre:				
Instrumentos de dívida	111.307	(120.879)	160.164	(160.029)
Hedge sobre instrumentos de dívida	(111.307)	120.879	(160.164)	160.029
Ajuste a valor justo	1.961	(745)	31.907	1.757
Outras despesas financeiras	12.492	7.195	18.467	25.394
	475.616	**522.841**	**1.036.171**	**1.153.788**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**185.096**	**82.871**	**361.691**	**287.637**
Resultado financeiro	**516.671**	**492.010**	**1.041.670**	**1.212.274**

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.

Não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de seis meses findo em 30.06.2024.

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

a.1) Controladora

	ATIVO			PASSIVO		
	Contas a receber		Dividendos	Fornecedor		JCP / dividendos
	Energia	Serviços e outros ativos		Energia	Outros	
30.06.2024						
EBC	80.587	45	-	8.537	-	-
EBV	21.355	15	-	-	-	-
CEE	2.418	834	141.370	-	-	-
Jaguara	1.634	43	103.125	14.190	-	-
Miranda	1.101	43	85.160	7.926	-	-
ECP e controladas	-	8.397	357.998	-	-	-
ENGIE Participações	-	24	-	-	418	767.998
TAG	-	3	-	-	-	-
ETP II e controladas	-	-	93.831	-	-	-
Itasa	-	-	1.121	20.989	-	-
Outras	21	2.210	590	2.257	181	-
Total	**107.116**	**11.614**	**783.195**	**53.899**	**599**	**767.998**
31.12.2023	**115.526**	**36.725**	**1.251.049**	**56.069**	**2.318**	**669.207**

a.2) Consolidado

	ATIVO	PASSIVO
	Contas a receber	Fornecedor
	Serviços e outros ativos	Outros
30.06.2024		
Solairedirect Holding Brasil	257	-
ENGIE Soluções	164	-
ENGIE Participações	24	418
TAG	3	-
Solairedirect Investment	-	19.800
Energia Sustentável	-	1.476
Tractebel Engineering	-	59
Outras	9	-
Total	**457**	**21.753**
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
2° trimestre de 2024					
EBC	187.201	-	136	19.807	-
ECV	32.947	-	47	-	-
CEE	3.431	2.828	124	-	-
Jaguara	3.236	-	132	36.285	-
ECP e controladas	2.890	-	2.063	-	
Miranda	2.145	-	132	20.880	-
Lages[1]	616	-	23	-	-
ENGIE Trading	56	-	136	2.180	-
Itasa	-	7.246	-	45.794	-
Outras	-	4.229	1.192	4.060	462
Total	**232.522**	**14.303**	**3.985**	**129.006**	**462**
2° trimestre de 2023	**525.951**	**14.504**	**3.029**	**125.755**	**544**

	Receita			Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração	Compra de energia	Serviços de terceiros
Acumulado 6 meses de 2024					
EBC	516.279	-	272	34.940	-
ECV	77.469	-	92	-	-
CEE	6.564	5.594	260	-	-
Lages[1]	4.377	-	57	-	-
ECP e controladas	4.026	-	4.113	-	-
Jaguara	3.750	-	263	71.324	-
Miranda	2.598	-	263	41.311	-
ENGIE Trading	116	-	272	4.306	-
Itasa	-	14.928	-	91.586	-
Outras	1	8.367	1.556	8.123	901
Total	**615.180**	**28.889**	**7.148**	**251.590**	**901**
Acumulado 6 meses de 2023	**887.380**	**28.817**	**6.347**	**243.526**	**1.553**

(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

	2° trimestre de 2024		Acumulado 6 meses	
	Custo	Custos e Despesas	Custo	Custos e Despesas
	Compra de energia	Serviços de terceiros	Compra de energia	Serviços de terceiros
2024				
Energia Sustentável	4.062	-	8.124	-
Tractebel Engineering	-	682	-	1.341
Total	**4.062**	**682**	**8.124**	**1.341**
2023	**3.883**	**232**	**7.723**	**1.966**

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:

	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2024	2023	2024	2023
Remuneração fixa	5.496	5.195	9.625	8.793
Remuneração variável	1.738	(1.340)	4.608	1.112
Encargos sociais	1.672	1.720	2.804	2.735
Outros	916	817	1.369	1.259
	9.822	**6.392**	**18.406**	**13.899**

No 2° trimestre de 2023, a Companhia reverteu provisões de bônus de Administradores em valores superiores aos realizados no período.

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 junho de 2024 e 2023 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	2° trimestre de 2024				
	Energia elétrica			Transporte de gás	Consolidado
	Geração	Transmissão	*Trading*		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.451.997**	**294.641**	**54.825**	**-**	**2.801.463**
Custos operacionais	(985.101)	(64.571)	(59.732)	-	(1.109.404)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**1.466.896**	**230.070**	**(4.907)**	**-**	**1.692.059**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(111.722)	(7.513)	(1.842)	-	(121.077)
Reversão de *impairment*	30.957	-	-	-	30.957
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	(13.200)	(13.200)
Alienação de subsidiária	(9.180)	-	-	-	(9.180)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(37.183)	222	(7)	-	(36.968)
	(127.128)	**(7.291)**	**(1.849)**	**(13.200)**	**(149.468)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**152.426**	**152.426**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.339.768**	**222.779**	**(6.756)**	**139.226**	**1.695.017**

	2° trimestre de 2023				
	Energia elétrica			Transporte de gás	Consolidado
	Geração	Transmissão	*Trading*		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.251.110**	**251.921**	**106.502**	**-**	**2.609.533**
Custos operacionais	(838.273)	(134.136)	(106.065)	-	(1.078.474)
LUCRO BRUTO	**1.412.837**	**117.785**	**437**	**-**	**1.531.059**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(99.836)	(7.769)	(899)	-	(108.504)
Reversão de *Impairment*, líquido	1.201.115	-	-	-	1.201.115
Alienação de subsidiária	(1.289.063)	-	-	-	(1.289.063)
Outras despesas operacionais, líquidas	(1.618)	(62.405)	-	-	(64.023)
	(189.402)	**(70.174)**	**(899)**	**-**	**(260.475)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**207.639**	**207.639**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.223.435**	**47.611**	**(462)**	**207.639**	**1.478.223**

	Acumulado 6 meses findos em 30.06.2024				
	Energia elétrica			Transporte	
	Geração	Transmissão	*Trading*	de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4.706.254**	**595.380**	**109.246**	**-**	**5.410.880**
Custos operacionais	(1.980.847)	(106.397)	(116.572)	-	(2.203.816)
LUCRO BRUTO	**2.725.407**	**488.983**	**(7.326)**	**-**	**3.207.064**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(209.828)	(17.788)	(2.761)	-	(230.377)
Reversão de *Impairment*	30.957	-	-	-	30.957
Alienação de participação societária em controlada em conjunto	-	-	-	1.336.730	1.336.730
Alienação de subsidiária	(9.180)	-	-	-	(9.180)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(35.108)	578	(7)	-	(34.537)
	(223.159)	**(17.210)**	**(2.768)**	**1.336.730**	**1.093.593**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**313.963**	**313.963**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**2.502.248**	**471.773**	**(10.094)**	**1.650.693**	**4.614.620**

	Acumulado 6 meses findos em 30.06.2023				
	Energia elétrica			Transporte	
	Geração	Transmissão	*Trading*	de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4.688.907**	**626.415**	**207.959**	**-**	**5.523.281**
Custos operacionais	(1.888.299)	(219.542)	(203.540)	-	(2.311.381)
LUCRO BRUTO	**2.800.608**	**406.873**	**4.419**	**-**	**3.211.900**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(187.350)	(10.911)	(2.247)	-	(200.508)
Reversão de *Impairment*, líquido	1.201.115	-	-	-	1.201.115
Alienação de subsidiária	(1.289.063)	-	-	-	(1.289.063)
Outras despesas operacionais, líquidas	(2.041)	(61.774)	-	-	(63.815)
	(277.339)	**(72.685)**	**(2.247)**	**-**	**(352.271)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**455.354**	**455.354**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**2.523.269**	**334.188**	**2.172**	**455.354**	**3.314.983**

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$ 20.330.703 na controladora e de R$ 44.735.213 no consolidado, a saber:

	Controladora		Consolidado	
Tipo de usina	Danos materiais	Lucros cessantes	Danos materiais	Lucros cessantes
Usinas hidrelétricas	18.193.179	2.022.707	26.406.035	2.394.963
Usinas complementares (eólicas, biomassa e PCH)	114.391	426	12.717.636	2.556.305
Sistemas de Transmissão	-	-	660.274	-
	18.307.570	**2.023.133**	**39.783.945**	**4.951.268**

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, Sertão Solar e Lar do Sol, 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$ 3.725.258 e de R$568.114, os valores em risco cobertos, respectivamente, a saber:

Usinas	Danos materiais	Lucros cessantes	Vigência do Seguro
Lar do Sol	2.097.824	260.357	14.09.2024
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
	3.725.258	**568.114**	

b) Riscos de engenharia

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

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

Exceto pelos eventos descritos, não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de seis meses findo em 30.06.2024.

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	288.872	796.184	192.500	211.250
Dividendos adicionais	721.661	1.455.160	722.994	1.456.500
Dividendos e JCP prescritos[1]	8.207	4.696	8.207	4.696
ICMS sobre venda de energia elétrica	9.632	-	9.632	-
Remensuração das obrigações com benefícios de aposentadoria	-	31.397	-	31.397
Crédito de imposto de renda e contribuição social	10.716	100.305	(8.514)	80.703
Fornecedores de imobilizado e de intangível	11.991	11.084	235.158	92.851
Pagamento de parcela não efetiva do *hedge* de obrigações	-	-	(59.672)	-
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
Provisão de custo de alienação de participação societária em controlada em conjunto[2 e 3]	13.200	-	13.200	-
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.
(3) Valores provisionados na rubrica "Fornecedores".

NOTA 29. EVENTOS SUBSEQUENTES

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 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.

b) 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 serão 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.

c) Conclusão da implantação do projeto Gavião Real Transmissora de Energia

Em 08.07.2024, a Companhia concluiu 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. 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.

d) 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, representando 8,0% da capacidade instalada total. 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.

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 referente aos períodos findos em 31.03.2024 e 30.06.2024, bem como os montantes realizados referentes em 30.06.2024 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. Segundo trimestre de 2024

Projeções para os anos de 2024, 2025 e 2026, vigente no 2° 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**

Projeções para os anos de 2024, 2025 e 2026, vigente no 1º trimestre de 2024 (1T24):

Descrição \ Período de projeção	2024	2025	2026
Financiado com dívida	4.967	2.074	602
Financiado com capital próprio	4.630	1.291	112
Total	**9.597**	**3.365**	**714**

Variações nas projeções informadas entre 2T24 e 1T24:

Descrição \ Período de projeção	2024	2025	2026
Financiado com dívida	51	(240)	(500)
Financiado com capital próprio	179	175	503
Total	**230**	**(65)**	**3**

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 Conjunto Eólico Serra do Assuruá e Conjunto Fotovoltaico Assu Sol, além dos valores referentes a implantação do Sistema de Transmissão de Asa Branca, e da conclusão substancial da implantação do Conjunto Eólico Santo Agostinho.

As projeções atualizadas referem-se principalmente:

• 2024: às alterações no cronograma financeiro e físico de implantação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e do Conjunto Fotovoltaico Assu Sol, bem como do Sistema de Transmissão Asa Branca e da conclusão substancial 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, bem como à modernização e manutenção do parque gerador da Companhia.

Investimentos realizados no período de três meses findo em 30.06.2024:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia no 2T24 (três meses), foram de R$ 2.067 milhões, dos quais (i) R$ 2.027 milhões aplicados na construção dos novos projetos: R$ 1.064 milhões na implantação do Conjunto Eólico Assuruá, R$ 663 milhões no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, R$ 146 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 51 milhões na conclusão do sistema de transmissão Gralha Azul, R$ 51 milhões na recuperação do Conjunto Fotovoltaico de Paracatu, R$ 41 milhões no sistema de transmissão Asa Branca e R$ 11 milhões na conclusão dos demais sistemas de transmissão; e (ii) R$ 40 milhões foram destinados revitalização do parque gerador, principalmente das usinas hidrelétricas, e à modernização das Usinas Hidrelétricas de Jaguara, Miranda e Salto Osório.

Investimentos realizados em 2024:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia em 2024 (seis meses), foram de R$ 5.632 milhões, dos quais (i) R$ 5.537 milhões aplicados na aquisição de participações societárias e construção dos novos projetos: R$ 2.364 milhões na aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos pertencentes à Atlas Energia Renovável do Brasil S.A., R$ 1.796 milhões na implantação e aquisição do Conjunto Eólico Serra do Assuruá, R$ 912 milhões no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, R$ 272 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 57 milhões na recuperação do Conjunto Fotovoltaico de Paracatu, R$ 51 milhões na conclusão do sistema de transmissão Gralha Azul, R$ 47 milhões no sistema de transmissão Asa Branca, R$ 38 milhões nas ampliações e reforços, bem como na conclusão dos demais sistemas de transmissão; (ii) R$ 95 milhões foram destinados revitalização e modernização do parque gerador, dos quais R$ 35 milhões foram designados para a modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório, R$ 15 milhões para Usina Hidrelétrica de Jaguara, R$ 6 milhões para 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 junho de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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 seis meses findo em 30 de junho 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), 7 de agosto 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 opinião 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

Márcio Daian Neves
Diretor de Implantação

Florianópolis, 07 de agosto 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 opinião 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, 07 de agosto de 2024.