Períodos findos em

31.03.2023 e

31.03.2022



ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

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

R. Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064 | Agronômica
Florianópolis – SC | CEP 88025-255

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
ANCMV: Ativo Não Circulante Mantido Para Venda
Aneel: Agência Nacional de Energia Elétrica
ANP: Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis
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
CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CDI: Certificado de Depósito Interbancário
COFINS: Contribuição para Financiamento da Seguridade Social
CPC: Comitê de Pronunciamentos Contábeis
CSLL: Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido
CUSD: Contratos de Uso do Sistema de Distribuição
CUST: Contratos de Uso do Sistema de Transmissão
CVM: Comissão de Valores Mobiliários
EOL: Eólica
FGTS: Fundo de Garantia do Tempo de Serviço
GC: Gratificação de Confidencialidade
GSF: *Generation Scaling Factor*
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.
IFRS: *International Financial Reporting Standards*
IGP-M: Índice Geral de Preços do Mercado
INPC: Índice Nacional de Preço ao Consumidor
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 Médios
NDF: *Non-Deliverable Forward*
O&M: Operação e Manutenção
ONS: Operador Nacional do Sistema
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
SPA: *Share Purchase Agreement* ou Contrato de Aquisição de Ações
TJLP: Taxa de Juros de Longo Prazo
UBP: Uso de Bem Público
UHE: Hidrelétricas
UTE: Termelétrica
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 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	961.876	321.005	2.941.750	2.235.887
Contas a receber de clientes	4	602.067	547.279	1.089.944	1.143.117
Crédito de imposto de renda e contribuição social		63.475	131.251	116.290	181.438
Dividendos a receber		225.861	309.862	-	-
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	14	-	-	18.053	-
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	14	-	-	195.475	209.928
Depósitos vinculados	5	34.286	30.877	37.991	34.527
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	369.277	363.802
Ativo de contrato	7	-	-	599.757	558.179
Outros ativos circulantes	9	131.431	191.273	231.170	318.872
		2.018.996	**1.531.547**	**5.599.707**	**5.045.750**
Ativos não circulantes mantidos para venda	8	384.806	327.107	2.441.521	2.332.778
		2.403.802	**1.858.654**	**8.041.228**	**7.378.528**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	14	-	-	6.751	31.981
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	14	-	-	90.723	45.638
Depósitos vinculados	5	11.385	10.741	277.969	235.970
Depósitos judiciais		55.852	67.898	59.339	71.435
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	2.913.296	2.856.475
Ativo de contrato	7	-	-	6.103.570	5.895.776
Outros ativos não circulantes	9	202.029	187.966	336.809	332.623
		269.266	**266.605**	**9.788.457**	**9.469.898**
Investimentos	**10**	**14.718.681**	**14.099.469**	**3.234.122**	**3.006.423**
Imobilizado	**11**	**3.372.366**	**3.397.697**	**14.453.322**	**14.196.959**
Intangível	**12**	**2.230.384**	**2.265.850**	**4.088.496**	**4.134.944**
		20.590.697	**20.029.621**	**31.564.397**	**30.808.224**
TOTAL DO ATIVO		**22.994.499**	**21.888.275**	**39.605.625**	**38.186.752**

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 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	13	150.974	150.191	522.359	535.398
Dividendos e juros sobre o capital próprio		180.617	180.617	181.104	181.104
Instrumentos de dívida	15	1.486.592	830.271	2.396.615	1.652.968
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	16	483.736	399.390	491.347	406.871
Obrigações fiscais e regulatórias		85.292	88.543	198.754	264.258
Obrigações trabalhistas		167.593	150.208	170.535	153.809
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	14	-	-	176.899	189.932
Provisões	18	2.630	4.106	2.668	4.144
Obrigações com benefícios de aposentadoria	17	32.857	54.015	32.857	54.015
Outros passivos circulantes	20	156.887	125.516	505.486	442.049
		2.747.178	**1.982.857**	**4.678.624**	**3.884.548**
Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda	8	-	-	2.056.715	2.005.671
		2.747.178	**1.982.857**	**6.735.339**	**5.890.219**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Instrumentos de dívida	15	4.857.662	5.427.274	15.778.149	16.288.157
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	14	-	-	76.575	31.527
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	16	4.836.032	4.794.057	4.891.810	4.849.081
Provisões	18	224.162	207.085	557.092	531.756
Obrigações com benefícios de aposentadoria	17	266.824	218.959	266.824	218.959
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	683.189	694.143	1.562.946	1.505.352
Outros passivos não circulantes	20	135.309	127.378	488.684	431.529
		11.003.178	**11.468.896**	**23.622.080**	**23.856.361**
TOTAL DO PASSIVO		**13.750.356**	**13.451.753**	**30.357.419**	**29.746.580**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	21	4.902.648	4.902.648	4.902.648	4.902.648
Reservas de capital	21	(156.743)	(156.743)	(156.743)	(156.743)
Reservas de lucros	21	2.390.349	2.381.683	2.390.349	2.381.683
Dividendos adicionais propostos		1.455.160	1.455.160	1.455.160	1.455.160
Ajustes de avaliação patrimonial	21	(234.990)	(146.226)	(234.990)	(146.226)
Lucros acumulados		887.719	-	887.719	-
		9.244.143	**8.436.522**	**9.244.143**	**8.436.522**
Participação de acionista não controlador		-	-	4.063	3.650
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**9.244.143**	**8.436.522**	**9.248.206**	**8.440.172**
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**22.994.499**	**21.888.275**	**39.605.625**	**38.186.752**

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 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	2023	2022	2023	2022
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	22	**1.146.244**	**1.059.377**	**2.913.748**	**3.062.301**
CUSTOS OPERACIONAIS	23	**(409.265)**	**(384.268)**	**(1.232.907)**	**(1.535.308)**
LUCRO BRUTO		**736.979**	**675.109**	**1.680.841**	**1.526.993**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas	23	(8.347)	(5.122)	(11.955)	8.313
Despesas gerais e administrativas	23	(78.187)	(71.999)	(80.049)	(78.863)
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	10/11	-	118.361	-	107.264
Alienação de subsidiária	10	-	(94.430)	-	(94.430)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas		(504)	(954)	208	(352)
		(87.038)	**(54.144)**	**(91.796)**	**(58.068)**
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	10	714.849	562.344	247.715	172.566
Amortização da mais valia	10	(835)	(835)	-	-
		714.014	**561.509**	**247.715**	**172.566**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**1.363.955**	**1.182.474**	**1.836.760**	**1.641.491**
Resultado financeiro					
Receitas financeiras	24	43.648	76.685	115.449	149.914
Despesas financeiras	24	(251.219)	(315.044)	(630.947)	(706.187)
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	24	(201.898)	(264.981)	(204.766)	(268.014)
		(409.469)	**(503.340)**	**(720.264)**	**(824.287)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**954.486**	**679.134**	**1.116.496**	**817.204**
Imposto de renda e contribuição social					
Corrente	19	(72.957)	(232.810)	(145.140)	(295.082)
Diferido	19	280	198.396	(89.134)	122.930
		(72.677)	**(34.414)**	**(234.274)**	**(172.152)**
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**881.809**	**644.720**	**882.222**	**645.052**
LUCRO ATRIBUÍDO AO(S):					
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		881.809	644.720	881.809	644.720
Acionista não controlador		-	-	413	332
		881.809	**644.720**	**882.222**	**645.052**
LUCRO POR AÇÃO BÁSICO E DILUÍDO - EM REAIS		**1,08074**	**0,79017**	**1,08074**	**0,79017**

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 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2023	2022	2023	2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**881.809**	**644.720**	**882.222**	**645.052**
Outros resultados abrangentes que no futuro:					
- Não serão reclassificados para o resultado					
Benefício de aposentadoria					
Remensuração de obrigações com aposentadoria	17	(31.397)	-	(31.397)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	10.674	-	10.674	-
		(20.723)	**-**	**(20.723)**	**-**
- Serão reclassificados para o resultado					
***Hedges* de fluxo de caixa**					
Ganhos (perdas) não realizadas originadas no exercício	14	-	347.443	(86.895)	230.477
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	(118.130)	-	(118.130)
Equivalência patrimonial dos efeitos acima		(86.895)	(116.966)	-	-
Ganhos não realizados originados no exercício de controlada em conjunto	10	28.734	496.526	28.734	496.526
		(58.161)	**608.873**	**(58.161)**	**608.873**
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		**802.925**	**1.253.593**	**803.338**	**1.253.925**
RESULTADO ATRIBUÍDO AO(S):					
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		802.925	1.253.593	802.925	1.253.593
Acionista não controlador		-	-	413	332
		802.925	**1.253.593**	**803.338**	**1.253.925**

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 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

(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 de acionista não controlador	Patrimônio líquido consolidado
Saldos em 31.12.2021		**4.902.648**	**-**	**980.530**	**264.783**	**1.766.086**	**549.798**	**-**	**331.070**	**(865.907)**	**7.929.008**	**3.589**	**7.932.597**
Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária		-	(192.449)	-	-	-	-	-	-	-	**(192.449)**	-	**(192.449)**
Dividendos intermediários com base na reserva de retenção de lucros de 2020 creditados		-	-	-	-	(638.669)	-	-	-	-	**(638.669)**	-	**(638.669)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	644.720	-	-	**644.720**	332	**645.052**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	14	-	-	-	-	-	-	-	-	112.347	**112.347**	-	**112.347**
Participação em controlada em conjunto	10	-	-	-	-	-	-	-	-	496.526	**496.526**	-	**496.526**
Dividendos e JCP não reclamados		-	-	-	-	-	-	7.817	-	-	**7.817**	-	**7.817**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	10.374	(10.374)	-	**-**	-	**-**
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	5.486	-	-	(5.486)	-	-	**-**	-	**-**
Saldos em 31.03.2022		**4.902.648**	**(192.449)**	**980.530**	**270.269**	**1.127.417**	**549.798**	**657.425**	**320.696**	**(257.034)**	**8.359.300**	**3.921**	**8.363.221**
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**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	881.809	-	-	**881.809**	413	**882.222**
Remensuração de obrigações com aposentadoria	17	-	-	-	-	-	-	-	-	(20.723)	**(20.723)**	-	**(20.723)**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	14	-	-	-	-	-	-	-	-	(86.895)	**(86.895)**	-	**(86.895)**
Participação em controlada em conjunto	10	-	-	-	-	-	-	-	-	28.734	**28.734**	-	**28.734**
Dividendos e JCP não reclamados		-	-	-	-	-	-	4.696	-	-	**4.696**	-	**4.696**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	9.880	(9.880)	-	**-**	-	**-**
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	8.666	-	-	(8.666)	-	-	**-**	-	**-**
Saldos em 31.03.2023		**4.902.648**	**(156.743)**	**980.530**	**282.402**	**1.127.417**	**1.455.160**	**887.719**	**281.142**	**(516.132)**	**9.244.143**	**4.063**	**9.248.206**

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 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	2023	2022	2023	2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		954.486	679.134	1.116.496	817.204
Conciliação do lucro com o caixa gerado nas operações:					
Resultado de participações societárias	10	(714.014)	(561.509)	(247.715)	(172.566)
Depreciação e amortização	11/12	104.148	105.974	226.562	249.026
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida		-	(118.361)	-	(107.264)
Juros e variação monetária	24	216.018	303.838	574.360	672.101
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	24	201.898	264.981	204.766	268.014
Alienação de subsidiária		-	94.430	-	94.430
Remuneração de ativo financeiro de concessão	6	-	-	(149.788)	(154.213)
Remuneração de ativo de contrato	7	-	-	(282.368)	(248.573)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	7	-	-	(81.680)	(252.002)
Ganhos (perdas) por ineficiência na construção	7	-	-	(2.702)	18.483
Perdas não realizadas em operações de *trading*, líquidos	14	-	-	1.383	3.784
Outros		15.160	(3.311)	17.306	(17.110)
Lucro antes dos tributos ajustado		**777.696**	**765.176**	**1.376.620**	**1.171.314**
(Aumento) redução nos ativos					
Contas a receber de clientes		(44.859)	(66.045)	56.204	(72.810)
Crédito de imposto de renda e contribuição social		38.355	16.225	65.148	5.564
Depósitos vinculados e judiciais		10.647	(1.053)	10.577	(4.052)
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	87.492	78.197
Ativo de contrato	7	-	-	117.591	18.979
Outros ativos		3.624	13.813	(16.367)	93.375
(Redução) aumento nos passivos					
Fornecedores		(22.974)	(42.299)	(34.680)	(111.664)
Obrigações fiscais e regulatórias		(221)	13.025	(8.555)	(3.847)
Obrigações trabalhistas		17.385	16.273	17.587	15.475
Obrigações com benefícios de aposentadoria		(11.779)	(10.387)	(11.779)	(10.387)
Outros passivos		2.862	(10.055)	126	8.859
Caixa gerado pelas operações		**770.736**	**694.673**	**1.659.964**	**1.189.003**
Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de *hedge*	14/15	(96.702)	(65.093)	(209.462)	(153.123)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(48.652)	(111.018)	(169.540)	(192.144)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		**625.382**	**518.562**	**1.280.962**	**843.736**

Continua na próxima página

		Controladora		Consolidado	
		2023	2022	2023	2022
Atividades de investimento					
Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto		288.178	281.199	48.750	-
Aumento de capital em controladas	10	(225.235)	(756.046)	-	-
Redução de capital em controladas	10	-	7.500	-	-
Aquisição de subsidiárias	10	-	-	-	(656.157)
Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária adquirida	10	-	-	-	199.870
Aplicação no imobilizado e no intangível	11/12	(21.952)	(13.864)	(371.301)	(86.610)
Recebimento pela alienação de subsidiária, líquido dos custos de venda		50.934	-	50.934	-
Variação de caixa e equivalentes de subsidiária em processo de alienação		-	-	(56.810)	-
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	16	(75.577)	(69.492)	(77.561)	(71.273)
Outros		(401)	3.300	(350)	2.142
Caixa líquido das atividades de investimento		**15.947**	**(547.403)**	**(406.338)**	**(612.028)**
Atividades de financiamento					
Pagamento de instrumentos de dívida, líquidas de *hedge*	14/15	(144)	(8.743)	(110.129)	(73.264)
Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio		-	(694.473)	-	(694.473)
Depósitos vinculados ao serviço da dívida		(314)	(13.485)	(58.632)	(32.723)
Caixa líquido das atividades de financiamento		**(458)**	**(716.701)**	**(168.761)**	**(800.460)**
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		**640.871**	**(745.542)**	**705.863**	**(568.752)**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa					
Saldo inicial	3	321.005	2.559.208	2.235.887	5.156.406
Saldo final	3	961.876	1.813.666	2.941.750	4.587.654
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		**640.871**	**(745.542)**	**705.863**	**(568.752)**

As informações adicionais sobre as transações que não afetam o caixa e equivalentes de caixa estão apresentadas na Nota 29 – 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 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receita operacional bruta	1.270.325	1.173.306	2.649.012	2.653.582
Receita de construção de geração	-	-	325.844	117.463
Remuneração de ativo de contrato	-	-	282.368	248.573
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	149.788	154.213
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	81.680	252.002
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	-	1.815
Alienação de subsidiária	-	(94.430)	-	(94.430)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(504)	(954)	208	(352)
	1.269.821	**1.077.922**	**3.488.900**	**3.332.866**
(-) Insumos				
Compras de energia	(108.709)	(110.381)	(531.242)	(575.931)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	(107.770)	(96.632)	(163.760)	(148.859)
Materiais e serviços de terceiros	(42.088)	(36.547)	(117.473)	(111.649)
Combustíveis para a produção de energia	-	-	(22.311)	(41.520)
Seguros	(7.319)	(7.043)	(19.104)	(19.202)
Transações no mercado de energia de curto prazo	(7.621)	(8.902)	(13.019)	(79.222)
Custos com construção de usinas	-	-	(273.811)	(103.461)
Custos com construção de infraestrutura de transmissão	-	-	(77.061)	(264.642)
Reversão de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	-	118.361	-	107.264
Outros	(24.414)	(1.942)	(28.584)	5.984
	(297.921)	**(143.086)**	**(1.246.365)**	**(1.231.238)**
VALOR ADICIONADO BRUTO	**971.900**	**934.836**	**2.242.535**	**2.101.628**
Depreciação e amortização	(104.148)	(105.974)	(226.562)	(249.026)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	**867.752**	**828.862**	**2.015.973**	**1.852.602**
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Receitas financeiras	43.648	76.685	115.449	149.914
Resultado de participações societárias	714.014	561.509	247.715	172.566
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	**1.625.414**	**1.467.056**	**2.379.137**	**2.175.082**

Continua na próxima página

Continuação

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO

	Controladora				Consolidado			
	2023	%	2022	%	2023	%	2022	%
Remuneração:								
Do trabalho								
Remuneração e encargos	48.151	2,9	43.783	3,0	57.695	2,5	52.138	2,5
Benefícios	12.205	0,8	10.311	0,7	15.413	0,6	12.642	0,6
Participação nos resultados	8.056	0,5	7.331	0,5	9.869	0,4	8.638	0,4
FGTS	3.065	0,2	2.918	0,2	3.898	0,2	3.480	0,2
	71.477	**4,4**	**64.343**	**4,4**	**86.875**	**3,7**	**76.898**	**3,7**
Do governo								
Impostos federais	178.087	11,0	149.463	10,2	462.574	19,5	419.703	19,3
Impostos estaduais	2.589	0,2	1.228	0,1	3.270	0,1	1.763	0,1
Impostos municipais	1.071	0,1	991	0,1	1.523	0,1	1.449	0,1
Encargos setoriais	40.566	2,5	25.870	1,8	55.318	2,3	39.267	1,8
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	201.898	12,4	264.981	18,0	204.766	8,6	268.014	12,3
	424.211	**26,2**	**442.533**	**30,2**	**727.451**	**30,6**	**730.196**	**33,6**
Do capital de terceiros								
Juros e variações monetárias	235.765	14,5	313.050	21,3	590.680	24,8	685.955	31,5
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	-	-	52.033	2,2	14.002	0,6
Aluguéis	316	-	426	-	3.330	0,1	2.920	0,1
Outras despesas financeiras	11.836	0,7	1.984	0,1	36.546	1,5	20.059	0,9
	247.917	**15,2**	**315.460**	**21,4**	**682.589**	**28,6**	**722.936**	**33,1**
Do capital próprio								
Reserva de incentivos fiscais	8.666	0,5	5.486	0,4	8.666	0,4	5.486	0,3
Realização do custo atribuído	(9.880)	(0,6)	(10.374)	(0,7)	(9.880)	(0,4)	(10.374)	(0,5)
Dividendos e JCP não reclamados	(4.696)	(0,3)	(7.817)	(0,5)	(4.696)	(0,2)	(7.817)	(0,4)
Acionista não controlador	-	-	-	-	413	-	332	-
Lucro líquido do período	887.719	54,6	657.425	44,8	887.719	37,3	657.425	30,2
	881.809	**54,2**	**644.720**	**44,0**	**882.222**	**37,1**	**645.052**	**29,6**
	1.625.414	**100,0**	**1.467.056**	**100,0**	**2.379.137**	**100,0**	**2.175.082**	**100,0**

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Desempenho Econômico-Financeiro

Resultado por segmento – 1T23 X 1T22 (em R$ milhões)

	Energia elétrica					
	Geração[1]	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares[2]	Transport e de Gás	Consolidado
1T23						
Receita operacional líquida	2.438	374	101	-	-	2.913
Custos operacionais	(1.050)	(85)	(97)	-	-	(1.232)
Lucro bruto	**1.388**	**289**	**4**	**-**	**-**	**1.681**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(89)	(3)	(1)	-	-	(93)
Outras receitas operacionais, líquidas	-	1	-	-	-	1
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	248	248
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.299**	**287**	**3**	**-**	**248**	**1.837**
1T22						
Receita operacional líquida	2.388	502	165	7	-	3.062
Custos operacionais	(1.102)	(267)	(163)	(3)	-	(1.535)
Lucro bruto	**1.286**	**235**	**2**	**4**	**-**	**1.527**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(66)	(1)	(1)	(3)	-	(71)
Impairment, líquido	(11)	-	-	118	-	107
Alienação de subsidiária	-	-	-	(94)	-	(94)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	173	173
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.209**	**234**	**1**	**25**	**173**	**1.642**
Variação						
Receita operacional líquida	50	(128)	(64)	(7)	-	(149)
Custos operacionais	52	182	66	3	-	303
Lucro (prejuízo) bruto	**102**	**54**	**2**	**(4)**	**-**	**154**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(23)	(2)	-	3	-	(22)
Outras receitas operacionais, líquidas	-	1	-	-	-	1
Impairment, líquido	11	-	-	(118)	-	(107)
Alienação de subsidiária	-	-	-	94	-	94
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	75	75
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**90**	**53**	**2**	**(25)**	**75**	**195**

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

[2] *Em 21 de fevereiro de 2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída (EGSD). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada.*

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.

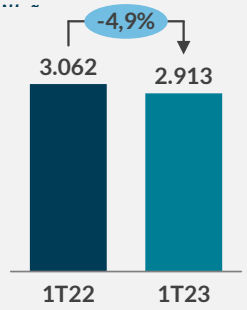
Receita Operacional Líquida

Receita por segmento – 1T23 X 1T22 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
1T23					
Distribuidoras de energia elétrica	1.178	-	-	-	1.178
Consumidores livres	769	-	-	-	769
Remuneração dos ativos de concessão	150	282	-	-	432
Comercializadoras de energia elétrica	205	-	-	-	205
Operações de *trading* de energia	-	-	101	-	101
Transações no mercado de curto prazo	94	-	-	-	94
Receita de construção	-	82	-	-	82
Receita de serviços prestados	35	10	-	-	45
Outras receitas	7	-	-	-	7
Receita operacional líquida	**2.438**	**374**	**101**	**-**	**2.913**
1T22					
Distribuidoras de energia elétrica	1.001	-	-	-	1.001
Consumidores livres	848	-	-	-	848
Remuneração dos ativos de concessão	154	249	-	-	403
Comercializadoras de energia elétrica	217	-	-	-	217
Operações de *trading* de energia	-	-	163	-	163
Transações no mercado de curto prazo	123	-	-	-	123
Receita de construção	-	252	-	-	252
Receita de serviços prestados	34	1	-	-	35
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	2	-	2
Outras receitas	11	-	-	7	18
Receita operacional líquida	**2.388**	**502**	**165**	**7**	**3.062**
Variação					
Distribuidoras de energia elétrica	177	-	-	-	177
Consumidores livres	(79)	-	-	-	(79)
Remuneração dos ativos de concessão	(4)	33	-	-	29
Comercializadoras de energia elétrica	(12)	-	-	-	(12)
Operações de *trading* de energia	-	-	(62)	-	(62)
Transações no mercado de curto prazo	(29)	-	-	-	(29)
Receita de construção	-	(170)	-	-	(170)
Receita de serviços prestados	1	9	-	-	10
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	(2)	-	(2)
Outras receitas	(4)	-	-	(7)	(11)
Receita operacional líquida	**50**	**(128)**	**(64)**	**(7)**	**(149)**

No 1T23, a receita operacional líquida reduziu 4,9% (R$ 149 milhões) quando comparada ao 1T22, passando de R$ 3.062 milhões para **R$ 2.913 milhões**. Essa variação foi reflexo, principalmente, dos seguintes fatores:

Receita Operacional Líquida

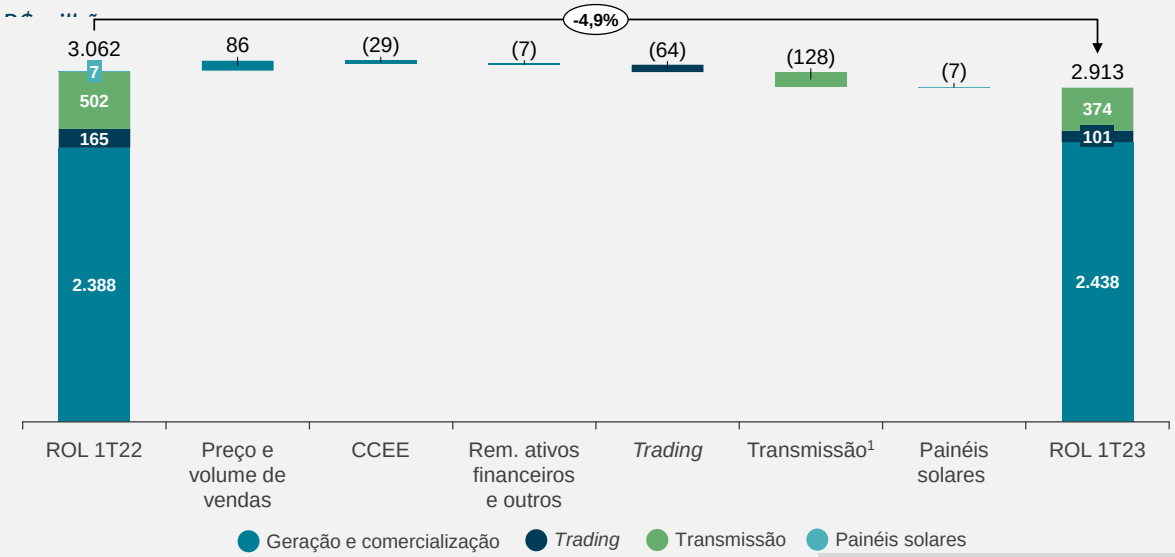


Geração e venda de energia do portfólio: acréscimo de R$ 50 milhões (2,1%), motivado, substancialmente, pela combinação dos seguintes fatores: (i) R$ 86 milhões de elevação na receita com contratos de venda de energia nos ambientes regulado e livre, resultado dos aumentos de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) decréscimo de R$ 29 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo, principalmente na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), mais detalhes estão descritos no item "Detalhamento das Operações de Curto Prazo"; e (iii) decréscimo de R$ 4 milhões na remuneração dos ativos financeiros de concessão correspondentes à parcela do pagamento pela outorga das concessões das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda referente à energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR), pela menor inflação entre os períodos analisados.

Transmissão: redução de R$ 128 milhões (25,5%) no segmento de transmissão. Mais detalhes estão descritos a seguir em item específico.

Trading: redução de R$ 64 milhões (38,8%) oriunda, principalmente, das reduções da receita das operações realizadas. Mais detalhes estão descritos a seguir em item específico.

Evolução da Receita Operacional Líquida por Segmento



Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

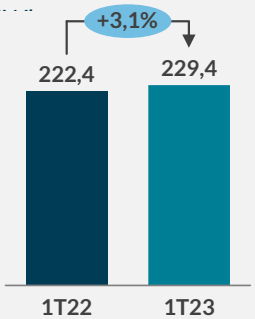
Geração e Venda de Energia do Portfólio

Preço Médio Líquido de Venda

O preço médio de venda de energia, líquido dos encargos sobre a receita e operações de *trading*, atingiu **R$ 229,42/MWh no 1T23, 3,1% superior** ao obtido no 1T22, cujo valor foi de R$ 222,43/MWh.

A elevação do preço foi motivada, substancialmente, pela atualização monetária dos contratos vigentes e pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu, ativos com energia contratada a preços superiores à média do restante do portfólio da Companhia. Estes efeitos foram parcialmente atenuados pelos baixos preços do mercado de curto prazo em operações realizadas, principalmente, com comercializadoras e consumidores livres, dada a expressiva queda do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) e aumento no volume de vendas precificadas pelo PLD.

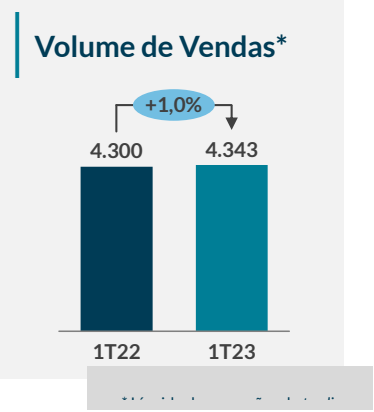
Preço Médio Líquido de Vendas*



* Líquido de impostos sobre a venda e

Volume de Vendas

A quantidade de energia vendida em contratos, líquida de operações de *trading*, passou de 9.289 GWh (4.300 MW médios) no 1T22 para **9.380 GWh (4.343 MW médios) no 1T23**, um acréscimo de 91 GWh (43 MW médios), ou 1,0%, entre os períodos comparados.



O aumento na quantidade de energia vendida, foi motivada, substancialmente, pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu.

Receita de Venda de Energia Elétrica

- Distribuidoras:

A receita de venda a distribuidoras alcançou R$ 1.178 milhões no 1T23, R$ 177 milhões (17,7%) superior aos R$ 1.001 milhões auferidos no 1T22. A variação foi ocasionada pelos seguintes efeitos: (i) R$ 121 milhões — acréscimo de 12,0% no preço médio líquido de vendas; e (ii) R$ 56 milhões — aumento de 196 GWh (91 MW médios) na quantidade vendida.

O aumento do preço médio líquido de vendas, entre os trimestres em análise, foi motivado, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) pela redução dos ressarcimentos previstos nos contratos no ambiente regulado; (ii) pela atualização monetária dos preços de venda nos períodos em comparação; e (iii) pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu que possuem preços de venda de energia acima do preço médio de venda do restante do portfólio da Companhia.

Os acréscimos nos volumes de vendas entre os períodos comparados são consequência, principalmente, pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu e aumento da sazonalização dos contratos com as distribuidoras durante o 1T23.

- Consumidores Livres:

A receita de venda a consumidores livres reduziu R$ 79 milhões (9,3%) entre os trimestres em análise, passando de R$ 848 milhões no 1T22 para **R$ 769 milhões no 1T23**. A variação resulta da redução de 235 GWh (109 MW médios) no volume de energia vendida (R$ 49 milhões), acrescida pelo decréscimo de 3,6% no preço médio líquido de vendas (R$ 30 milhões).

A variação na quantidade de energia vendida, deve-se, principalmente, pelo encerramento de contratos de fornecimento e pela redução da disponibilização de energia elétrica para venda para esses consumidores. Já a redução no preço médio líquido de vendas, foi motivado, principalmente, pela combinação da redução de preços de novos contratos, influenciados pela queda do PLD desde novembro de 2021, e contratos vigentes de longo prazo a preços mais baixos em 2023, parcialmente atenuada pela atualização monetária dos contratos vigentes.

- Comercializadoras:

No 1T23, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 205 milhões, R$ 12 milhões (5,5%) inferior à receita auferida no 1T22, que foi de R$ 217 milhões. A variação é explicada pela combinação do decréscimo de 14,3% no preço médio líquido de vendas (R$ 31 milhões) e pelo aumento de 130 GWh (61 MW médios) no volume de energia vendida (R$ 19 milhões).

A redução do preço ocorreu, basicamente, pela queda nos preços do mercado de curto prazo, atrelados ao PLD, que se manteve baixo ao longo de 2022, impactando desta forma os preços do 1T23. Já os preços do 1T22 foram resultados do PLD elevado do ano de 2021. A redução no 1T23, foi ligeiramente suavizada pela atualização monetária dos contratos vigentes. O acréscimo da quantidade entre os períodos analisados decorre, principalmente, de novos contratos firmados para a gestão do portfólio da Companhia.

Transações no Mercado de Energia de Curto Prazo

No 1T23, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de **R$ 94 milhões**, enquanto no 1T22 foi de R$ 123 milhões, o que representa um **decréscimo de R$ 29 milhões (23,6%)** 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$ 154 milhões, no 1T22, para **R$ 150 milhões no 1T23, decréscimo de R$ 4 milhões (2,6%)**. A variação foi motivada, substancialmente, pela redução do IPCA entre os períodos em comparação.

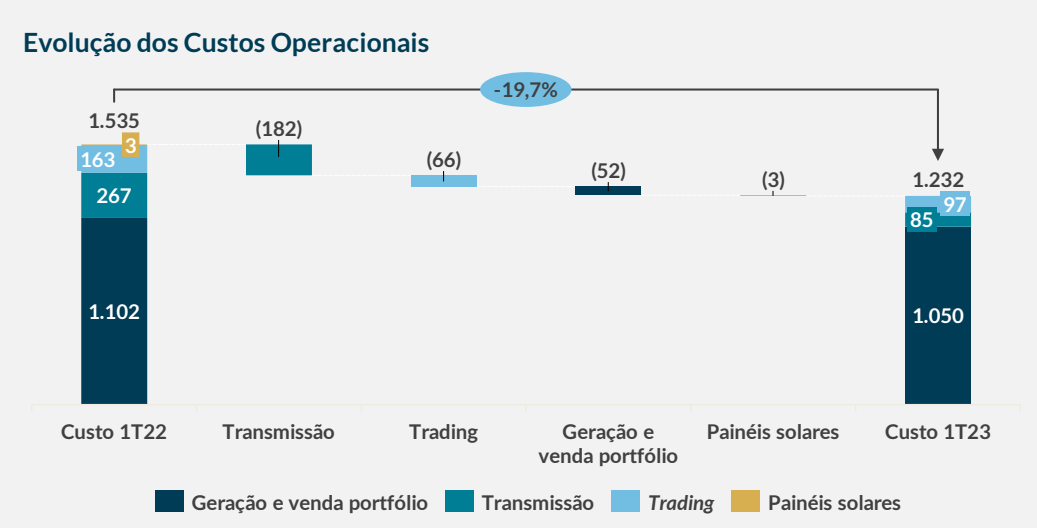
Custos Operacionais

Custos por segmento – 1T23 x 1T22 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
1T23					
Compras de energia	434	-	96	-	530
Depreciação e amortização	217	-	-	-	217
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	164	-	-	-	164
Materiais e serviços de terceiros	84	5	-	-	89
Custos de construção	-	77	-	-	77
Pessoal	59	3	-	-	62
Royalties	33	-	-	-	33
Combustíveis para geração	22	-	-	-	22
Seguros	19	-	-	-	19
Transações no mercado de curto prazo	13	-	-	-	13
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	1	-	1
Outros custos operacionais, líquidos	5	-	-	-	5
Custos operacionais	**1.050**	**85**	**97**	**-**	**1.232**
1T22					
Compras de energia	413	-	157	-	570
Depreciação e amortização	241	-	-	-	241
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	149	-	-	-	149
Materiais e serviços de terceiros	84	-	-	1	85
Custos de construção	-	265	-	-	265
Pessoal	49	-	-	-	49
Royalties	20	-	-	-	20
Combustíveis para geração	42	-	-	-	42
Seguros	19	-	-	-	19
Transações no mercado de curto prazo	79	-	-	-	79
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	6	-	6
Outros custos operacionais, líquidos	6	2	-	2	10
Custos operacionais	**1.102**	**267**	**163**	**3**	**1.535**
Variação					
Compras de energia	21	-	(61)	-	(40)
Depreciação e amortização	(24)	-	-	-	(24)
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	15	-	-	-	15
Materiais e serviços de terceiros	-	5	-	(1)	4
Custos de construção	-	(188)	-	-	(188)
Pessoal	10	3	-	-	13
Royalties	13	-	-	-	13
Combustíveis para geração	(20)	-	-	-	(20)
Seguros	-	-	-	-	-
Transações no mercado de curto prazo	(66)	-	-	-	(66)
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	(5)	-	(5)
Outros custos operacionais, líquidos	(1)	(2)	-	(1)	(5)
Custos operacionais	**(52)**	**(182)**	**(66)**	**(3)**	**(303)**

Os custos operacionais reduziram em R$ 303 milhões (19,7%) entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.535 milhões no 1T22 para **R$ 1.232 milhões no 1T23**. Esta variação foi reflexo, principalmente, da combinação dos seguintes fatores: (i) decréscimo de R$ 182 milhões (68,2%) nos custos do segmento de transmissão, principalmente pela redução dos custos de construção; (ii) queda de R$ 66 milhões (40,5%) nos custos de operações de *trading* de energia; (iii) redução de R$ 52 milhões (4,7%) nos custos do segmento

de geração e venda de energia do portfólio da Companhia; e (iv) redução de R$ 3 milhões (100,0%) nos custos de venda e instalação de painéis solares.



Tais variações 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 1T22 e o 1T23 houve aumento de R$ 21 milhões (5,1%) nas compras de energia, substancialmente motivada pela combinação de aumento de 222 GWh (103 MW médios) na quantidade de energia comprada (+ R$ 40 milhões), e redução de 4,6% no preço médio líquido de compras de energia (– R$ 19 milhões). O acréscimo do volume deve-se ao aumento das compras para gestão de portfólio da Companhia.

- **Depreciação e amortização:** redução de R$ 24 milhões (10,0%) entre os trimestres em análise. A redução é consequência, principalmente, da cessação da depreciação da UTE Pampa Sul em decorrência da classificação para Ativo Não Circulante Mantido para Venda e foi inversamente impactada pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu.

- **Encargos de uso da rede elétrica e conexão:** acréscimo de R$ 15 milhões (10,1%) entre os trimestres analisados, resultante, substancialmente, do aumento de 31,0% na produção de energia nas usinas operadas pela Companhia.

- **Pessoal:** aumento de R$ 10 milhões (20,4%) entre os trimestres analisados, resultante, substancialmente, do reajuste anual da remuneração e benefícios dos colaboradores, do aumento da provisão de bônus e participação de resultados e do aumento do quadro de colaboradores entre os trimestres.

- **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (*Royalties*):** elevação de R$ 13 milhões (65,0%) nos trimestres comparados em decorrência, basicamente, de maior geração das usinas hidrelétricas durante o 1T23, aumento de 38,6% quando comparado com o 1T22, e de reajuste anual.

- **Combustíveis para geração:** decréscimo de R$ 20 milhões (47,6%) na comparação trimestral. As variações foram impactadas pelas reduções de R$ 18 milhões e R$ 2 milhões na UTE Pampa Sul e na Usina de Cogeração Lages (UCLA), respectivamente, decorrentes das reduções na geração em ambas as usinas.

- **Transações no mercado de energia de curto prazo:** os custos com essas transações foram inferiores em R$ 66 milhões (83,5%) entre os trimestres em análise. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em "Detalhamento das operações de curto prazo".

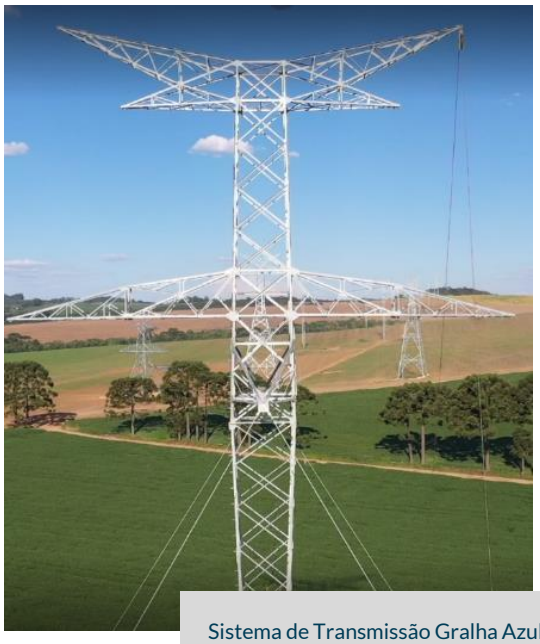
Os demais custos deste segmento não apresentaram variações relevantes entre os trimestres em análise.



Usina Hidrelétrica Jaguara

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 e Novo Estado e Gavião Real, 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 residual, destinada a cobrir os custos relacionados com a gestão da 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.



Sistema de Transmissão Gralha Azul

O resultado bruto do segmento de transmissão de energia atingiu R$ 289 milhões positivos no 1T23, aumento de R$ 54 milhões (23,0%), em relação ao mesmo trimestre de 2022, cujo valor foi lucro de R$ 235 milhões.

As variações decorrem, substancialmente, (i) do acréscimo R$ 33 milhões (13,3%) na remuneração dos ativos de concessão; e (ii) do efeito positivo de R$ 18 milhões (138,5%) na variação do resultado líquido das receitas e custos de construção, oriundo, principalmente, do encerramento das obras dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado.

O valor de RAP, líquida de PIS e Cofins, recebida no 1T23 foi de R$ 127 milhões, (R$ 20 milhões no 1T22), sendo R$ 10 milhões (R$ 1 milhão no 1T22) relativos à receita de serviços prestados e R$ 117 milhões (R$ 19 milhões no 1T22) correspondentes à amortização do ativo de contrato, registrada em contrapartida do ativo de contrato.

Adicionalmente, no 1T23 os demais custos operacionais, as despesas com vendas, gerais e administrativas e as outras receitas operacionais líquidas foram, respectivamente, R$ 8 milhões, R$ 3 milhões e R$ 1 milhão.

(Valores em R$ milhões)	1T23	1T22	Variação
RAP, líquida de PIS e Cofins	127	20	107
Custos operacionais	(8)	(2)	(6)
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(3)	(1)	(2)
Receitas operacionais, líquidas	1	-	1
Ebitda regulatório transmissão	**117**	**17**	**100**

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 aumentou R$ 2 milhões (100,0%), passando de R$ 2 milhões no 1T22 para R$ 4 milhões no 1T23, motivado pelos seguintes eventos: (i) crescimento de R$ 3 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; e atenuado pela (ii) redução de R$ 1 milhão no resultado das transações de compra e venda de energia.

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.

No 1T23 e no 1T22, **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$ 81 milhões** e R$ 44 milhões, respectivamente. O montante representa um **acréscimo de R$ 37 milhões entre os períodos comparados**, sendo o aumento proveniente do resultado das transações no segmento de geração e venda de energia do portfólio. Já no resultado do segmento de *trading* de energia não ocorreram transações no âmbito da CCEE nos trimestres em questão.

Essas variações foram consequência, fundamentalmente, dos seguintes fatores: (i) redução da energia livre devido à estratégia de alocação de energia sazonalizada no decorrer dos períodos, atenuada com a variação positiva do PLD; (ii) impacto positivo do Fator de Ajuste do MRE (GSF), em razão do maior volume de energia produzido no MRE, resultando em variação positiva entre os períodos em análise; (iii) impacto positivo pela exportação de vertimento turbinável, ou seja, a energia não utilizada para atendimento do Sistema Interligado Nacional (SIN) e que seria desperdiçada pelas usinas hidrelétricas participantes do MRE, foi direcionada à uma nova transação comercial com países vizinhos; (iv) efeito positivo no MRE, em virtude da redução do valor a reembolsar aos demais agentes do MRE; e (v) redução dos impactos negativos de modulação entre os trimestres analisados.

Em dezembro de 2022, a Aneel estabeleceu os limites máximo e mínimo do PLD para o ano de 2023 em R$ 678,29/MWh e R$ 69,04 /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	1T23	1T22	Var. 1T (%)
Sul	69,04	58,11	18,8%
Sudeste/Centro-Oeste	69,04	58,11	18,8%
Nordeste	69,04	58,11	18,8%

Despesas com vendas, gerais e administrativas

A variação das despesas com vendas, gerais e administrativas deriva, principalmente, de reversão de provisão registrada no 1T22 no montante de R$ 15 milhões.

Alienação de Subsidiária

Em 21 de fevereiro de 2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída (EGSD). 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$ 94 milhões), e reversão do *impairment* (R$ 118 milhões), foi positivo em R$ 24 milhões, no 1T22.

Resultado de Equivalência Patrimonial – Transporte de Gás

A Companhia possui 32,5% de participação societária direta na TAG. O resultado de equivalência patrimonial da TAG dos trimestres em análise é composto pelos seguintes itens:

	1T23		1T22	
DRE – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Receita operacional líquida	2.354	765	2.051	667
Custos dos serviços prestados	(637)	(207)	(703)	(229)
Lucro bruto	**1.717**	**558**	**1.348**	**438**
Despesas gerais e administrativas	(26)	(8)	(47)	(15)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.691**	**550**	**1.301**	**423**
Resultado financeiro	(528)	(172)	(490)	(159)
Lucro antes dos impostos	**1.163**	**378**	**811**	**264**
Imposto de renda e contribuição social	(400)	(130)	(280)	(91)
Lucro líquido da TAG	**763**	**248**	**531**	**173**

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

	1T23		1T22	
Ebitda – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.691**	**550**	**1.301**	**423**
Depreciação e amortização	166	54	162	53
Amortização da mais valia	148	48	228	74
Ebitda	**2.005**	**652**	**1.691**	**550**
Margem Ebitda	**85,2%**		**82,4%**	

Entre o 1T22 e o 1T23, o resultado de equivalência patrimonial aumentou R$ 75 milhões (43,4%), passando de R$ 173 milhões para R$ 248 milhões, respectivamente.

A variação foi consequência, substancialmente, da combinação dos seguintes efeitos: (i) R$ 102 milhões de acréscimo no Ebitda devido, principalmente, à atualização das tarifas de transporte e ao encerramento do contrato de O&M com a Petrobras Transporte S.A. (Transpetro), em junho de 2022, sendo assumido pela ENGIE Soluções em Manutenção (Esom), uma empresa do Grupo ENGIE no Brasil; (ii) redução de R$ 26 milhões da amortização da mais valia, decorrente da revisão da vida útil. Estes aumentos foram parcialmente atenuados (iii) pelo aumento da despesa financeira líquida, de R$ 13 milhões, oriundo, substancialmente, pelo acréscimo do CDI entre os trimestres em análise; e (iv) elevação de R$ 39 milhões, nas despesas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL), em virtude, basicamente do aumento do lucro antes dos impostos.

Balanço Patrimonial

Os principais grupos do ativo e passivo da TAG em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022 eram estes:

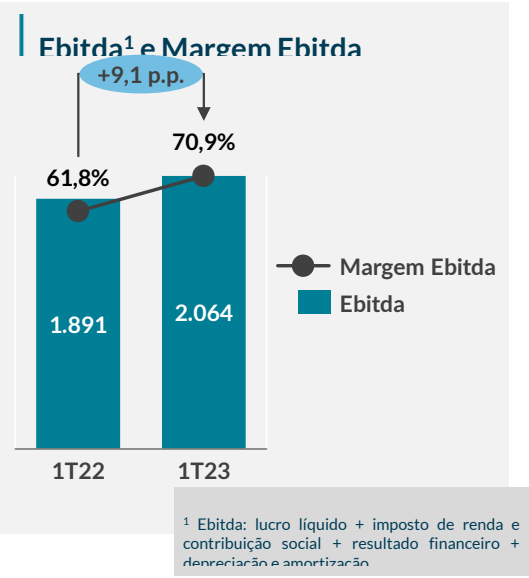
Balanço Patrimonial	31/03/2023	31/12/2022
ATIVO		
Ativo circulante	**3.202**	**2.828**
Caixa e equivalentes de caixa	1.089	688
Contas a receber de clientes	1.532	1.513
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	279	284
Outros ativos circulantes	302	343
Ativo não circulante	**31.722**	**30.585**
Depósitos vinculados	1494	217
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	228	284
Outros ativos não circulantes	666	624
Imobilizado	26.582	26.706
Intangível	2.752	2.754
Total	**34.924**	**33.413**
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Passivo circulante	**4.953**	**4.341**
Instrumentos de dívida	4.576	3.974
Outros passivos circulantes	377	367
Passivo não circulante	**20.554**	**20.356**
Instrumentos de dívida	15.282	15.584
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.353	3.908
Outros passivos não circulantes	919	864
Patrimônio líquido	**9.417**	**8.716**
Total	**34.924**	**33.413**

Ebitda e Margem Ebitda

Ebitda por segmento – 1T23 x 1T22 (em R$ milhões)

	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Transporte de Gás	Consolidado
1T23						
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.299	287	3	-	248	1.837
Depreciação e amortização	227	-	-	-	-	227
Ebitda e Ebitda	**1.526**	**287**	**3**	**-**	**248**	**2.064**
Margem Ebitda	**62,6%**	**76,7%**	**3,0%**	**-**	**-**	**70,9%**
1T22						
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.209	234	1	25	173	1.642
Depreciação e amortização	249	-	-	-	-	249
Ebitda	**1.458**	**234**	**1**	**25**	**173**	**1.891**
Margem Ebitda	**61,1%**	**46,6%**	**0,6%**	**357,1%**	**-**	**61,8%**
Variação						
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	90	53	2	(25)	75	195
Depreciação e amortização	(22)	-	-	-	-	(22)
Ebitda	**68**	**53**	**2**	**(25)**	**75**	**173**
Margem Ebitda	**1,5 p.p.**	**30,1 p.p.**	**2,4 p.p.**	**(357,1 p.p.)**	**-**	**9,1 p.p.**

Entre o 1T23 e o 1T22, o Ebitda aumentou R$ 173 milhões (9,1%), passando de R$ 1.891 milhões no 1T22 para **R$ 2.064 milhões no 1T23**. A variação foi consequência da combinação dos seguintes **efeitos positivos**: (i) R$ 75 milhões (43,4%) decorrentes de maior resultado de participação societária em controlada em conjunto – TAG; (ii) R$ 68 milhões (4,7%) no segmento de geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia; (iii) R$ 53 milhões (22,6%) oriundos do segmento de transmissão de energia; (iv) R$ 2 milhões (200,0%) oriundos do segmento de *trading* de energia. Os referidos impactos positivos foram parcialmente atenuados pelo seguinte **efeito negativo**: (v) R$ 25 milhões (100,0%) no segmento de painéis solares, o qual foi alienado no primeiro trimestre de 2022.



[1] Ebitda: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização

As principais variações no Ebitda estão no **segmento de geração e venda de energia elétrica**, indicada no item (ii) acima, cujos efeitos positivos, foram: (i) R$ 86 milhões da combinação das variações de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) R$ 37 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo; e (iii) R$ 20 milhões com consumo de combustível próprio. Esses efeitos foram atenuados pelas seguintes variações com efeitos negativos: (iv) R$ 21 milhões nas compras de energia; (v) R$ 15 milhões relativos ao encargos de uso da rede elétrica e conexão; (vi) R$ 13 milhões referentes a *royalties*; (vii) R$ 10 milhões relativos aos custos com pessoal; (viii) R$ 4 milhões de receita de remuneração e atualização monetária sobre ativos de concessões das UHEs Jaguara e Miranda; e (ix) R$ 12 milhões relativos às demais receitas, custos e despesas operacionais e administrativas.

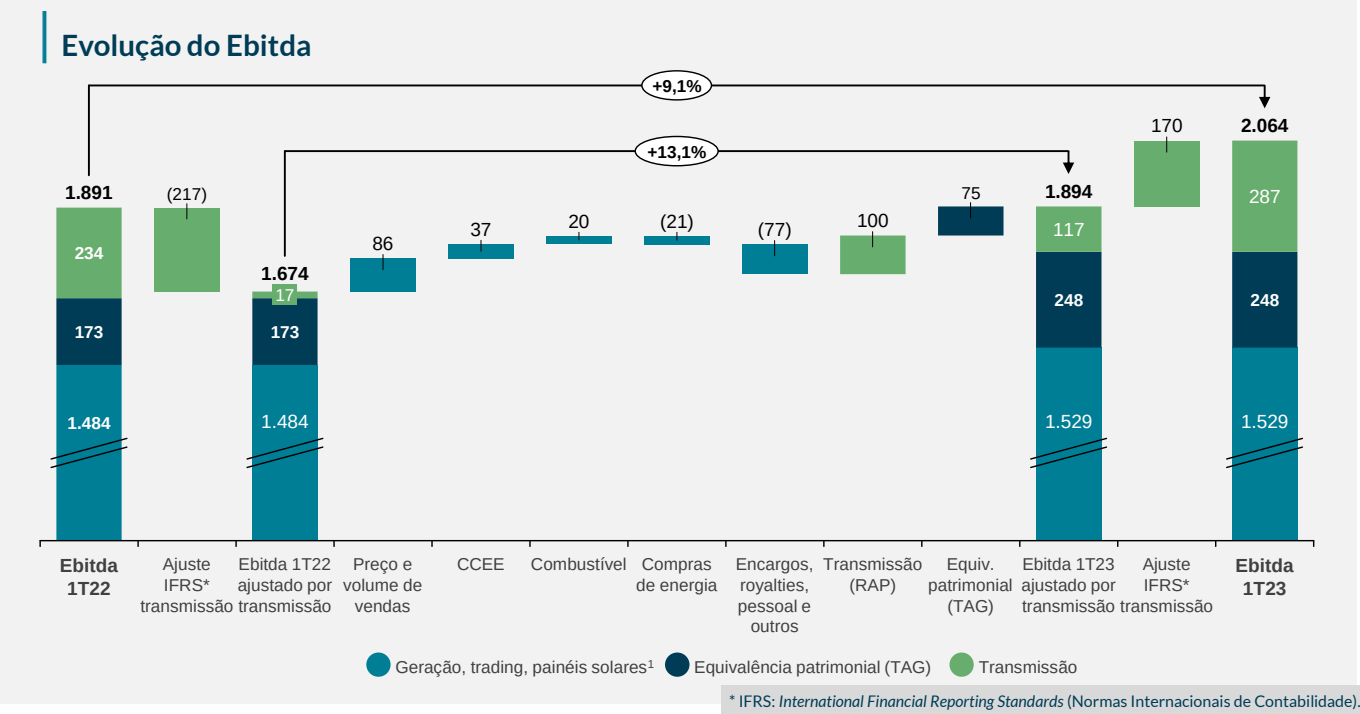
Adicionalmente, o Ebitda foi impactado positivamente pelo segmento de transmissão, cujos efeitos foram, substancialmente, os seguintes: (i) R$ 18 milhões de acréscimo do resultado de construção, haja vista a evolução das obras; (ii) R$ 33 milhões de aumento na receita de remuneração dos ativos de contrato; e (iii) R$ 3 milhões de reconhecimento de Receita Anual Permitida (RAP) de O&M, líquida dos custos.

Margem Ebitda Consolidada

A margem Ebitda consolidada apresentou aumento de 9,1 p.p., passando de 61,8% no 1T22 para 70,9% no 1T23.

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:

(Valores em R$ milhões)	1T23	1T22	Var. %
Lucro líquido recorrente	882	645	36,7
(+) Imposto de renda e contribuição social	235	173	35,8
(+) Resultado financeiro	720	824	(12,6)
(+) Depreciação e amortização	227	249	(8,8)
Ebitda	**2.064**	**1.891**	**9,1**
Ebitda societário transmissão (IFRS)	(287)	(234)	22,6
Ebitda regulatório transmissão (RAP)	117	17	588,2
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão	**1.894**	**1.674**	**13,1**



* IFRS: *International Financial Reporting Standards* (Normas Internacionais de Contabilidade).

[1] Contempla o resultado dos segmentos de geração, *trading* e painéis solares.

Resultado Financeiro

(Valores em R$ milhões)	1T23	1T22	Variação
Renda de aplicações financeiras	90	137	(47)
Outras receitas financeiras	25	13	12
Total receitas financeiras	**115**	**150**	**(35)**
Dívida:			
Juros	(321)	(298)	(23)
Atualização monetária	(258)	(372)	114
Outras despesas financeiras, líquidas	(51)	(36)	(15)
Total despesas financeiras	**(630)**	**(706)**	**76**
Concessões a pagar (Uso de Bem Público):			
Atualização monetária	(86)	(158)	72
Atualização a valor presente	(119)	(110)	(9)
Total despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**(205)**	**(268)**	**63**
Resultado financeiro	**(720)**	**(824)**	**104**

Receitas financeiras: no 1T23, as receitas financeiras atingiram R$ 115 milhões, R$ 35 milhões ou 23,3% abaixo dos R$ 150 milhões auferidos no 1T22, substancialmente, pela redução de R$ 47 milhões na receita com aplicações financeiras. As reduções foram motivadas, principalmente, pela redução dos saldos de aplicações financeiras nos trimestres em questão.

Despesas financeiras: as despesas financeiras no 1T23 foram de R$ 630 milhões, isto é, R$ 76 milhões ou 10,8% abaixo das registradas no 1T22, que foram de R$ 706 milhões. As principais variações observadas foram decorrentes da redução de R$ 91 milhões sobre a dívida, entre os trimestres analisados, devido à queda de R$ 114 milhões relativos à atualização monetária, pela redução dos índices inflacionários e aumento de R$ 23 milhões em juros sobre a dívida.

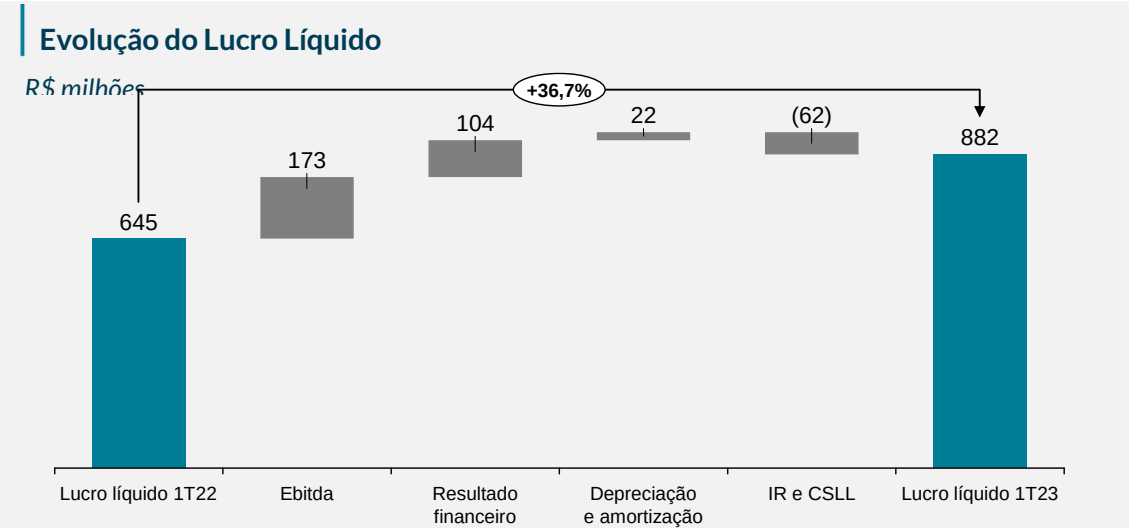
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público): as despesas de concessões a pagar reduziram em R$ 63 milhões (23,5%), atingindo R$ 205 milhões no 1T23 em contrapartida aos R$ 268 milhões no 1T22, em virtude dos seguintes fatores: (i) decréscimo de R$ 72 milhões de atualização monetária, em decorrência, principalmente, da desaceleração do IPCA; e (ii) R$ 9 milhões 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 1T23 foi R$ 235 milhões**, variação de R$ 62 milhões (35,8%) quando comparado ao mesmo trimestre de 2022, o qual foi R$ 173 milhões. As variações foram motivadas, principalmente, pelo aumento do lucro antes do IR e CSLL entre os períodos observados.

Lucro Líquido

O lucro líquido do 1T23 foi de R$ 882 milhões, R$ 237 milhões ou 36,7% maior do que os R$ 645 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Esse acréscimo é consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 173 milhões no Ebitda; (ii) efeito positivo de R$ 104 milhões do resultado financeiro líquido; (iii) aumento de R$ 62 milhões do imposto de renda e da contribuição social; e (iv) redução de R$ 22 milhões da depreciação e amortização.



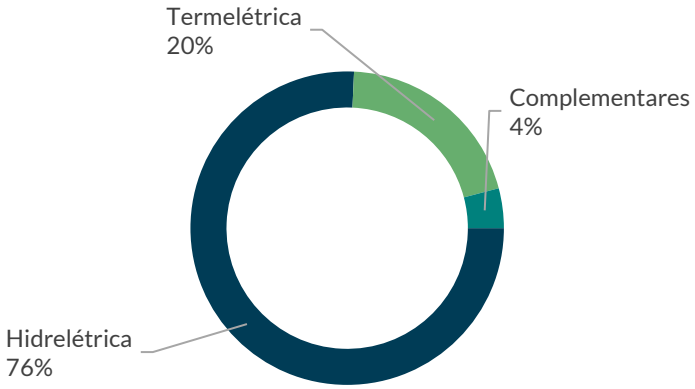
NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

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 26 – Informações por segmento.

As ações da Companhia, sob o código EGIE3, estão listadas no Novo Mercado da B3 S.A. 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 5,4%[1] da capacidade instalada do país. Em 31.03.2023, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 8.459,5 MW própria, conforme subdivisão mostrada abaixo. A garantia física para fins de comercialização era de 4.554,0 MW médios, dos quais 377,4 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.



Em 31.12.2022, o parque gerador em operação da Companhia era composto por **77 usinas**, sendo:

11	1	51	3	9	2
hidrelétricas ("UHE")	termelétrica convencional ("UTE")	parques eólicos	à biomassa	solares fotovoltaicas	pequenas centrais hidrelétricas ("PCH")

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

a) Concessões e autorizações

Em 31.03.2023, 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	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	11 e 12
UHE Salto Osório	ENGIE	Privatização	1.090	478	09.1998	04.2031	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	11 e 12
UHE Passo Fundo	ENGIE	Privatização	226	108	09.1998	04.2031	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	11 e 12
UHE Itá	ENGIE / Itasa	Privatização	1450[1]	705[1]	10.1995	12.2032	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	11 e 12
UHE Machadinho	ENGIE	Privatização	1140[1]	520[1]	07.1997	10.2035	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	11 e 12
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	11, 12 e 16
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	11, 12 e 16
UHE São Salvador	ENGIE	UBP para Geração de Energia Elétrica	243	141	04.2022	06.2040	IGP-M até jun/2007 e IPCA a partir de jul/2007	Devolução da concessão ou renovação onerosa	11, 12 e 16
UHE Estreito	CEE	UBP para Geração de Energia Elétrica	1087[1]	610[1]	12.2022	02.2043	IGP-M até out/2011 e IPCA a partir de nov/2011	Devolução da concessão ou renovação onerosa	11, 12 e 16
UHE Jaguara	Jaguara	Regime de Cotas	424	324	12.2007	06.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	6, 11 e 12
UHE Miranda	Miranda	Regime de Cotas	408	188	12.2007	06.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	6, 11 e 12

(1) Valores totais, incluindo montante referente às demais empresas nos consórcios.
(2) Considera os períodos de extensão previstos nas Leis 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
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 12
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)
UHE Itá	1.127	529
UHE Machadinho	404	138
UHE Estreito	436	244

Para o Consócio Machadinho, no período de extensão da concessão decorrente da repactuação do risco hidrológico, explicado na Nota 12 - Intangível, a Companhia possui 100% da garantia física da usina. Mais informações sobre participação da ENGIE e suas controladas nos consórcios, podem ser observadas na Nota 11 – Imobilizado das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

a.4) Autorizações

Autorizações	Detentor (a) da autorização	Extensão (km)	Total de contratos	Estações de compressão	Início da autorização	Vencimento da autorização
Gasodutos						
Transportadora Associada de Gás (TAG)	Transportadora Associada de Gás (TAG)	4.500	5	11[1]	06.2019	Prazo indeterminado

(1) A TAG possui 11 estações de compressão, sendo 6 próprias e 5 contratadas.

A TAG opera seus atuais gasodutos sob o regime de autorização, cujo seu prazo de vencimento de 2039 a 2041, foi ratificado pela Lei 14.134/2021 (“Nova Lei do Gás”). A 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. Mais informações sobre a autorização da TAG, podem ser observadas na Nota 10 – Investimentos das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

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	7	04.2000	04.2030[4]	Transferência parceiro[4]	11 e 12
Lages	Lages	28	13	10.2002	10.2032	Desmobilização	11 e 12
Ferrari	Ferrari Termoelétrica	80	26	07.2007	07.2042[4]	Transferência parceiro[4]	11 e 12
Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH)							
PCH Rondonópolis	Tupan	27	14	12.2002	12.2032	Devolução do ativo	11 e 12
PCH Engenheiro José Gelazio da Rocha	Hidropower	24	12	12.2002	12.2032	Devolução do ativo	11 e 12
Usinas eólicas (EOL)							
Conjunto Eólico Trairí	SPEs do Conjunto	213	88	09.2011 e 01.2015[2]	09.2041, 01 e 02.2045[2]	Desmobilização	11 e 12
EOL Campo Largo III, IV, VI e VII	CLWP Eólicas	119	58	07.2015	07.2050	Desmobilização	11 e 12
EOL Campo Largo V e XXI	CLWP Eólicas	59	28	08.2015	08.2050	Desmobilização	11 e 12
EOL Campo Largo I, II, XV, XVI e XVIII	CLWP Eólicas	148	74	05.2017	05.2052	Desmobilização	11 e 12
EOL Campo Largo VIII-XIV, XVII, XIX, XX, XXII	CLWP Eólicas	361	192	12.2019	12.2054	Desmobilização	11 e 12
EOL Tubarão P&D	ENGIE Brasil Energia	2	0,3	05.2015	Não operacional	Não operacional	11 e 12
EOL Tubarão 2 P&D	ENGIE Brasil Energia	4	-	02.2021	Não operacional	Não operacional	11 e 12
EOL Umburanas 1-3,5-6,9-11, 13, 15-16,18	Umburanas Eólicas	233	141	08.2014	08.2049	Desmobilização	11 e 12
EOL Umburanas 8	Umburanas Eólicas	25	15	10.2014	10.2049	Desmobilização	11 e 12
EOL Umburanas 17	Umburanas Eólicas	22	13	07.2015	07.2050	Desmobilização	11 e 12
EOL Umburanas 19, 21, 23 e 25	Umburanas Eólicas	80	44	08.2015	08.2050	Desmobilização	11 e 12
Usinas eólicas – Em construção							
EOL Santo Agostinho 1-6,13,14,17,18,21,25-27	SPEs do Conjunto	434	224	05.2021	05.2056	Desmobilização	11 e 12
EOL Serra do Assuruá I a XXIV	Maracanã	846	406	11.2021	11.2056	Desmobilização	11 e 12
Usinas fotovoltaicas							
Central Fotovoltaica Assú V	Assú V	34	9	06.2016	06.2051	Desmobilização	11 e 12
Nova Aurora	ENGIE Brasil Energia	3	0,3	04.2014	Não operacional	Não operacional	11 e 12
Conjunto Fotovoltaico Paracatu	SPEs do Conjunto	132	34	06.2016	04.2051 e 06.2051[3]	Desmobilização	11 e 12
Conjunto Fotovoltaico Floresta	SPEs do Conjunto	86	25	06.2016	06.2051	Desmobilização	11 e 12
Usinas solares fotovoltaicas - Em desenvolvimento							
Conjunto Fotovoltaico Assu Sol 1 a 16	SPEs do Conjunto	752	-	02.2022	02.2057	Em desenvolvimento	11 e 12

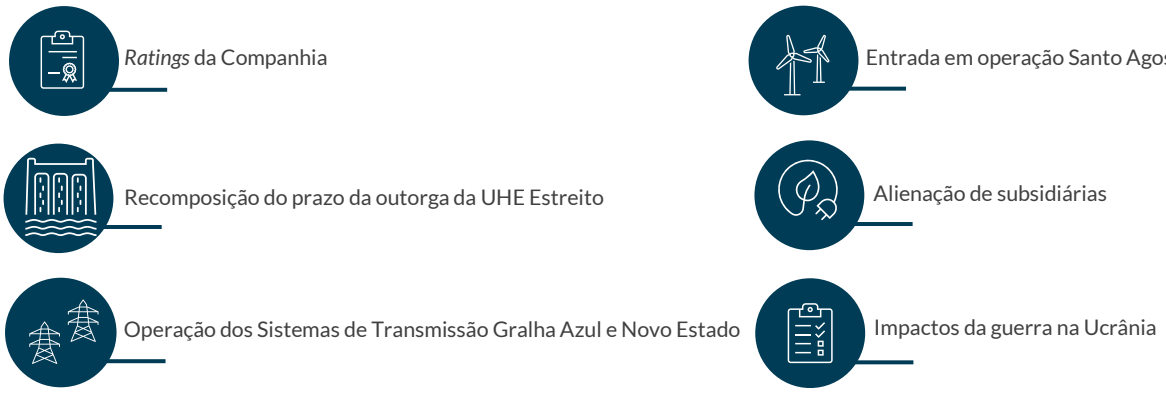
(1) As consorciadas são a Ibitiúva Bioenergética S.A. (72,9%) e a Tereos Açúcar e Energia Brasil S.A. (27,1%).
(2) O Conjunto Eólico Trairí é constituído por duas *holdings* concentrando SPEs com diferentes datas de início e encerramento de operação. Mais informações, vide a Nota 10 – Investimentos das demonstrações contábeis de 31.12.2022.
(3) O Conjunto Fotovoltaico Paracatu é constituído por 4 SPEs com diferentes datas de início e encerramento de operação. Mais informações, vide a Nota 10 – Investimentos das demonstrações contábeis de 31.12.2022.
(4) 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.

Em setembro de 2022, após assinatura do SPA, a Companhia passou a registrar os ativos e passivos da Pampa Sul nos grupos "ANCMV" e "Passivos relacionados a ANCMV", respectivamente.

A Companhia possui 22,9 MW e 10,3 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.

Mais informações sobre as concessões de geração e de transmissão e sobre as autorizações podem ser observadas na Nota 1 – Contexto operacional das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no período de três meses findo em 31.03.2023 foram estes:



b) *Ratings* da Companhia

Abaixo seguem reafirmações de *ratings* efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2023:

Empresa	Agência	*Rating*	Classificação	Data
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo	'AAA(bra)' com perspectiva estável	17.02.2023
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo -6ª, 7ª, 9ª e 10ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	17.02.2023
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda estrangeira	'BB' com perspectiva estável	17.02.2023
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda local	'BBB-', com perspectiva estável	17.02.2023

c) Recomposição do prazo da outorga da Usina Hidrelétrica Estreito ("UHE Estreito")

Em 31.01.2023 foi deferido pela Aneel o pleito do CESTE – Consórcio Estreito Energia ("CESTE"), responsável pela exploração da Usina Hidrelétrica Estreito ("Usina" ou "UHE Estreito"), representado pela Companhia Energética Estreito ("CEE"), uma subsidiária da ENGIE, concedendo uma recomposição do prazo da outorga da Usina, o estendendo em um total de 852 dias. A decisão estabeleceu ainda que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE") recalcule o prazo decorrente da repactuação do risco hidrológico para a Usina, pois o cálculo deve incluir os prazos de recomposição concedidos por meio da aplicação da Lei 13.360/2016.

O referido pleito encontra amparo na Lei nº 13.360, de 17 de novembro de 2016, que dispõe no Art. 19 que em caso de atraso no início da operação comercial da concessão de geração, decorrente de fatos caracterizados como excludentes de responsabilidade, o prazo será recomposto pela Aneel por meio da extensão da outorga pelo mesmo período do excludente de responsabilidade.

Foi avaliado que ocorreram fatos supervenientes durante a implantação da UHE Estreito, que causaram o atraso no início da operação comercial da Usina, quais sejam: (i) o atraso na emissão da Licença de Instalação pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA, (ii) a perda da janela hidrológica, e (iii) paralisações nas obras em decorrência de movimentos sociais. Tais fatos já haviam sido avaliados pela Aneel e justificaram o ajuste do cronograma de implantação, em 2009 e em 2011.

d) Conclusão da implantação dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul ("Gralha Azul") e Novo Estado ("Novo Estado")

Em fevereiro de 2023, o Sistema de Transmissão Gralha Azul entrou em operação integral a partir da energização do trecho que percorre a zona urbana e rural das cidades de Ponta Grossa, Imbituva e Irati. Gralha Azul teve as primeiras linhas energizadas em 2021, antecipando em 16 meses o prazo previsto no contrato de concessão.

No mesmo período, a Novo Estado Transmissora finalizou a implantação do Sistema de Transmissão Novo Estado a partir da energização das linhas de transmissão entre as subestações Xingu e Serra Pelada, última etapa necessária para o atingimento da operação integral de Novo Estado. A operação comercial iniciou em dezembro de 2021 e teve sua finalização dentro do prazo estabelecido pela Aneel.

e) Entrada em operação do Conjunto Eólico Santo Agostinho

Em 23.03.2023 a Companhia recebeu autorização na Aneel para iniciar a operação comercial da unidade geradora 01 da Eólica Santo Agostinho 14, com capacidade instalada de 6,2 MW, o qual faz parte do Conjunto Eólico Santo Agostinho, empreendimento composto por 14 parques eólicos, com 70 aerogeradores e capacidade instalada total de 434 MW.

f) Subsidiária em processo de alienação

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o SPA entre a Companhia e a ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. ("EBC"), com as compradoras Grafito Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Grafito") e Perfin Space X Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura ("Space X"). O SPA regula a aquisição, pelos compradores, da totalidade da participação societária que as vendedoras possuem na Usina Termelétrica Pampa Sul S.A. ("Pampa Sul"), a qual detém a totalidade dos ativos e direitos da Usina Termelétrica Pampa Sul ("UTE Pampa Sul" ou "Usina").

A UTE Pampa Sul, localizada em Candiota, no estado do Rio Grande do Sul, utiliza o carvão mineral como fonte de energia. A Usina, de 345,0 MW de capacidade instalada e 323,5 MWm de garantia física bruta, vendeu no 20° Leilão de Energia nova (A-5/2014), 294,5 MWm em contrato de 25 anos, tendo entrado em operação comercial em 28.06.2019.

Com a venda, a Companhia irá receber em caixa o montante de até R$ 450 milhões, previsto para 2023, e a assunção do endividamento de Pampa Sul será realizada pelos compradores, no valor aproximado de R$ 1,8 bilhão. Os compradores irão, inclusive, obter a liberação integral da fiança corporativa prestada pela ENGIE no âmbito do referido endividamento. A assinatura do SPA pela Companhia foi aprovada na Reunião do Conselho de Administração da Companhia realizada em 15.09.2022.

Em 30.09.2022, por ter atendido aos requerimentos do CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operações descontinuadas, a Companhia passou a registrar os ativos e passivos da Pampa Sul nos grupos "Ativos não circulantes mantidos para venda" e "Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda", respectivamente. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

g) Impactos da guerra na Ucrânia

Após quatro meses de crise com o Ocidente, a Rússia decidiu atacar a Ucrânia em 24.02.2022, acirrando o mais grave conflito militar na Europa desde a Segunda Guerra Mundial.

Diante disso, existem efeitos das sanções econômicas à Rússia, como: (i) sanções do setor de serviços financeiros; (ii) restrições do setor de energia; (iii) restrições geográficas; (iv) restrições para fazer negócios na Rússia; (v) controles e exportação; e (vi) restrições similares contra a Bielorrússia.

Como principal impacto, nota-se o aumento de preços do petróleo, do gás natural, de grãos e de outras *commodities*, visto que a redução repentina de oferta destes produtos eleva o preço no mercado internacional. O impacto sobre a economia pode ser grande, a depender do tamanho e extensão da guerra, o que pode reduzir as perspectivas de crescimento econômico.

No período de três meses findo em 31.03.2023, a Companhia não apurou impactos decorrentes da guerra na Ucrânia em suas demonstrações contábeis individuais e consolidadas. A Companhia não possui contratos com nenhuma parte envolvida no conflito. Adicionalmente, considerando que não haja o agravamento da guerra, a Companhia não estima efeitos significativos em seu resultado que possam comprometer a capacidade operacional e a implantação de seus projetos.

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 contábeis da controladora impactam o investimento pelas normas contábeis brasileiras, enquanto não há previsão desta contabilização nas demonstrações contábeis 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 contábeis do exercício findo em 31.12.2022, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 31.03.2023. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações contábeis de 31.12.2022.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 31.03.2023, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, foram os mesmos praticados na preparação das demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2022.

a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2023

A partir de 01.01.2023, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB	Data de aprovação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Pronunciamento Técnico CPC nº 50 Este Pronunciamento vem substituir a norma atualmente vigente sobre Contratos de seguro (CPC 11).	IFRS17	07.05.2021	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 20 Pronunciamentos Técnicos CPC 11 – Contratos de seguro; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária; CPC 23 – Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 32 – Tributos sobre o lucro; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 30 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 37 – Receita de contrato com cliente; e CPC 39 – Contabilização e relatório contábil de planos de benefício de aposentadoria.	*Classification of Liabilities as Current or Non-current; Extension of the Temporary Exemption from applying IFRS 9; Definition of Accounting Estimates; Disclosure of Accounting Policies; e Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction*	01.03.2022	01.01.2023 (ajuste CPC 37, aplicação imediata)	Sem impactos relevantes.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 21 Pronunciamentos Técnicos CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos; CPC 03 (R2) – Demonstração dos fluxos de caixa; CPC 03 (R1) – Ativo intangível; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 18 (R2) – Investimento em coligada, em controlada e empreendimento controlado em conjunto; CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 28 – Propriedade para investimento; CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operação descontinuada; CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 39 – Instrumentos financeiros: apresentação; CPC 30 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 37 – Receita de contrato com cliente; CPC 38 – Instrumentos financeiros; e CPC 50 – Contratos de seguro.	IFRS 9 e IFRS 17	03.11.2022	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.
Alteração no IFRS 16 O IASB emitiu alterações referentes aos contratos de arrendamentos em transações de *sale and laseback*.	IFRS 16	Emissão a nível de IASB	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas de 31.03.2023.

b) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 04.05.2023.

NOTA 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

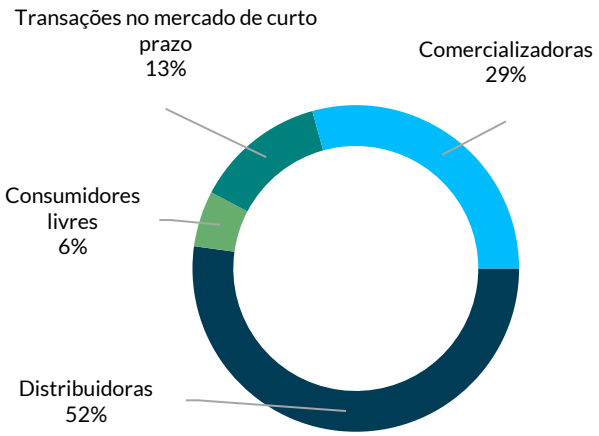
	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Caixa e depósitos bancários à vista	**8.971**	**10.778**	**83.473**	**89.742**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	952.350	309.757	2.825.791	2.105.510
Outras aplicações financeiras	555	470	32.486	40.635
	952.905	**310.227**	**2.858.277**	**2.146.145**
	961.876	**321.005**	**2.941.750**	**2.235.887**

NOTA 4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

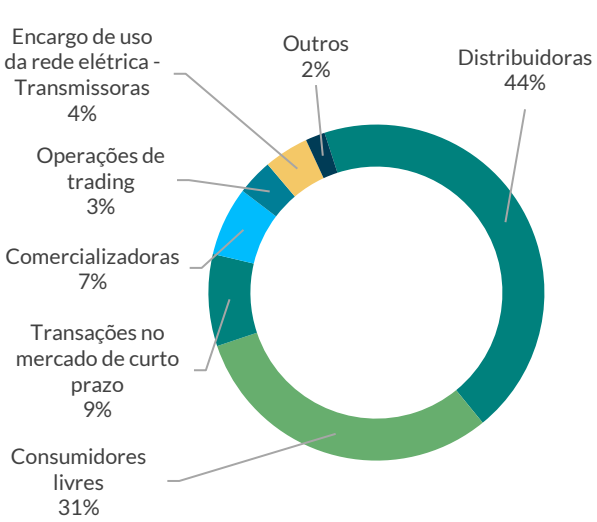
	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Distribuidoras	317.030	305.762	486.628	470.087
Consumidores livres	33.725	36.095	334.384	376.507
Transações no mercado de curto prazo	79.141	70.658	97.863	102.078
Comercializadoras	178.351	140.944	73.446	84.422
Encargo de uso da rede elétrica - Transmissoras	-	-	47.754	48.197
Operações de *trading*	-	-	38.238	50.086
Outros	-	-	20.744	20.853
Provisão para perdas de crédito esperadas	(6.180)	(6.180)	(9.113)	(9.113)
Ativo circulante	**602.067**	**547.279**	**1.089.944**	**1.143.117**
Consumidores livres	-	-	5.396	5.402
Distribuidoras	748	748	748	748
Ativo não circulante[1]	**748**	**748**	**6.144**	**6.150**
	602.815	**548.027**	**1.096.088**	**1.149.267**

(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	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Vencidos até 30 dias	-	-	733	6.691
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	6.180	6.180	9.113	9.113
Outros	5.397	50	12.950	11.556
	11.577	**6.230**	**22.796**	**27.360**

NOTA 5. DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Garantias de posição devedora na CCEE	31.866	30.877	33.619	32.575
Depósitos para reinvestimento	2.420	-	4.364	1.944
Garantias de financiamento	-	-	8	8
Ativo circulante	**34.286**	**30.877**	**37.991**	**34.527**
Garantias de financiamento	11.385	10.741	270.911	229.090
Outros	-	-	7.058	6.880
Ativo não circulante	**11.385**	**10.741**	**277.969**	**235.970**
	45.671	**41.618**	**315.960**	**270.497**

NOTA 6. ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

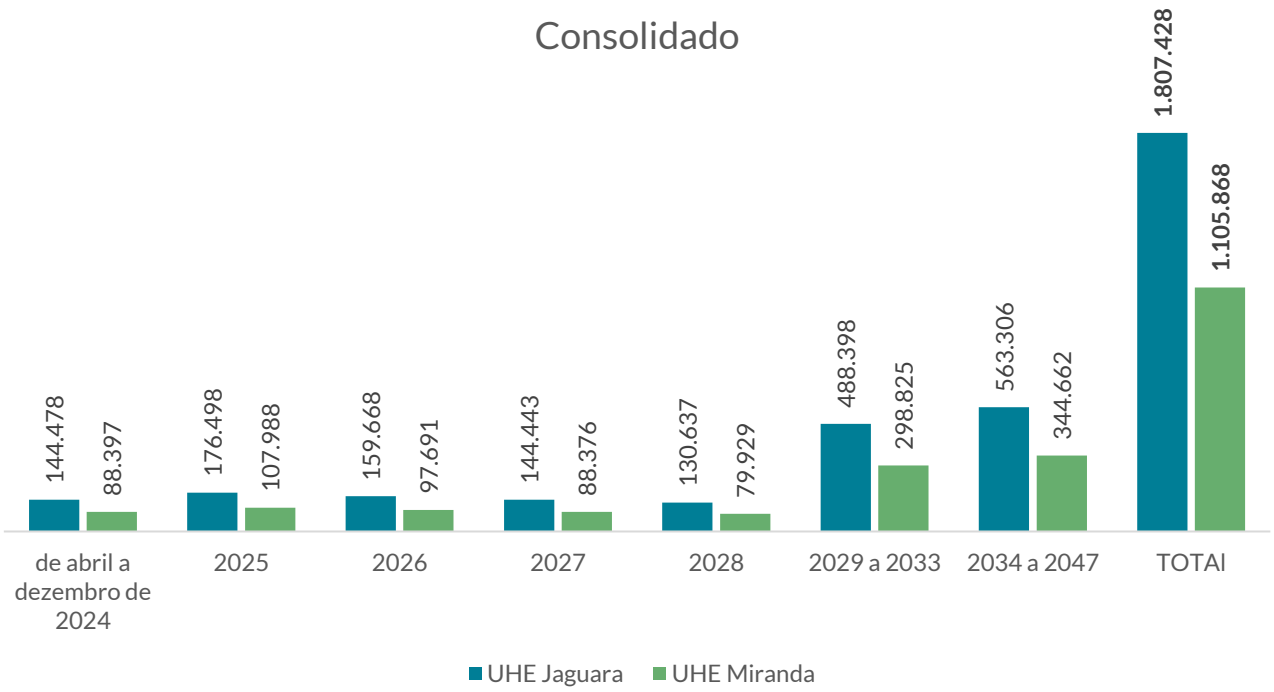
a) Composição

	Consolidado					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguara	229.102	1.807.428	2.036.530	225.704	1.772.176	1.997.880
UHE Miranda	140.175	1.105.868	1.246.043	138.098	1.084.299	1.222.397
	369.277	**2.913.296**	**3.282.573**	**363.802**	**2.856.475**	**3.220.277**

b) Mutação do ativo financeiro de concessão

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Saldos em 31.12.2022	**1.997.880**	**1.222.397**	**3.220.277**
Recebimentos	(54.280)	(33.212)	(87.492)
Juros	36.866	22.555	59.421
Variação monetária	56.064	34.303	90.367
Saldos em 31.03.2023	**2.036.530**	**1.246.043**	**3.282.573**

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



NOTA 7. ATIVO DE CONTRATO

a) Composição

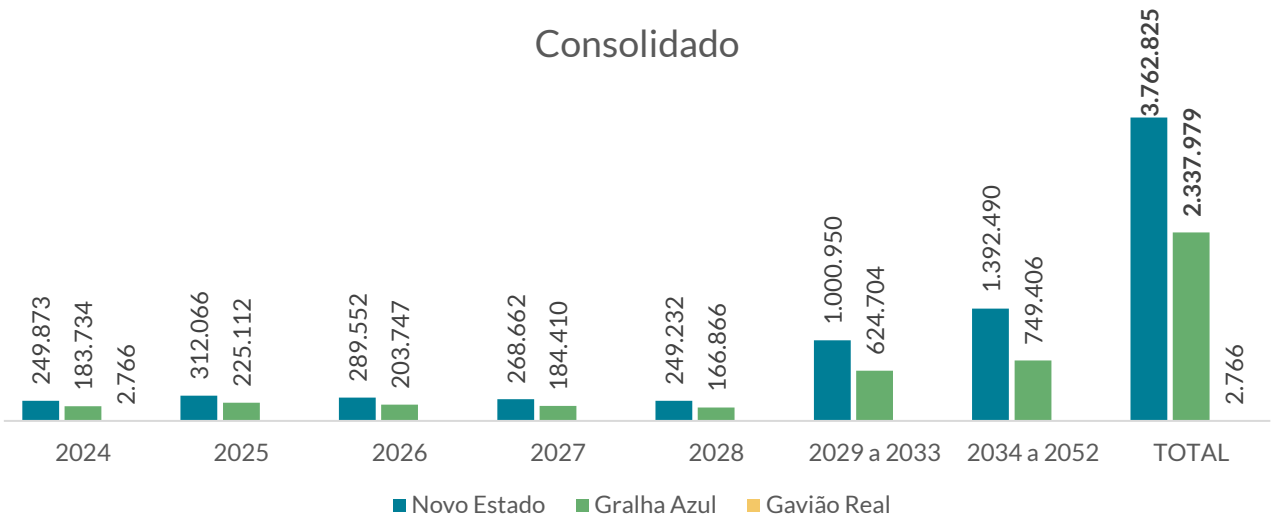
	Consolidado					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Novo Estado	343.869	3.762.825	4.106.694	301.006	3.623.647	3.924.653
Gralha Azul	255.888	2.337.979	2.593.867	257.173	2.271.934	2.529.107
Gavião Real	-	2.766	2.766	-	195	195
	599.757	**6.103.570**	**6.703.327**	**558.179**	**5.895.776**	**6.453.955**

b) Mutação do ativo de contrato

	Consolidado			
	Novo Estado	Gralha Azul	Gavião Real	Total
Saldos em 31.12.2022	**3.924.653**	**2.529.107**	**195**	**6.453.955**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	68.913	10.305	2.462	81.680
Ganhos por eficiência na construção	-	2.636	66	2.702
Juros	55.908	47.462	16	103.386
Variação monetária	105.893	73.062	27	178.982
Recebimentos RAP construção	(48.673)	(68.705)	-	(117.378)
Saldos em 31.03.2023	**4.106.694**	**2.593.867**	**2.766**	**6.703.327**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	343.869	255.888	-	599.757
Ativo não circulante	3.762.825	2.337.979	2.766	6.103.570
	4.106.694	**2.593.867**	**2.766**	**6.703.327**

Em 2023, os Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul tiveram autorizações adicionais pela ONS de entradas em operação comercial, contudo estão pendentes algumas condições, o que representou, em 03.2023, 91% e 98% de suas RAP mensais de direito, respectivamente.

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



NOTA 8. ATIVOS NÃO CIRCULANTES MANTIDOS PARA VENDA

As principais categorias dos ativos e dos passivos mantidos para venda são estas:

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Imobilizado mantido para venda	4.577	4.577	4.577	4.577
Investimentos mantidos para venda				
Ativos	380.229	322.530	2.436.944	2.328.201
Passivos relacionados aos ativos	-	-	(2.056.715)	(2.005.671)
Ativo líquido	**380.229**	**322.530**	**380.229**	**322.530**
	384.806	**327.107**	**384.806**	**327.107**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo	384.806	327.107	2.441.521	2.332.778
Passivo[1]	-	-	(2.056.715)	(2.005.671)
	384.806	**327.107**	**384.806**	**327.107**

(1) Apresentado na rubrica "Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda".

a) Imobilizado mantido para venda

Refere-se aos bens do empreendimento termelétrico não operacional Jacuí, que haviam sido concedidos em garantia e foram recebidos em decorrência de sentença favorável à Companhia, em 2014, em ação de execução movida para a cobrança de valores a receber decorrentes da venda da referida usina. A Companhia está em processo de venda dos ativos.

b) Investimentos mantidos para venda

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o contrato de compra e venda das ações da subsidiária Pampa Sul entre a Companhia e a EBC, na qualidade de vendedoras; e Grafito e Space X, na qualidade de compradoras. Com isto, foram atingidos os requisitos para classificação da subsidiária como mantida para venda.

O preço de venda de 100% da participação societária em Pampa Sul será de até R$ 449.500, dos quais R$ 50.000 serão pagos no fechamento da transação e o montante restante está sujeito ao atendimento das condições precedentes previstas no contrato de compra e venda.

Em 31.03.2023, a estimativa do valor de venda, líquido dos custos, era de R$ 380.229, sendo inferior ao valor contábil da subsidiária. Desta forma, os ativos mantidos para venda estão mensurados pelo valor justo, líquido dos custos de venda a serem realizados em períodos futuros. A Companhia registrou, até 31.03.2023, o montante de R$ 1.205.158, como provisão para redução ao valor recuperável sobre o grupo de ativos mantido para venda, referente a diferença entre seu valor contábil e seu valor justo. Esse montante foi registrado no resultado na rubrica "Provisão para redução ao valor recuperável de ativos".

	31.03.2023	31.12.2022
Patrimônio líquido a valor contábil	1.328.524	1.268.447
Juros sobre capital de terceiros	256.863	259.241
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	(1.205.158)	(1.205.158)
Ativo líquido	**380.229**	**322.530**
Aumento de capital a realizar até o *closing*	-	100.000
Valor justo	**380.229**	**422.530**

b.1) Ativos e passivos mantidos para venda

Os principais ativos e passivos da subsidiária Pampa Sul classificados como mantidos para venda em 31.03.2023 estão demonstrados a seguir:

	31.03.2023			31.03.2023	
	Valor contábil	Valor justo		Valor contábil	Valor justo
ATIVO CIRCULANTE			**PASSIVO CIRCULANTE**		
Caixa e equivalentes de caixa	118.648	118.648	Fornecedores	71.017	71.017
Contas a receber de clientes	59.169	59.169	Instrumentos de dívida	89.187	89.187
Estoques	164.523	164.523	Imposto de renda e contribuição social diferidos[1]	-	132.324
Outros ativos circulantes	40.432	40.432	Outros passivos circulantes	29.065	29.065
	382.772	**382.772**		**189.269**	**321.593**
ATIVO NÃO CIRCULANTE			**PASSIVO NÃO CIRCULANTE**		
Realizável a Longo Prazo			Instrumentos de dívida	1.735.081	1.735.081
Depósitos vinculados	138.316	138.316	Outros passivos não circulantes	41	41
Imposto de renda e contribuição social diferidos	26.494	26.494		**1.735.122**	**1.735.122**
Outros ativos não circulantes	4.036	4.036			
	168.846	**168.846**			
Imobilizado	**2.696.376**	**1.880.405**			
Intangível	**4.921**	**4.921**			
	2.870.143	**2.054.172**			
Total dos ativos	**3.252.915**	**2.436.944**	**Total dos passivos relacionados aos ativos**	**1.924.391**	**2.056.715**

(1) O montante refere-se aos tributos diferidos calculados sobre os juros sobre capital de terceiros registrados na controladora e, por este motivo, não estão apresentados líquidos dos tributos diferidos constituídos pela subsidiária Pampa Sul.

Abaixo segue conciliação do ajuste a valor justo:

	31.03.2023	31.12.2022
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.205.158	1.205.158
Juros sobre capital de terceiros	(256.863)	(259.241)
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos ajustada	**948.295**	**945.917**
Ajuste a valor justo - Imobilizado	815.971	812.368
Ajuste a valor justo - Imposto de renda e contribuição social diferidos	132.324	133.549
Ajuste a valor justo	**948.295**	**945.917**

NOTA 9. OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica[1]	106.316	106.097	106.316	106.097
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	61.002	64.256	81.734	85.507
Créditos fiscais a recuperar[2]	1.171	1.066	78.636	72.183
Estoques	20.765	20.431	60.366	59.313
Despesas pagas antecipadamente	33.643	25.705	43.066	43.740
Imposto de renda e contribuição social diferidos[2]	-	-	35.793	50.579
Crédito de Imposto de renda e contribuição social[2]	19.209	19.209	32.801	32.803
Alienações e serviços em curso	29.871	33.773	30.395	29.539
Adiantamento a empregados	9.076	5.414	9.354	5.667
Contas a receber de clientes[3]	748	748	6.144	6.150
Alienação de subsidiária	2.353	52.287	2.353	52.287
Outros valores a receber	49.306	50.253	81.021	107.630
	333.460	**379.239**	**567.979**	**651.495**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	131.431	191.273	231.170	318.872
Ativo não circulante	202.029	187.966	336.809	332.623
	333.460	**379.239**	**567.979**	**651.495**

(1) Mais informações vide Nota 18 – Provisões.
(2) Mais informações vide Nota 19 – Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos.
(3) Mais informações vide Nota 4 – Contas a receber de clientes.

a) Prêmio de risco a apropriar – Repactuação do risco hidrológico

Em dezembro de 2015, a Aneel concedeu anuência ao acordo de repactuação do risco hidrológico relativo às usinas da Companhia cuja energia estava vendida no ACR. Como condição para a adesão ao referido acordo, a Companhia formalizou a desistência de qualquer disputa judicial com a Aneel que impedia a aplicação direta do mecanismo de redução de garantia física, denominado GSF.

As regras da repactuação estabeleceram opções de escolha do nível de risco hidrológico a ser assumido pelos geradores que, em contrapartida, assumiram o compromisso de pagar um prêmio de risco definido pela Aneel ao longo do prazo do contrato de venda de energia no ACR. Com base no novo patamar de risco definido nos termos da repactuação, o GSF correspondente ao ano de 2015 foi recalculado, resultando em um excedente de pagamento em relação ao valor apurado, cujo montante vem sendo compensado com os "prêmios de risco" devidos pela Companhia, calculados a valor presente.

b) Alienação de subsidiária

Durante o 1º trimestre de 2023, a Companhia recebeu R$ 50.934 oriundos da alienação da subsidiária Diamante, deste montante, R$ 1 milhão refere-se a juros e variação monetária.

NOTA 10. INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Valor patrimonial do investimento	14.495.738	13.875.691	3.060.468	2.832.769
	14.495.738	**13.875.691**	**3.060.468**	**2.832.769**
Mais valia na aquisição de investimentos	49.289	50.124	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	173.654	173.654	173.654	173.654
	14.718.681	**14.099.469**	**3.234.122**	**3.006.423**

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

	Controladora						
	Saldos em 31.12.2022	Aumento de capital	Equivalência patrimonial	Dividendos	ORA[1]	Transferência para ANCMV[2]	Saldos em 31.03.2023
Controladas							
ECP[3]	**5.181.781**	217.425	136.429	-	(86.895)	-	**5.448.740**
Jaguara[4]	**1.506.160**	-	68.171	(45.000)	-	-	**1.529.331**
ETP II[5]	**1.403.940**	5.260	84.751	-	-	-	**1.493.951**
CEE[6]	**1.363.952**	-	90.902	-	-	-	**1.454.854**
Miranda[7]	**956.563**	-	45.103	(40.000)	-	-	**961.666**
EBC[8]	**345.195**	-	(30.927)	(60.000)	-	-	**254.268**
Pampa Sul[9]	**-**	-	57.699	-	-	(57.699)	**-**
Outros	**94.899**	2.550	12.473	(10.427)	-	-	**99.495**
Operação em conjunto							
Itasa[10]	**190.432**	-	2.533	-	-	-	**192.965**
Empreendimento controlado em conjunto							
TAG[11]	**2.832.769**	-	247.715	(48.750)	28.734	-	**3.060.468**
	13.875.691	**225.235**	**714.849**	**(204.177)**	**(58.161)**	**(57.699)**	**14.495.738**

(1) Equivalência patrimonial de outros resultados abrangentes.
(2) Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.
(3) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.
(4) Companhia Energética Jaguara.
(5) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.
(6) Companhia Energética Estreito.
(7) Companhia Energética Miranda.
(8) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.
(9) Usina Termoelétrica Pampa Sul S.A.
(10) Itá Energética S.A.
(11) 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:

		31.03.2023				1º trimestre de 2023	
	Participação (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	11.403.799	6.171.218	5.452.803	4.401.966	416.679	136.842
Jaguara	99,99	2.651.447	1.122.116	1.529.331	854.409	146.930	68.171
ETP II	99,99	7.321.437	5.840.028	1.493.951	1.460.608	371.989	84.751
CEE	99,99	1.898.884	444.030	1.454.854	989.380	159.779	90.902
Miranda	99,99	1.670.910	709.244	961.666	582.663	93.388	45.103
EBC	99,99	686.963	432.695	254.268	10.038	1.054.215	(30.927)
Pampa Sul	99,99	3.252.915	1.924.391	1.585.387	1.180.792	181.566	57.699
Operação em conjunto							
Itasa	48,75	430.905	35.079	395.826	350.136	47.816	5.195
Empreendimento controlado em conjunto							
TAG	32,50	34.924.300	25.507.476	9.416.824	1.294.197	2.353.835	762.199

b.1.1) Acionista não controlador

A participação do acionista não controlador da Ibitiúva, em 31.03.2023, no patrimônio líquido e no lucro líquido da ECP acima apresentados, era de R$ 4.063 e R$ 413 (R$ 3.650 no patrimônio líquido em 31.12.2022 e R$ 332 em 31.03.2022), respectivamente.

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.

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, e de Pampa Sul. Os juros sobre essas dívidas são capitalizados durante o período de construção das Usinas nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecidos no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis 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)	
	31.03.2023	31.12.2022	1º trimestre de 2023	1º trimestre de 2022
ECP	220.222	202.363	17.859	7.155
Pampa Sul[1]	256.863	259.241	(2.378)	(2.378)

(1) O valor do patrimônio líquido foi transferido para a rubrica de ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

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 contábeis consolidadas e reconhecido no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e será amortizado linearmente até o resgate das ações. Em 31.03.2023, o total do montante capitalizado era de R$ 12.542 (R$ 12.813 em 31.12.2022). O montante de amortização reconhecido no 1º trimestre de 2023 e 2022 foi de R$ 271.

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 e no Conjunto Eólico Serra do Assuruá. Adicionalmente, em 2023, a Companhia reconheceu R$ 86.895 em “Outros resultados abrangentes”.

c.1.2) Usina Termelétrica Pampa Sul S.A. (“Pampa Sul”)

A partir do 3º trimestre de 2022, em virtude da assinatura do contrato de compra e venda das quotas da subsidiária Pampa Sul, a Companhia passou a registrar seus ativos e passivos nos grupos “Ativos não circulantes mantidos para venda” e “Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda”, respectivamente. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

NOTA 11. IMOBILIZADO

IMOBILIZADO

	Taxa média de depreciação			Taxa média de depreciação	
	Controladora	Consolidado		Controladora	Consolidado
Máquinas e equipamentos	3,5%	3,7%	Móveis e utensílios	6,3%	6,3%
Reservatórios, barragens e adutoras	2,7%	2,8%	Veículos	14,3%	14,3%
Edificações e benfeitorias	3,2%	3,4%	Obrigações especiais	4,6%	4,6%
Direito de uso de arrendamento	14,8%	3,6%			

a) Composição

	Controladora					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	4.241.003	(2.805.805)	1.435.198	4.231.372	(2.778.303)	1.453.069
Reservatórios, barragens e adutoras	5.128.966	(3.712.587)	1.416.379	5.128.148	(3.683.489)	1.444.659
Edificações e benfeitorias	1.285.953	(937.675)	348.278	1.285.953	(930.116)	355.837
Direito de uso de arrendamentos	37.087	(22.017)	15.070	37.087	(20.512)	16.575
Móveis e utensílios	9.084	(5.447)	3.637	9.038	(5.352)	3.686
Veículos	1.402	(1.208)	194	1.402	(1.193)	209
Obrigações especiais	(43.122)	12.520	(30.602)	(43.122)	12.054	(31.068)
	10.660.373	**(7.472.219)**	**3.188.154**	**10.649.878**	**(7.406.911)**	**3.242.967**
Em curso						
Máquinas e equipamentos	133.157	-	133.157	83.150	-	83.150
Adiantamentos a fornecedores	27.686	-	27.686	48.694	-	48.694
Aquisições a ratear	23.054	-	23.054	21.674	-	21.674
Reservatórios, barragens e adutoras	69	-	69	1.211	-	1.211
Edificações e benfeitorias	246	-	246	1	-	1
	184.212	**-**	**184.212**	**154.730**	**-**	**154.730**
	10.844.585	**(7.472.219)**	**3.372.366**	**10.804.608**	**(7.406.911)**	**3.397.697**

	Consolidado					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	13.838.541	(4.956.214)	8.882.327	13.837.775	(4.845.163)	8.992.612
Reservatórios, barragens e adutoras	7.109.298	(4.589.634)	2.519.664	7.108.635	(4.546.177)	2.562.458
Edificações e benfeitorias	1.787.708	(1.133.441)	654.267	1.782.051	(1.120.308)	661.743
Direito de uso de arrendamentos	209.730	(41.100)	168.630	209.730	(38.247)	171.483
Móveis e utensílios	11.384	(6.204)	5.180	11.617	(6.099)	5.518
Veículos	4.050	(3.367)	683	4.050	(3.308)	742
Obrigações especiais	(43.247)	12.520	(30.727)	(43.247)	12.054	(31.193)
	22.917.464	**(10.717.440)**	**12.200.024**	**22.910.611**	**(10.547.248)**	**12.363.363**
Em curso						
Máquinas e equipamentos	396.620	-	396.620	330.287	-	330.287
Reservatórios, barragens e adutoras	987	-	987	2.120	-	2.120
Edificações e benfeitorias	95.992	-	95.992	95.373	-	95.373
Adiantamentos a fornecedores	1.352.343	-	1.352.343	1.089.817	-	1.089.817
Aquisições a ratear	407.356	-	407.356	315.999	-	315.999
	2.253.298	**-**	**2.253.298**	**1.833.596**	**-**	**1.833.596**
	25.170.762	**(10.717.440)**	**14.453.322**	**24.744.207**	**(10.547.248)**	**14.196.959**

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 31.12.2022	**1.453.069**	**1.444.659**	**355.837**	**16.575**	**3.895**	**154.730**	**(31.068)**	**3.397.697**
Ingressos[1]	-	-	-	-	-	40.445	-	40.445
Transferências	10.763	418	(272)	-	54	(10.963)	-	-
Baixas	(243)	(78)	-	-	(5)	-	-	(326)
Depreciação	(28.391)	(28.620)	(7.287)	(1.505)	(113)	-	466	(65.450)
Saldos em 31.03.2023	**1.435.198**	**1.416.379**	**348.278**	**15.070**	**3.831**	**184.212**	**(30.602)**	**3.372.366**

(1) Os Ingressos referem-se à modernização da Usina Hidroelétrica Salto Osório.

	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 31.12.2022	**8.992.612**	**2.562.458**	**661.743**	**171.483**	**6.260**	**1.833.596**	**(31.193)**	**14.196.959**
Ingressos[1]	-	-	-	-	-	396.013	-	396.013
Reversão de estimativas	-	-	-	-	-	(155)	-	(155)
Juros, V.M. e deprec. Capitalizados[2]	-	-	-	-	-	52.033	-	52.033
Transferências	7.233	1.386	4.784	-	364	(13.767)	-	-
Transferências para ANCMV[3]	-	-	-	(32)	-	(14.422)	-	(14.454)
Baixas	(390)	(133)	-	-	(5)	-	-	(528)
Depreciação[4]	(117.128)	(44.047)	(12.260)	(2.821)	(756)	-	466	(176.546)
Saldos em 31.03.2023	**8.882.327**	**2.519.664**	**654.267**	**168.630**	**5.863**	**2.253.298**	**(30.727)**	**14.453.322**

(1) Os Ingressos referem-se, principalmente: (i) R$ 232.097 à construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, cujo está em fase final de implantação e previsão de entrar em operação comercial na sua totalidade, até o final de 2023; (ii) R$ 48.168 referente à construção do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, com entrada em operação comercial prevista para o segundo semestre de 2025; (iii) R$ 42.161 referem-se a construção da Maracanã, cujo operação está prevista para ocorrer de forma gradual a partir do segundo semestre de 2024; e (iv) R$ 40.445 referente à modernização da Usina Hidroelétrica Salto Osório.
(2) Deste montante, R$ 106 referem-se a juros, variação monetária e depreciação capitalizados referente ao direito de uso de arrendamentos e arrendamentos a pagar.
(3) ANCMV Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.
(4) Deste montante, R$ 32 referem-se à depreciação capitalizada, líquida de PIS e Cofins, relacionados ao direito de uso de arrendamentos.

NOTA 12. INTANGÍVEL



c) Composição

	Controladora					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	2.397.705	(263.698)	2.134.007	2.397.705	(232.118)	2.165.587
Direito de uso de ativos	195.279	(98.902)	96.377	191.992	(91.729)	100.263
	2.592.984	**(362.600)**	**2.230.384**	**2.589.697**	**(323.847)**	**2.265.850**

(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					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	2.552.169	(264.919)	2.287.250	2.552.169	(233.186)	2.318.983
Bonificação pela outorga - Usinas cotistas						
Jaguara	620.327	(111.738)	508.589	620.327	(106.581)	513.746
Miranda	411.223	(74.073)	337.150	411.223	(70.654)	340.569
	1.031.550	**(185.811)**	**845.739**	**1.031.550**	**(177.235)**	**854.315**
Direitos de projetos - em operação						
Eólicos em operação	110.793	(16.338)	94.455	110.793	(15.432)	95.361
Solar em operação	29.538	(4.810)	24.728	29.538	(4.556)	24.982
	140.331	**(21.148)**	**119.183**	**140.331**	**(19.988)**	**120.343**
Direitos de projetos - em desenvolvimento						
Sistema de transmissão Novo Estado	236.021	-	236.021	236.021	-	236.021
Eólicos em construção / desenvolvimento	353.258	-	353.258	353.258	-	353.258
Solar em construção / desenvolvimento	39.897	-	39.897	39.897	-	39.897
	629.176	**-**	**629.176**	**629.176**	**-**	**629.176**
	769.507	**(21.148)**	**748.359**	**769.507**	**(19.988)**	**749.519**
Direito de uso de ativos	330.316	(126.474)	203.842	326.663	(118.942)	207.721
Direito de compra de energia	64.561	(61.255)	3.306	64.561	(60.155)	4.406
	4.748.103	**(659.607)**	**4.088.496**	**4.744.450**	**(609.506)**	**4.134.944**

(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.

d) Mutação do ativo intangível

	Controladora		
	Direito de extensão de concessão	Direito de uso de ativos	Total
Saldos em 31.12.2022	**2.165.587**	**100.263**	**2.265.850**
Ingressos	-	3.232	3.232
Amortização	(31.580)	(7.118)	(38.698)
Saldos em 31.03.2023	**2.134.007**	**96.377**	**2.230.384**

	Consolidado					
	Direito de extensão de concessão	Bonificação pela outorga	Direito de projetos	Direito de uso de ativos	Direito de compra de energia	Total
Saldos em 31.12.2022	**2.318.983**	**854.315**	**749.519**	**207.721**	**4.406**	**4.134.944**
Ingressos	-	-	-	3.600	-	3.600
Amortização	(31.733)	(8.576)	(1.160)	(7.479)	(1.100)	(50.048)
Saldos em 31.03.2023	**2.287.250**	**845.739**	**748.359**	**203.842**	**3.306**	**4.088.496**

NOTA 13. FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Fornecedores de imobilizado e intangível	37.413	14.867	187.521	156.636
Energia elétrica comprada para revenda	40.509	48.165	129.182	129.650
Fornecedores de materiais e serviços	23.931	37.060	83.329	106.767
Encargos de uso da rede elétrica	41.406	41.570	63.494	63.470
Operações de *trading*	-	-	35.178	53.296
Arrendamentos a pagar	7.715	8.529	23.293	23.990
Combustíveis fósseis e biomassa	-	-	357	386
Transações no mercado de curto prazo	-	-	5	1.203
Passivo circulante	**150.974**	**150.191**	**522.359**	**535.398**
Arrendamentos a pagar	16	815	130.598	131.708
Fornecedores de imobilizado e intangível	6.650	7.471	13.853	15.221
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	7.058	6.880
Passivo não circulante[1]	**6.666**	**8.286**	**151.509**	**153.809**
	157.640	**158.477**	**673.868**	**689.207**

(1) 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 14. 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) promover internamente a conscientização para o tratamento do risco; (ii) definir metas e diretrizes para o seu gerenciamento; (iii) promover e sugerir melhorias nos processos de sua avaliação; e (iv) classificar e definir os procedimentos de seu controle.

No período de três meses findo em 31.03.2023, 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 14 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

a) Operações de *hedge*

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

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*				
Ativo circulante				
Hedge de fluxo de caixa - obrigações	-	-	18.053	-
	-	**-**	**18.053**	**-**
Ativo não circulante				
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	6.751	31.981
	-	**-**	**6.751**	**31.981**
Posições ativas	**-**	**-**	**24.804**	**31.981**
Passivo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(106.694)	(73.369)	(129.216)	(94.625)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(52.881)	(31.288)
	(106.694)	**(73.369)**	**(182.097)**	**(125.913)**
Passivo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(124.275)	(114.725)	(124.275)	(114.725)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(101.940)	(43.815)
	(124.275)	**(114.725)**	**(226.215)**	**(158.540)**
Posições passivas	**(230.969)**	**(188.094)**	**(408.312)**	**(284.453)**
Posições líquidas	**(230.969)**	**(188.094)**	**(383.508)**	**(252.472)**
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(230.969)	(188.094)	(253.491)	(209.350)
	(230.969)	**(188.094)**	**(253.491)**	**(209.350)**
***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações**	**-**	**-**	**(130.017)**	**(43.122)**
Posições líquidas	**(230.969)**	**(188.094)**	**(383.508)**	**(252.472)**

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

Em 31.03.2023, 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	Consolidado
Passivo em 31.12.2022	**(188.094)**	**(209.350)**
Juros e variações monetárias	(68.385)	(68.905)
Variações cambiais	(39.150)	(39.150)
Ajuste a valor justo por meio do resultado	(7.561)	(8.307)
Amortização de juros	72.221	72.221
Passivo em 31.03.2023	**(230.969)**	**(253.491)**

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

A Companhia mantém contratado em 31.03.2023 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção da primeira fase do Conjunto Eólico Santo Agostinho. Os NDFs foram contratados em 29.12.2020 e o valor *nocional*, em 31.03.2023, era de US$ 5.723 mil, € 2.216 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 15.810 mil os quais estão firmados com o BNP Paribas e Itaú e têm seus vencimentos em abril de 2023.

Adicionalmente, a Companhia mantém contratado em 31.03.2023 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 31.03.2023, era de US$ 145.827 mil, € 81.425 mil, Rupias Indianas (INR) 992.493 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 650.511 mil os quais estão firmados com o HSBC, BNP Paribas, Itaú, XP Investimentos e Bank of America e têm seus vencimentos entre fevereiro e novembro de 2024.

Ainda, a Companhia mantém contratado em 31.03.2023 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 31.03.2023, era de US$ 244.368 mil os quais estão firmados com o Bradesco, HSBC e Itaú e têm seus vencimentos entre novembro de 2023 e junho de 2025.

Em 31.03.2023, os ganhos não realizados dos referidos NDF totalizavam uma posição passiva, líquida de R$ 130.017 (R$ 43.122 em 31.12.2022). A contrapartida está reconhecida diretamente no patrimônio líquido, na rubrica "Outros resultados abrangentes". As empresas dos Conjuntos Eólicos Santo Agostinho e Fotovoltaico Assú Sol possuem regime tributário no lucro presumido. Já as empresas do Conjunto Eólica Serra do Assuruá estarão no regime tributário de lucro presumido. Dessa forma, a Companhia não constituiu impostos fiscais diferidos sobre os efeitos desta operação.

a.3) Perdas não realizadas em operações de *hedge* de fluxo de caixa

As perdas não realizadas em operações de *hedge* de fluxo de caixa originados no período que estão apresentadas na "Demonstração dos resultados abrangentes" são as seguintes:

	Consolidado
	31.03.2023
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	(86.895)
Perdas não realizadas em operações de HFC	**(86.895)**

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 31.03.2024 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	31.03.2023	31.03.2024	Provável	Δ + 25% (1)	Administração
TJLP	7,4%	7,3%	-0,1 p.p.	1,8 p.p.	0,2 p.p.
CDI	13,7%	12,7%	-1,0 p.p.	3,2 p.p.	0,1 p.p.
IPCA	4,7%	5,3%	0,6 p.p.	1,3 p.p.	-0,9 p.p.
IGP-M	0,2%	4,6%	4,4 p.p.	1,2 p.p.	-0,5 p.p.

(1) Variações sobre o cenário provável de 2024.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 31.03.2023, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 31.03.2024 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	Sensibilidade		
	31.03.2023	Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
IPCA	8.770.980	(46.950)	(101.117)	68.469
Dólar – com *swap* para o CDI	2.028.593	14.895	(50.404)	(1.567)
TJLP	1.141.208	1.484	(33.393)	(2.934)
Debêntures				
IPCA	5.538.560	(38.469)	(82.879)	56.101
CDI – com *swap* para o IPCA	89.582	(113)	(241)	163
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	605.762	5.134	(17.383)	(540)
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)				
IPCA	3.748.713	(27.639)	(51.468)	34.767
IGP-M	1.634.444	(67.862)	(17.613)	7.655
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	3.282.573	19.327	(62.818)	(9.664)

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					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
Classificação no balanço patrimonial						
Circulante	195.475	(176.899)	18.576	209.928	(189.932)	19.996
Não circulante	90.723	(76.575)	14.148	45.638	(31.527)	14.111
	286.198	**(253.474)**	**32.724**	**255.566**	**(221.459)**	**34.107**

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

	Consolidado
Saldo em 31.12.2022	**34.107**
Perda não realizada reconhecido no período	(1.383)
Saldo em 31.03.2023	**32.724**

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		
	31.03.2023	Cenário P25	Cenário P75
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	32.724	34.684	31.391

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	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Instrumentos de dívida	6.344.254	6.257.545	18.174.764	17.941.125
Efeitos de *hedge*	230.969	188.094	253.491	209.350
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(11.385)	(10.741)	(270.919)	(229.098)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(961.876)	(321.005)	(2.941.750)	(2.235.887)
Dívida líquida	**5.601.962**	**6.113.893**	**15.215.586**	**15.685.490**
Patrimônio líquido	**9.244.143**	**8.436.522**	**9.248.206**	**8.440.172**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,6**	**0,7**	**1,6**	**1,9**

e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.03.2023. 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
Fornecedores	156.172	7.529	-	-	163.701
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	502.769	1.555.019	1.531.570	4.507.221	8.096.579
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	1.000.245	298.034	493.552	-	1.791.831
Debêntures	423.256	2.064.756	1.444.488	1.347.621	5.280.121
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	80	-	-	-	80
	2.082.522	**3.925.338**	**3.469.610**	**5.854.842**	**15.332.312**

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	525.142	52.235	34.118	458.768	1.070.263
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	510.689	1.570.866	1.547.417	4.585.796	8.214.768
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	1.982.007	2.446.849	2.541.568	10.761.155	17.731.579
Debêntures[1]	894.682	2.965.094	2.140.405	2.509.743	8.509.924
Ações preferenciais resgatáveis	180.663	152.634	168.436	787.846	1.289.579
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	80	-	-	-	80
	4.093.263	**7.187.678**	**6.431.944**	**19.103.308**	**36.816.193**

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

f) Categoria dos instrumentos financeiros

		Controladora		Consolidado	
	Hierarquia	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Ativos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
Aplicações financeiras	Nível 1	952.905	310.227	2.858.277	2.146.145
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	Nível 2	-	-	286.198	255.566
Custo amortizado					
Caixa e depósitos bancários à vista	N.A.	8.971	10.778	83.473	89.742
Contas a receber de clientes	N.A.	602.815	548.027	1.096.088	1.149.267
Depósitos vinculados	N.A.	45.671	41.618	315.960	270.497
Ativo financeiro de concessão	N.A.	-	-	3.282.573	3.220.277
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa	Nível 2	-	-	24.804	31.981
		1.610.362	**910.650**	**7.947.373**	**7.163.475**
Passivos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
Empréstimos em moeda estrangeira	Nível 2	2.028.593	2.074.266	2.028.593	2.074.266
Debêntures	Nível 2	-	-	89.582	85.852
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de valor justo	Nível 2	230.969	188.094	253.491	209.350
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	Nível 2	-	-	253.474	221.459
Custo amortizado					
Fornecedores	N.A.	157.640	158.477	673.868	689.207
Empréstimos em moeda nacional	N.A.	79	222	9.912.267	9.836.248
Ações preferenciais resgatáveis	N.A.	-	-	605.762	584.066
Debêntures	N.A.	4.315.582	4.183.057	5.538.560	5.360.693
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	N.A.	5.319.768	5.193.447	5.383.157	5.255.952
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos[1]	N.A.	-	-	117.531	109.050
Ressarcimento às distribuidoras[1]	N.A.	-	-	194.779	199.604
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa	Nível 2	-	-	154.821	75.103
		12.052.631	**11.797.563**	**25.205.885**	**24.700.850**

(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			
	31.03.2023		31.12.2022	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	79	79	222	223
Empréstimos em moeda estrangeira	2.028.593	2.028.591	2.074.266	2.074.264
Debêntures	4.315.582	4.040.277	4.183.057	3.927.180
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.319.768	4.480.688	5.193.447	4.760.066
	11.664.022	**10.549.635**	**11.450.992**	**10.761.733**

	Consolidado			
	31.03.2023		31.12.2022	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo				
Ativo financeiro de concessão	3.282.573	3.188.126	3.220.277	3.188.126
	3.282.573	**3.188.126**	**3.220.277**	**3.188.126**
Passivos				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	9.912.267	10.024.149	9.836.248	9.925.470
Empréstimos em moeda estrangeira	2.028.593	2.028.591	2.074.266	2.074.264
Ações preferenciais resgatáveis	605.762	625.909	584.066	604.648
Debêntures	5.628.142	5.351.526	5.446.545	5.177.200
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.383.157	4.535.836	5.255.952	4.818.325
	23.557.921	**22.566.011**	**23.197.077**	**22.599.907**

NOTA 15. INSTRUMENTOS DE DÍVIDA

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

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Empréstimos e financiamentos	2.028.672	2.074.488	11.940.860	11.910.514
Debêntures	4.315.582	4.183.057	5.628.142	5.446.545
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	605.762	584.066
TOTAL	**6.344.254**	**6.257.545**	**18.174.764**	**17.941.125**
Passivo circulante	1.486.592	830.271	2.396.615	1.652.968
Passivo não circulante	4.857.662	5.427.274	15.778.149	16.288.157
	6.344.254	**6.257.545**	**18.174.764**	**17.941.125**

a) Composição

	Controladora					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Repasse BNDES (Bancos)[1]	79	-	79	214	8	222
	79	**-**	**79**	**214**	**8**	**222**
Debêntures						
ENGIE – 5ª emissão	92.376	87.118	179.494	91.892	83.778	175.670
ENGIE – 6ª emissão	114.807	492.732	607.539	112.331	482.036	594.367
ENGIE – 7ª emissão	-	966.679	966.679	-	945.706	945.706
ENGIE – 9ª emissão	-	2.007.529	2.007.529	-	1.964.675	1.964.675
ENGIE – 10ª emissão	9.703	419.372	429.075	9.643	410.022	419.665
Encargos	125.266	-	125.266	82.974	-	82.974
	342.152	**3.973.430**	**4.315.582**	**296.840**	**3.886.217**	**4.183.057**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**342.231**	**3.973.430**	**4.315.661**	**297.054**	**3.886.225**	**4.183.279**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao valor justo						
Empréstimos e financiamentos						
BNP Paribas	1.131.098	-	1.131.098	518.779	630.360	1.149.139
Scotiabank	-	456.570	456.570	-	473.922	473.922
MUFG[2]	-	427.662	427.662	-	436.767	436.767
Encargos	13.263	-	13.263	14.438	-	14.438
	1.144.361	**884.232**	**2.028.593**	**533.217**	**1.541.049**	**2.074.266**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**1.486.592**	**4.857.662**	**6.344.254**	**830.271**	**5.427.274**	**6.257.545**

(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					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**1.486.592**	**4.857.662**	**6.344.254**	**830.271**	**5.427.274**	**6.257.545**
Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo						
Posição passiva[1]	106.694	124.275	230.969	73.369	114.725	188.094
Empréstimos, financiamentos e debêntures líquidos dos efeitos do *hedge*	**1.593.286**	**4.981.937**	**6.575.223**	**903.640**	**5.541.999**	**6.445.639**

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

	Consolidado					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos						
BNDES	417.499	8.586.764	9.004.263	384.307	8.537.720	8.922.027
Repasse BNDES (Bancos)[1]	79	-	79	214	8	222
BASA	36.640	745.025	781.665	38.557	758.378	796.935
BNB	3.884	92.050	95.934	2.427	93.497	95.924
Encargos	30.326	-	30.326	21.140	-	21.140
	488.428	**9.423.839**	**9.912.267**	**446.645**	**9.389.603**	**9.836.248**
Debêntures						
ENGIE – 5ª emissão	92.376	87.118	179.494	91.892	83.778	175.670
ENGIE – 6ª emissão	114.807	492.732	607.539	112.331	482.036	594.367
ENGIE – 7ª emissão	-	966.679	966.679	-	945.706	945.706
ENGIE – 9ª emissão	-	2.007.529	2.007.529	-	1.964.675	1.964.675
ENGIE – 10ª emissão	9.703	419.372	429.075	9.643	410.022	419.665
Jaguara – 1ª emissão	116.493	615.047	731.540	115.800	599.886	715.686
Miranda – 1ª emissão	64.582	404.248	468.830	64.201	394.484	458.685
Encargos	147.874	-	147.874	86.239	-	86.239
	545.835	**4.992.725**	**5.538.560**	**480.106**	**4.880.587**	**5.360.693**
Ações preferenciais resgatáveis	**128.409**	**477.353**	**605.762**	**107.148**	**476.918**	**584.066**
	1.162.672	**14.893.917**	**16.056.589**	**1.033.899**	**14.747.108**	**15.781.007**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao valor justo						
Empréstimos e financiamentos						
BNP Paribas	1.131.098	-	1.131.098	518.779	630.360	1.149.139
Scotiabank	-	456.570	456.570	-	473.922	473.922
MUFG[2]	-	427.662	427.662	-	436.767	436.767
Encargos	13.263	-	13.263	14.438	-	14.438
	1.144.361	**884.232**	**2.028.593**	**533.217**	**1.541.049**	**2.074.266**
Debêntures						
Jaguara – 1ª emissão	53.136	-	53.136	52.721	-	52.721
Miranda – 1ª emissão	32.881	-	32.881	32.610	-	32.610
Encargos	3.565	-	3.565	521	-	521
	89.582	**-**	**89.582**	**85.852**	**-**	**85.852**
	1.233.943	**884.232**	**2.118.175**	**619.069**	**1.541.049**	**2.160.118**
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.396.615**	**15.778.149**	**18.174.764**	**1.652.968**	**16.288.157**	**17.941.125**

(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					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.396.615**	**15.778.149**	**18.174.764**	**1.652.968**	**16.288.157**	**17.941.125**
Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo						
Posição passiva[1]	129.216	124.275	253.491	94.625	114.725	209.350
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.525.831**	**15.902.424**	**18.428.255**	**1.747.593**	**16.402.882**	**18.150.475**

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

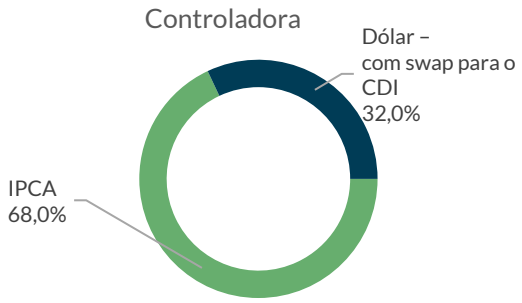
b) Mutação

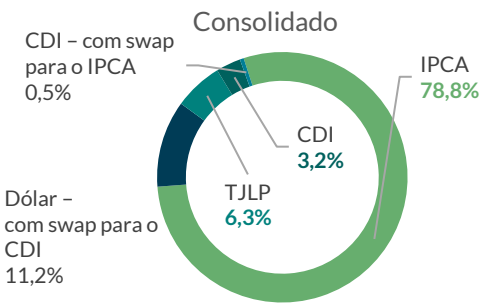
	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2022	**6.257.545**	**17.941.125**
Juros	67.733	252.255
Variações monetárias	88.300	257.521
Juros e V.M.. capitalizados	-	51.927
Variações cambiais	(39.150)	(39.150)
Ajuste a valor justo	(5.549)	(5.805)
Transferência para passivos relacionados a ANCMV[1]	-	(35.739)
Amortização de principal	(144)	(110.129)
Amortização de juros	(24.481)	(137.241)
Saldos em 31.03.2023	**6.344.254**	**18.174.764**

(1) Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

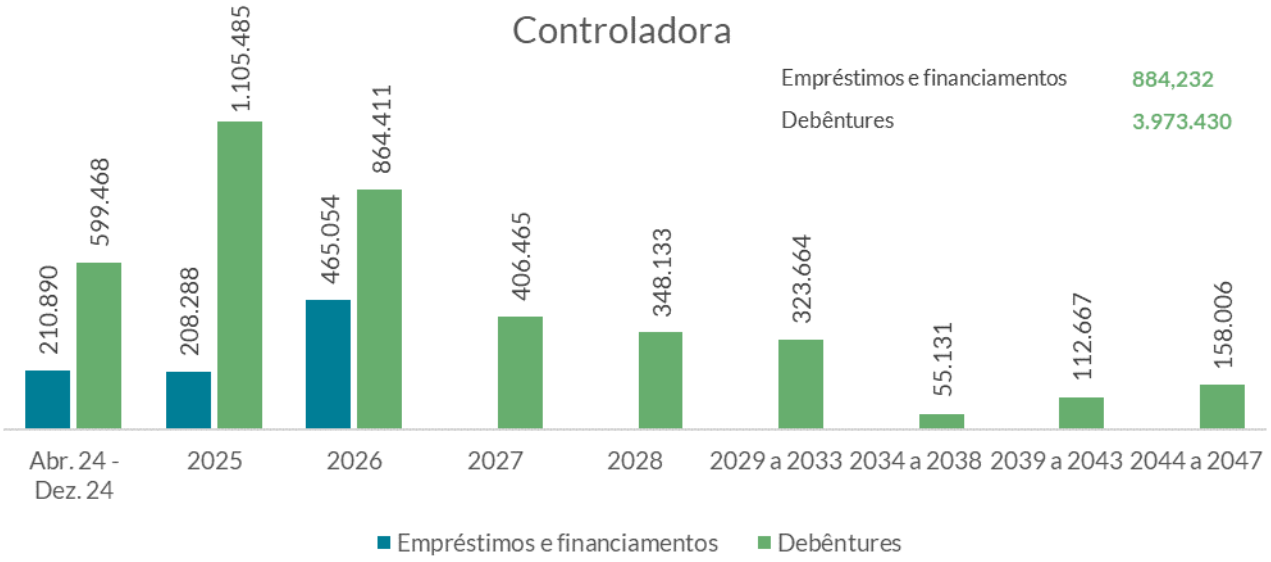
c) Composição das dívidas por indexadores e moeda

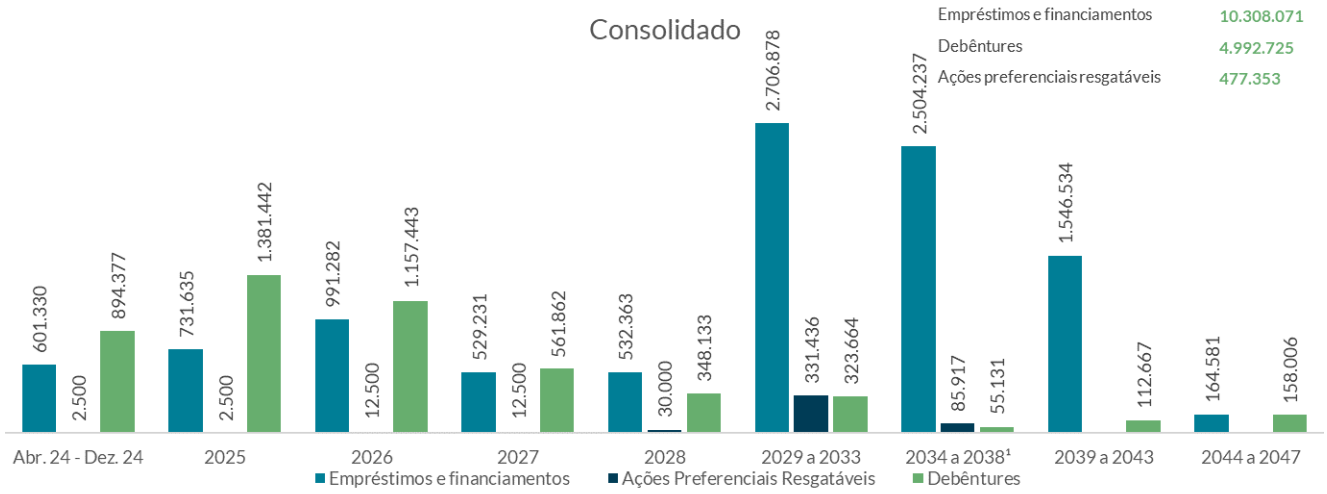
	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	**31.12.2022**	**31.03.2023**	**31.12.2022**
Empréstimos e Financiamentos				
Moeda nacional				
TJLP	-	-	1.141.208	1.160.515
IPCA	-	-	8.770.980	8.675.511
Não indexado (taxa pré-fixada)	79	222	79	222
Moeda estrangeira – com *hedge*				
Dólar – com *swap* para o CDI	2.028.593	2.074.266	2.028.593	2.074.266
	2.028.672	**2.074.488**	**11.940.860**	**11.910.514**
Debêntures				
IPCA	4.315.582	4.183.057	5.538.560	5.360.693
CDI – com *swap* para o IPCA	-	-	89.582	85.852
	4.315.582	**4.183.057**	**5.628.142**	**5.446.545**
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	-	-	605.762	584.066
	6.344.254	**6.257.545**	**18.174.764**	**17.941.125**





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





(1) O último vencimento das Ações Preferenciais Resgatáveis é 2034.

e) Compromissos contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 15 – Instrumentos de dívida das demonstrações contábeis de 31.12.2022. 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 16. CONCESSÕES A PAGAR (Uso de Bem Público)

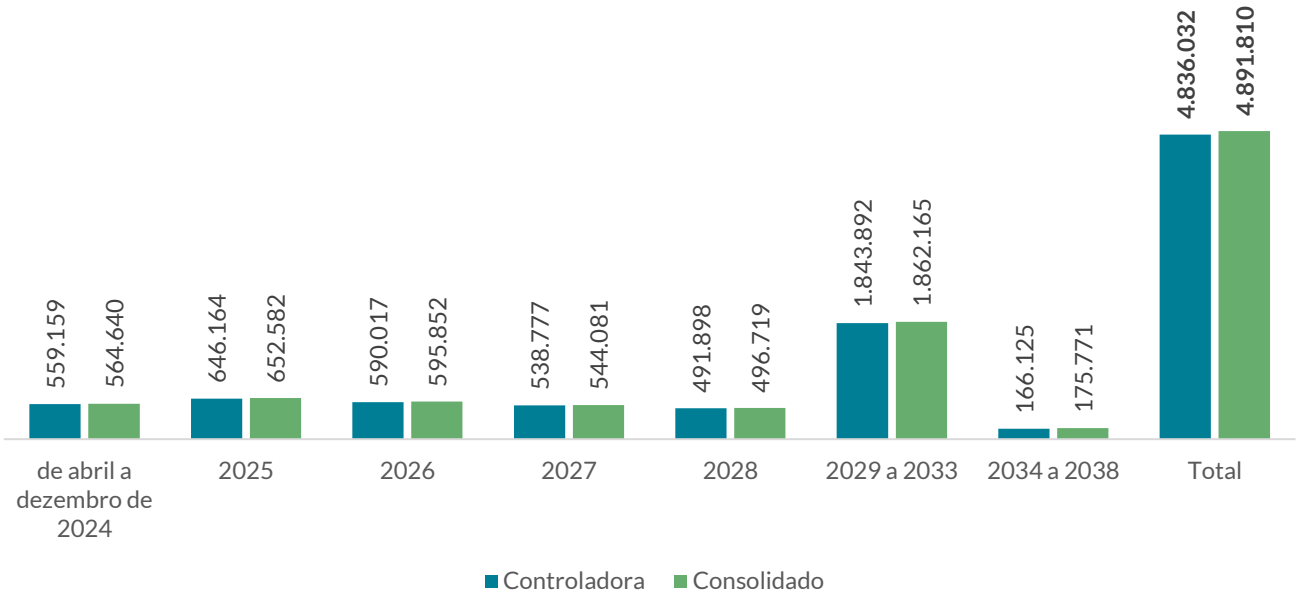
a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Usina Hidrelétrica Cana Brava	3.052.064	2.915.891	3.052.064	2.915.891
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.634.444	1.652.540	1.634.444	1.652.540
Usina Hidrelétrica São Salvador	633.260	625.016	633.260	625.016
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	63.389	62.505
	5.319.768	**5.193.447**	**5.383.157**	**5.255.952**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	483.736	399.390	491.347	406.871
Passivo não circulante	4.836.032	4.794.057	4.891.810	4.849.081
	5.319.768	**5.193.447**	**5.383.157**	**5.255.952**

b) Mutação das concessões a pagar

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2022	**5.193.447**	**5.255.952**
Atualização do valor presente	117.715	119.207
Variações monetárias	84.183	85.559
Amortizações	(75.577)	(77.561)
Saldos em 31.03.2023	**5.319.768**	**5.383.157**

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



NOTA 17. OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

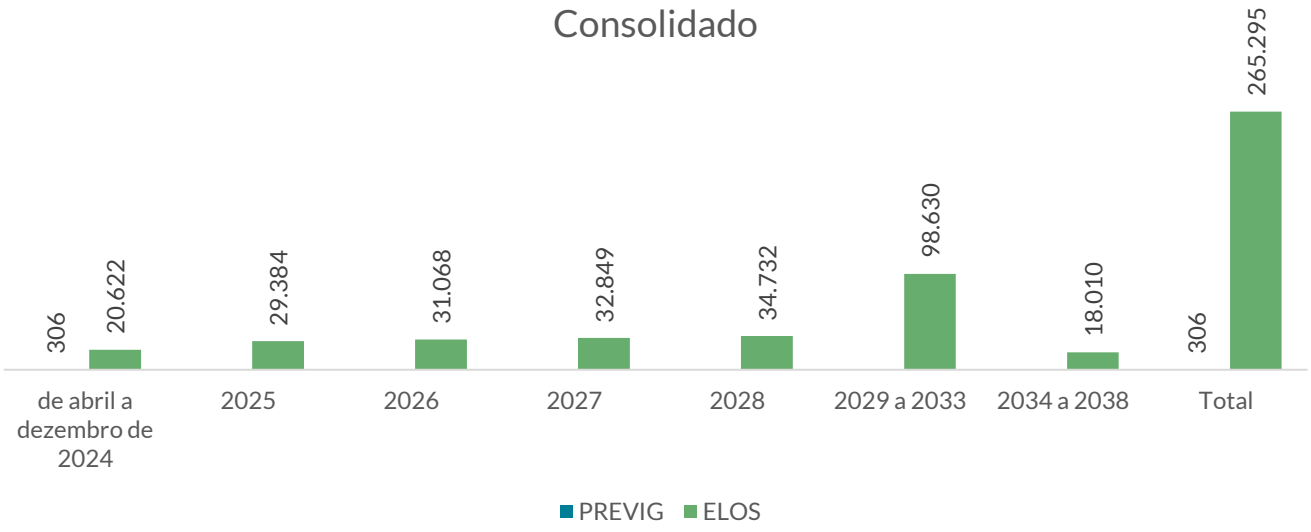
a) Composição

	Consolidado					
	31.03.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	32.418	265.601	298.019	28.883	197.641	226.524
Contribuição e custo do serviço corrente	46	-	46	46	-	46
Déficit não contratado	393	1.223	1.616	25.086	21.318	46.404
Passivo atuarial registrado	**32.857**	**266.824**	**299.681**	**54.015**	**218.959**	**272.974**

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.

Em 07.02.2023, a Companhia assinou o plano de equacionamento da dívida com a fundação ELOS para equacionamento da parcela de sua responsabilidade do déficit relativo ao exercício de 2021. O valor contratado foi de R$ 65.660, o qual será pago em 150 parcelas mensais, atualizadas pelo INPC e juros de 5,12% a.a.

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



b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria

	Planos			
	ELOS BD[1]	PREVIG BD[1]	GC[2]	Total
Passivo registrado em 31.12.2022	**268.328**	**2.261**	**2.385**	**272.974**
Contribuição e custo do serviço corrente	-	-	(40)	(40)
Pagamentos de obrigações contratadas	(11.282)	(429)	-	(11.711)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	6.975	23	63	7.061
Excedente de obrigações contratadas	31.397	-	-	31.397
Passivo registrado em 31.03.2023	**295.418**	**1.855**	**2.408**	**299.681**

NOTA 18. PROVISÕES

a) Provisões

a.1) Composição das provisões

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Cíveis				
Desapropriações e servidões administrativas	49.573	48.643	65.548	62.710
Ambientais	16.774	16.482	16.774	16.482
Benefícios de aposentadoria	3.297	3.240	3.297	3.240
Ações diversas	23.303	11.112	34.389	21.606
	92.947	**79.477**	**120.008**	**104.038**
Fiscais				
ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	106.097	106.316	106.097
Ações diversas	7.593	4.781	7.705	4.892
	113.909	**110.878**	**114.021**	**110.989**
Trabalhistas	**19.936**	**20.836**	**20.884**	**21.804**
Desmobilização de ativos de geração	-	-	**304.847**	**299.069**
	226.792	**211.191**	**559.760**	**535.900**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	2.630	4.106	2.668	4.144
Passivo não circulante	224.162	207.085	557.092	531.756
	226.792	**211.191**	**559.760**	**535.900**

a.2) Riscos possíveis

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Fiscais e previdenciários	**706.654**	**703.403**	**739.679**	**706.060**
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	588.393	576.650	588.393	576.650
Denúncia espontânea	45.932	45.444	45.932	45.444
Outros	72.329	81.309	105.354	83.966
Cíveis	**7.257**	**7.234**	**26.844**	**28.142**
Trabalhistas	**11.438**	**11.339**	**20.562**	**20.329**
	725.349	**721.976**	**787.085**	**754.531**

No 1º trimestre de 2023, não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 18 – Provisões e depósitos judiciais, das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

a.3) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Fiscais e previdenciários	336.979	334.699	408.503	404.973
Cíveis	140.514	137.790	141.005	138.273
Trabalhistas	68.691	67.158	90.898	90.175
	546.184	**539.647**	**640.406**	**633.421**

NOTA 19. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS

a) Imposto de renda e contribuição social diferidos

c.1) Composição

	Controladora				
	31.03.2023				31.12.2022
Natureza	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Repactuação do risco hidrológico	2.134.007	533.502	192.061	725.563	736.300
Depreciação acelerada	954.291	238.573	85.886	324.459	322.804
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	444.418	111.105	39.998	151.103	156.396
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	113.982	28.496	10.258	38.754	35.451
ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	26.579	9.568	36.147	36.073
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Encargos financeiros capitalizados	54.276	13.569	4.885	18.454	18.652
Outros	151.709	37.927	13.654	51.581	44.575
		1.014.828	**365.338**	**1.380.166**	**1.384.356**
Ativo:					
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.254.053	313.513	112.865	426.378	426.378
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	197.447	49.362	17.770	67.132	51.139
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	145.427	36.357	13.088	49.445	49.443
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	121.512	30.378	10.936	41.314	42.406
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	112.600	28.150	10.134	38.284	33.055
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	26.579	9.568	36.147	36.073
Obrigações com benefícios de aposentadoria	1.626	407	146	553	15.654
Outros	110.950	27.738	9.986	37.724	36.065
		512.484	**184.493**	**696.977**	**690.213**
Valor líquido		**502.344**	**180.845**	**683.189**	**694.143**

Natureza	Consolidado				
	31.03.2023				31.12.2022
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	7.125.069	1.781.267	641.256	2.422.523	2.301.763
Remuneração de ativo financeiro de concessão	2.889.586	722.397	260.063	982.460	921.029
Repactuação do risco hidrológico	2.287.250	571.813	205.853	777.666	788.454
Depreciação acelerada	1.331.417	332.854	119.828	452.682	448.090
Apropriação dos encargos financeiros	654.628	163.657	58.917	222.574	213.711
Intangível de bonificação pela outorga	450.223	112.556	40.520	153.076	146.011
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	444.418	111.105	39.998	151.103	156.396
Valor justo de direitos de projeto adquirido	236.021	59.005	21.242	80.247	80.247
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	146.707	36.677	13.204	49.881	47.048
ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	26.579	9.568	36.147	36.073
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Outros	174.491	43.623	15.704	59.327	52.320
		3.986.610	**1.435.181**	**5.421.791**	**5.225.247**
Ativo:					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	6.571.704	1.642.926	591.453	2.234.379	2.197.601
RBO	1.593.571	398.393	143.421	541.814	512.067
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.254.053	313.513	112.865	426.378	426.378
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	1.041.964	260.491	93.777	354.268	316.060
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	219.994	54.999	19.799	74.798	58.475
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	150.203	37.551	13.518	51.069	51.069
Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	124.139	31.035	11.173	42.208	36.946
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	121.512	30.378	10.936	41.314	42.406
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	26.579	9.568	36.147	36.073
Obrigações com benefícios de aposentadoria	1.626	407	146	553	15.654
Outros	269.735	67.434	24.276	91.710	77.745
		2.863.706	**1.030.932**	**3.894.638**	**3.770.474**
Valor líquido		**1.122.904**	**404.249**	**1.527.153**	**1.454.773**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		1.147.647	415.299	1.562.946	1.505.352
Ativo[1]		(24.743)	(11.050)	(35.793)	(50.579)
Total		**1.122.904**	**404.249**	**1.527.153**	**1.454.773**

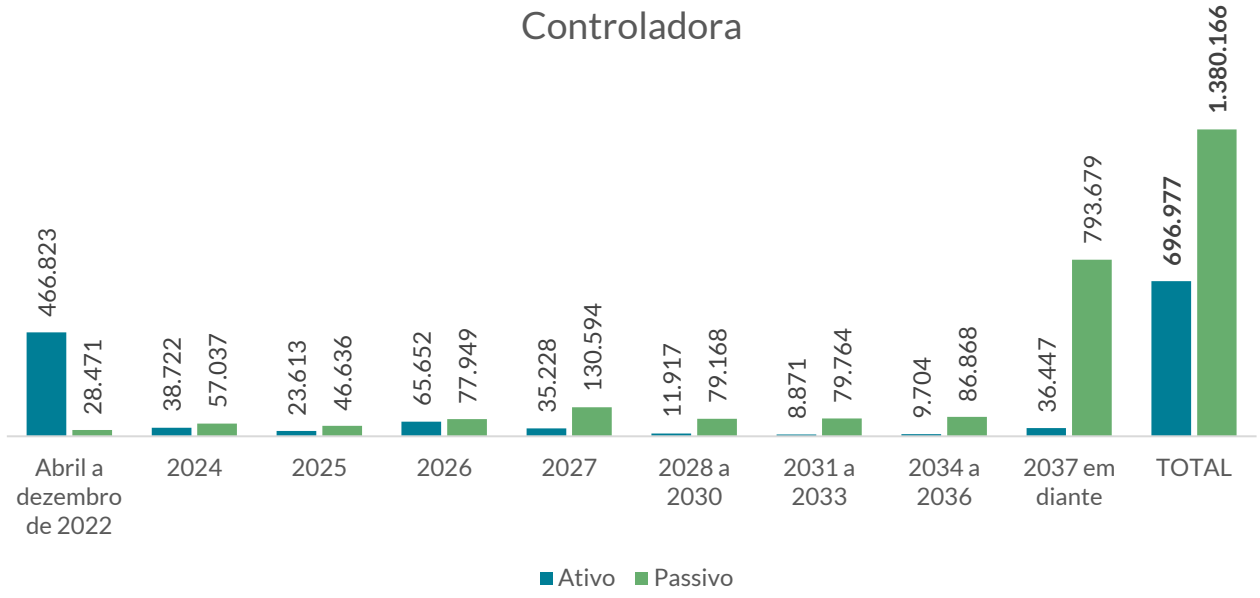
(1) Valor apresentado como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

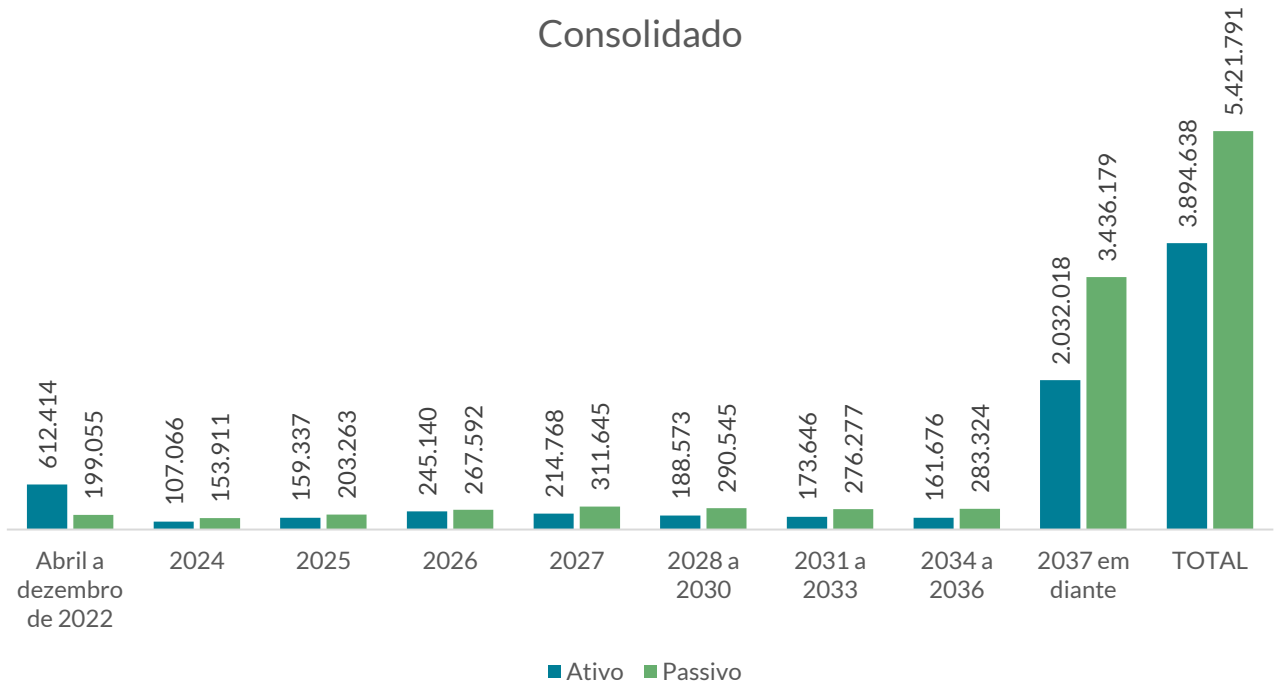
c.2) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2022	**694.143**	**1.454.773**
Impostos diferidos no resultado	(280)	89.134
Impostos diferidos em outros resultados abrangentes	(10.674)	(10.674)
Transferência para passivos relacionados a ANCMV[1]	-	(6.080)
Saldos em 31.03.2023	**683.189**	**1.527.153**

(1) Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

c.3) Expectativa de realização e exigibilidade





b) Conciliação dos tributos no resultado

	Controladora					
	2023			2022		
	IR	CSLL	Total	IR	CSLL	Total
Resultado antes dos tributos	**954.486**	**954.486**	**954.486**	**679.134**	**679.134**	**679.134**
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
Despesa às alíquotas nominais	**(238.622)**	**(85.904)**	**(324.526)**	**(169.784)**	**(61.122)**	**(230.906)**
Diferenças permanentes						
Equivalência patrimonial	178.712	64.336	243.048	140.586	50.611	191.197
Incentivos fiscais[1]	8.778	-	8.778	5.554	-	5.554
Outros	271	(248)	23	(9)	(250)	(259)
	(50.861)	**(21.816)**	**(72.677)**	**(23.653)**	**(10.761)**	**(34.414)**
Composição dos tributos no resultado						
Corrente	(51.019)	(21.938)	(72.957)	(169.484)	(63.326)	(232.810)
Diferido	158	122	280	145.831	52.565	198.396
	(50.861)	**(21.816)**	**(72.677)**	**(23.653)**	**(10.761)**	**(34.414)**
Alíquota efetiva	**5,3%**	**2,3%**	**7,6%**	**3,5%**	**1,6%**	**5,1%**

(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.

	Consolidado					
	2023			2022		
	IR	CSLL	Total	IR	CSLL	Total
Resultado antes dos tributos	**1.116.496**	**1.116.496**	**1.116.496**	**817.204**	**817.204**	**817.204**
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
Despesa às alíquotas nominais	**(279.124)**	**(100.485)**	**(379.609)**	**(204.301)**	**(73.548)**	**(277.849)**
Diferenças permanentes						
Equivalência patrimonial	61.929	22.294	84.223	43.142	15.531	58.673
Incentivos fiscais[1]	27.298	-	27.298	22.904	-	22.904
Variação entre bases do lucro real e presumido	19.880	5.934	25.814	15.917	5.040	20.957
Outros	6.765	1.235	8.000	2.399	764	3.163
	(163.252)	**(71.022)**	**(234.274)**	**(119.939)**	**(52.213)**	**(172.152)**
Composição dos tributos no resultado						
Corrente	(97.596)	(47.544)	(145.140)	(210.282)	(84.800)	(295.082)
Diferido	(65.656)	(23.478)	(89.134)	90.343	32.587	122.930
	(163.252)	**(71.022)**	**(234.274)**	**(119.939)**	**(52.213)**	**(172.152)**
Alíquota efetiva	**14,6%**	**6,4%**	**21,0%**	**14,7%**	**6,4%**	**21,1%**

(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.

NOTA 20. OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2023	31.12.2022	31.03.2023	31.12.2022
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*[1]	230.969	188.094	408.312	284.453
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	194.779	199.604
Fornecedores[2]	6.666	8.286	151.509	153.809
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	117.531	109.050
Adiantamento de clientes	-	-	8.406	10.653
Outras contas a pagar	54.561	56.514	113.633	116.009
	292.196	**252.894**	**994.170**	**873.578**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	156.887	125.516	505.486	442.049
Passivo não circulante	135.309	127.378	488.684	431.529
	292.196	**252.894**	**994.170**	**873.578**

(1) Mais informações vide Nota 14 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros; item a.
(2) Mais informações vide Nota 13 - Fornecedores.

a) Ressarcimento 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, dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e Pampa Sul. 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 31.03.2023, a Companhia, por meio de suas controladas, mantém registrados os montantes de R$ 102.646, R$ 12.071e R$ 2.814 relativos à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá, do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol e do Conjunto Eólico Santo Agostinho, respectivamente.

NOTA 21. 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 31.03.2023 e 31.12.2022.

b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 31.03.2023 e 31.12.2022, 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 31.03.2023, era de R$ 11,33 (R$ 10,34 por ação, em 31.12.2022).

O quadro societário da Companhia, em 31.03.2023 e 31.12.2022, era este:

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 31.03.2023 o Conselho de Administração, a Diretoria Executiva e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 55.988 ações da Companhia (56.088 em 31.12.2022).

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$ 156.743 em reservas de capital, correspondentes à diferença entre o valor da contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos e passivos transferidos.

d) 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) *hedges* de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados pela controlada em conjunto TAG, pelo Conjunto Eólico Santo Agostinho e pelo Conjunto Eólico Serra do Assuruá, controladas indiretas; (iii) *hedges* de fluxo de caixa sobre empréstimos em moeda estrangeira e de exposição agregada; e (iv) efeitos de mudança de participação oriunda da incorporação da Aliança pela controlada em conjunto TAG.

NOTA 22. 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		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	728.264	642.569	1.291.654	1.101.416
Consumidores livres	84.371	102.426	850.630	935.842
Comercializadoras de energia elétrica	389.911	385.688	228.571	240.742
Operações de *trading*	-	-	111.701	179.731
Transações no mercado de curto prazo	46.501	21.012	103.683	135.366
Serviços prestados	19.168	18.176	48.020	46.349
Outras receitas	2.110	3.435	14.753	14.136
	1.270.325	**1.173.306**	**2.649.012**	**2.653.582**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(110.639)	(103.533)	(230.461)	(233.339)
Pesquisa e desenvolvimento	(9.918)	(8.461)	(15.112)	(12.413)
ICMS	(2.566)	(1.026)	(2.569)	(1.198)
ISSQN	(958)	(909)	(958)	(934)
	(124.081)	**(113.929)**	**(249.100)**	**(247.884)**
Outras				
Remuneração de ativo de contrato	-	-	282.368	248.573
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	149.788	154.213
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	81.680	252.002
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	-	1.815
	-	**-**	**513.836**	**656.603**
Receita operacional líquida	**1.146.244**	**1.059.377**	**2.913.748**	**3.062.301**

NOTA 23. DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

a) Custos operacionais

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Compras de energia[1]	108.709	110.381	531.242	575.931
Depreciação e amortização	94.459	97.905	216.779	240.825
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	107.770	96.632	163.760	148.859
Materiais e serviços de terceiros	15.365	13.386	88.827	85.017
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	77.061	264.642
Pessoal	44.290	34.731	62.123	49.172
Royalties	26.477	13.663	32.587	20.389
Combustíveis	-	-	22.311	41.520
Seguros	7.076	6.750	18.860	18.903
Transações no mercado de energia de curto prazo[1]	7.621	8.902	13.019	79.222
Outros	(2.502)	1.918	6.338	10.828
	409.265	**384.268**	**1.232.907**	**1.535.308**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	401.781	374.165	1.225.423	1.525.205
Custo dos serviços prestados	7.484	10.103	7.484	10.103
	409.265	**384.268**	**1.232.907**	**1.535.308**

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

a.1) Compras de energia

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	108.709	110.381	433.767	413.120
Operações de *trading*	-	-	96.092	157.212
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	1.383	5.599
	108.709	**110.381**	**531.242**	**575.931**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	7.621	8.902	13.019	79.222
	7.621	**8.902**	**13.019**	**79.222**

b) Despesas com vendas, gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Pessoal e administradores	39.051	40.828	39.149	40.956
Materiais e serviços de terceiros	26.723	23.161	28.646	26.632
Depreciação e amortização	9.689	8.069	9.783	8.201
Constituição (reversão) de provisões operacionais, líquida	2.600	(1.463)	4.200	(405)
Contribuições e doações	1.103	1.362	2.356	3.051
Seguros	243	293	244	299
Outros	7.125	4.871	7.626	(8.184)
	86.534	**77.121**	**92.004**	**70.550**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	8.347	5.122	11.955	(8.313)
Despesas gerais e administrativas	78.187	71.999	80.049	78.863
	86.534	**77.121**	**92.004**	**70.550**

NOTA 24. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	21.811	69.087	78.785	129.390
Renda de depósitos vinculados	1.271	852	11.169	7.696
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	18.900	1.095	22.998	6.240
Depósitos judiciais	1.067	1.409	1.120	1.433
Alienação de subsidiária	599	4.235	599	4.235
Outras receitas financeiras	-	7	778	920
	43.648	**76.685**	**115.449**	**149.914**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Instrumentos de dívida	156.033	194.364	509.776	562.517
Hedge de valor justo sobre instrumentos de dívida	68.385	100.871	68.905	105.250
Provisões	2.263	4.273	7.874	9.003
Obrigações com benefícios de aposentadoria	7.061	11.434	7.061	11.434
Outros	4.113	487	16.630	3.501
Variação cambial sobre:				
Instrumentos de dívida	(39.150)	(646.132)	(39.150)	(646.132)
Hedge sobre instrumentos de dívida	39.150	646.132	39.150	646.132
Ajuste a valor justo	2.012	2.099	2.502	2.141
Outras despesas financeiras	11.352	1.516	18.199	12.341
	251.219	**315.044**	**630.947**	**706.187**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**201.898**	**264.981**	**204.766**	**268.014**
Despesas financeiras, líquidas	**409.469**	**503.340**	**720.264**	**824.287**

NOTA 25. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 26 – Transações com partes relacionadas das demonstrações contábeis de 31.12.2022. 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 três meses findo em 31.03.2023.

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	
31.03.2023						
EBC	162.350	131	-	3.452	-	-
EBV	16.000	43	-	-	-	-
CEE	1.952	891	144.115	-	-	-
Lages	565	728	-	-	1.389	-
Pampa Sul	464	2.242	-	-	12	-
Miranda	300	1.126	17.840	7.326	-	-
Jaguara	150	574	30.165	12.529	-	-
ECP e controladas	-	10.868	17.340	-	-	-
ENGIE Participações	-	441	-	-	108	513.887
ETP II e controladas	-	-	16.400	-	-	-
Itasa	-	-	-	21.743	-	-
Outras	1	4.128	1	3.000	263	-
Total	**181.782**	**21.172**	**225.861**	**48.050**	**1.772**	**513.887**
31.12.2022	**144.881**	**30.108**	**309.862**	**52.976**	**3.170**	**116.811**

a.2) Consolidado

	ATIVO	PASSIVO
	Contas a receber	Fornecedor
	Serviços e outros ativos	Outros
31.03.2023		
Solairedirect Investment	257	-
Engie Soluções	164	-
Energia Sustentável	-	1.458
Tractebel Engineering	-	146
Engie Facilities	-	117
Outras	12	-
Total	**433**	**1.721**
31.12.2022	**6.179**	**2.179**

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
2023					
EBC	322.990	-	131	11.027	-
ECV	30.855	-	44	-	-
CEE	2.761	2.663	131	-	-
Jaguara	871	-	127	33.260	-
Pampa Sul	797	-	113	-	-
Miranda	683	-	127	19.393	-
Itasa	-	7.670	-	46.185	-
ENGIE Trading	-	-	131	4.066	-
Outras	2.472	3.980	2.514	3.840	1.009
Total	**361.429**	**14.313**	**3.318**	**117.771**	**1.009**
2022	**358.550**	**12.593**	**2.662**	**126.826**	**1.355**

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

	Custo	Custos e Despesas
	Compra de energia	Serviços de terceiros
2023		
Energia Sustentável	3.840	-
Tractebel Engineering	-	1.026
Engie Facilities	-	668
Engie Serviços	-	40
Total	**3.840**	**1.734**
2022	**3.630**	**2.703**

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

As remunerações anuais de 2023 e 2022, relacionadas às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Comitê de Auditoria Estatutário, e do Conselho Fiscal, foram aprovadas em AGO, realizadas no dia 26.04.2023 e 28.04.2022 respectivamente. Os montantes reconhecidos nos trimestres foram:

	2023	2022
Remuneração fixa	3.598	3.171
Remuneração variável	2.452	2.711
Encargos sociais	1.015	879
Outros	442	362
	7.507	**7.123**

Os administradores não possuem remuneração baseada em ações da ENGIE Brasil Energia.

NOTA 26. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 31 de março de 2023 e 2022 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	2023				
	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.437.797**	**374.494**	**101.457**	**-**	**2.913.748**
Custos operacionais	(1.050.026)	(85.406)	(97.475)	-	(1.232.907)
LUCRO BRUTO	**1.387.771**	**289.088**	**3.982**	**-**	**1.680.841**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(87.514)	(3.142)	(1.348)	-	(92.004)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(423)	631	-	-	208
	(87.937)	**(2.511)**	**(1.348)**	**-**	**(91.796)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**247.715**	**247.715**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.299.834**	**286.577**	**2.634**	**247.715**	**1.836.760**

	2022					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares[1]	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.387.942**	**502.484**	**164.921**	**6.954**	**-**	**3.062.301**
Custos operacionais	(1.102.088)	(267.378)	(162.812)	(3.030)	-	(1.535.308)
LUCRO BRUTO	**1.285.854**	**235.106**	**2.109**	**3.924**	**-**	**1.526.993**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(65.517)	(1.579)	(1.093)	(2.361)	-	(70.550)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(731)	379	-	-	-	(352)
Impairment, líquido	(11.097)	-	-	118.361	-	107.264
Alienação de subsidiária	-	-	-	(94.430)	-	(94.430)
	(77.345)	**(1.200)**	**(1.093)**	**21.570**	**-**	**(58.068)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**172.566**	**172.566**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.208.509**	**233.906**	**1.016**	**25.494**	**172.566**	**1.641.491**

(1) Em 21.02.2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária EGSD. Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada.

NOTA 27. 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 31.05.2023, os valores em risco cobertos são de R$ 20.814.871 na controladora e de R$ 45.284.737 no consolidado, a saber:

	Controladora		Consolidado	
Tipo de usina	Danos materiais	Lucros cessantes	Danos materiais	Lucros cessantes
Usinas Hidrelétricas	17.819.558	2.882.518	25.863.752	3.348.584
Usina Termelétrica[1]	-	-	2.515.764	535.604
Usinas Complementares (eólica, solar, biomassa e PCH)	112.041	754	10.366.287	1.666.001
Sistemas de Transmissão	-	-	681.960	306.785
	17.931.599	**2.883.272**	**39.427.763**	**5.856.974**

(1) Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

O limite máximo combinado para indenização de danos materiais e lucros cessantes é de R$ 3.082.080, por evento.

b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratadas apólices de seguros para o Conjunto Eólico Santo Agostinho, cujo limite para danos materiais é de R$ 350.000.

c) Outras coberturas

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

NOTA 28. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 29 – Compromissos de longo prazo das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são estes:

- Contratos de Uso do Sistema de Transmissão e de Distribuição (CUST e CUSD);

- Contratos de conexão à rede elétrica;

- Contratos de operação e manutenção;

- Repactuação do risco hidrológico;

- Contratos de modernização de usinas;

- Contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica;

- Contratos de construção de Usinas e Sistemas de Transmissão em andamento;

- Contratos de fornecimento de aerogeradores do Conjunto Eólico Serra do Assuruá; e

- Contratos de fornecimento de aerogeradores do Conjunto Eólico Santo Agostinho.

Em 16.02.2023, a Companhia aprovou a contratação de sistema sonoro para as usinas hidroelétricas, sendo a instalação, prestação de serviços de operação e manutenção do sistema sonoro de alerta à população, no valor de R$ 24.057. O prazo de conclusão da obra está previsto para o primeiro trimestre de 2024.

Adicionalmente, em 31.03.2023, a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral o investimento no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, totalizando um compromisso futuro na ordem de R$ 3,3 bilhões, relativos à compra dos principais equipamentos e contratação dos serviços necessários à sua implantação. A entrada integral do projeto deve acontecer até o segundo semestre de 2025.

Exceto pelos eventos descritos, não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de três meses findo em 31.03.2023.

NOTA 29. INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

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

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
Dividendos destinados por controladas e controladas em conjunto	204.177	638.669	48.750	638.669
Dividendos e juros sobre capital próprio não reclamados	4.696	7.817	4.696	7.817
Remensuração das obrigações com benefícios de aposentadoria	31.397	-	31.397	-
Crédito de imposto de renda e contribuição social	(2)	(8.212)	(3.843)	(10.961)
Fornecedores de imobilizado e de intangível[1]	21.725	(826)	28.312	37.026
Baixa de investimento pela alienação de subsidiária	-	(67.805)	-	-
Ativos líquidos de controladas adquiridas	-	-	-	499.414
Constituição de reserva de capital	-	-	-	192.449
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	213	-

(1) O montante de R$ 28.312 é composto por: (i) redução de R$ 1.205 referentes à variação de fornecedor de imobilizado de ANCMV, em função da assinatura do SPA de Pampa Sul, e (ii) aumento de R$ 29.517 referentes ao saldo de fornecedores de imobilizado e de intangível apresentado na Nota 13 – Fornecedores.

NOTA 30. EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Indisponibilidade prolongada no Conjunto Fotovoltaico Paracatu

No dia 02.04.2023, houve uma ocorrência de vento forte na região do município de Paracatu (MG), onde fica o Conjunto Fotovoltaico Paracatu, da ENGIE Brasil Energia. Os registros de velocidade do vento indicaram valores máximos de 95 km/h, causando avarias graves aos painéis, *trackers* e demais sistemas. Tão logo fora constatado o sinistro, a equipe local procedeu com o isolamento dos equipamentos, visando à segurança e proteção dos colaboradores, para iniciar as atividades de inspeção, quantificação e qualificação dos danos. Os informes à seguradora já foram realizados, seguindo o procedimento que é praxe nestes eventos. Dos 132 MW de capacidade instalada, estima-se numa primeira avaliação que cerca de 50 MW foram afetados e encontram-se em indisponibilidade prolongada. Foi formado um Grupo de Trabalho multitarefa para elaborar propostas de recomposição da planta no menor tempo possível. Importante destacar que os danos foram exclusivamente materiais, sem nenhuma ocorrência relacionada aos colaboradores e terceiros que atuam na usina.

b) Intenção de investimentos em projetos de produção de hidrogênio

No dia 06.04.2023 a Companhia celebrou um Protocolo de Intenções com a Invest Paraná, pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, de interesse e finalidade públicos, que atua com foco na prospecção de investimentos/investidores, nacionais e estrangeiros, bem como seu desenvolvimento econômico, realizando articulações junto aos Governos do Estado e Municípios e mercado paranaenses. O acordo tem como objeto o desenvolvimento, no estado do Paraná, de projetos de grande escala de produção de hidrogênio verde.

c) Emissão de ações preferenciais do projeto Assuruá

Em RCA realizada dia 04.05.2023 foi aprovada a celebração de acordo de investimento entre Maracanã Geração de Energia e Participações S.A. e Banco Itaú BBA S.A., com a intervenção e anuência da controlada Engie Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP"), para regulamentar os termos e condições gerais do investimento, pelo ITAÚ, por meio da subscrição de ações preferenciais.

d) Dividendos adicionais propostos

Em 26.04.2023, a Assembleia Geral Ordinária aprovou a destinação do lucro líquido e a proposta de distribuição de dividendos adicionais sobre o lucro líquido do exercício de 2022, no valor de R$ 1.455 milhões (R$ 1,7834407362 por ação). Nesta data, a Companhia reconheceu a obrigação do pagamento em seu balanço patrimonial. As ações da Companhia serão negociadas ex-dividendos a partir de 09.05.2023 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva.

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Paulo Roberto Keller de Negreiros

Gerente do Departamento de Contabilidade

Contador - CRC RS-068193/O-2 T-SC

COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

Identificação das projeções

a) Objeto da projeção

Investimentos em participações societárias, na manutenção, construção de novas linhas 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.

Ambos 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 da previsão

Os montantes projetados e realizados referentes aos últimos dois exercícios sociais 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. Primeiro trimestre de 2023

Previsão para os anos de 2023, 2024 e 2025, vigente no 1º trimestre de 2023:

Descrição \ Período de projeção	2023	2024	2025
Financiado com dívida	2.509	3.327	-
Financiado com capital próprio	1.567	3.032	334
Aporte de acionistas minoritários	958	-	-
Total	**5.034**	**6.359**	**334**

Previsão para os anos de 2023, 2024 e 2025, vigente no 4º trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2023	2024	2025
Financiado com dívida	6.409	2.140	124
Financiado com capital próprio	(1.186)	4.206	210
Total	**5.223**	**6.346**	**334**

Variação nas projeções informadas para os anos de 2023, 2024 e 2025 entre o 1º trimestre de 2023 e o 4º trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2023	2024	2025
Financiado com dívida	(2.942)	1.187	(124)
Financiado com capital próprio	2.754	(1.174)	124
Total	**(188)**	**13**	**-**

Análise das variações relevantes:

As alterações em relação ao último período apresentado decorreram, substancialmente, da alteração no cronograma financeiro e físico do Projeto Eólico Santo Agostinho, da emissão de ações preferenciais para o projeto Serra do Assuruá e da forma de financiamento dos projetos em implantação.

As projeções atualizadas referem-se principalmente:

• 2023: às alterações no cronograma financeiro e físico do Projeto Eólico Santo Agostinho, ao aporte de acionista minoritário, mediante a emissão de ações preferenciais para o projeto Serra do Assuruá e à manutenção do parque gerador da Companhia; e

• 2024 e 2025: à alteração do cronograma financeiro e físico do Projeto Eólico Santo Agostinho e à manutenção do parque gerador da Companhia.

Investimentos realizados no período de três meses findo em 31.03.2023:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia no 1T23 foram de R$ 465 milhões, dos quais (i) R$ 409 milhões aplicados na aquisição de participações societárias e construção dos novos projetos: R$ 254 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 69 milhões na Sistema de Transmissão Novo Estado, R$ 48 milhões no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, R$ 34 milhões no Conjunto Eólico Assuruá, R$ 2 milhões na Sistema de Transmissão Gralha Azul e R$ 2 milhões na Sistema de Transmissão Gavião Real; (ii) R$ 45 milhões foram destinados aos projetos de manutenção e revitalização do parque gerador; e (iii) R$ 11 milhões designados para a modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório.

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 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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 três meses findo em 31 de março de 2023, 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), 4 de maio de 2023

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

Adilvo França Junior
Contador CRC - 1BA021419/O

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS E SOBRE O RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE

Os diretores 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, referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente e de Relações com Investidores

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Financeiro

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, 04 de maio de 2023.