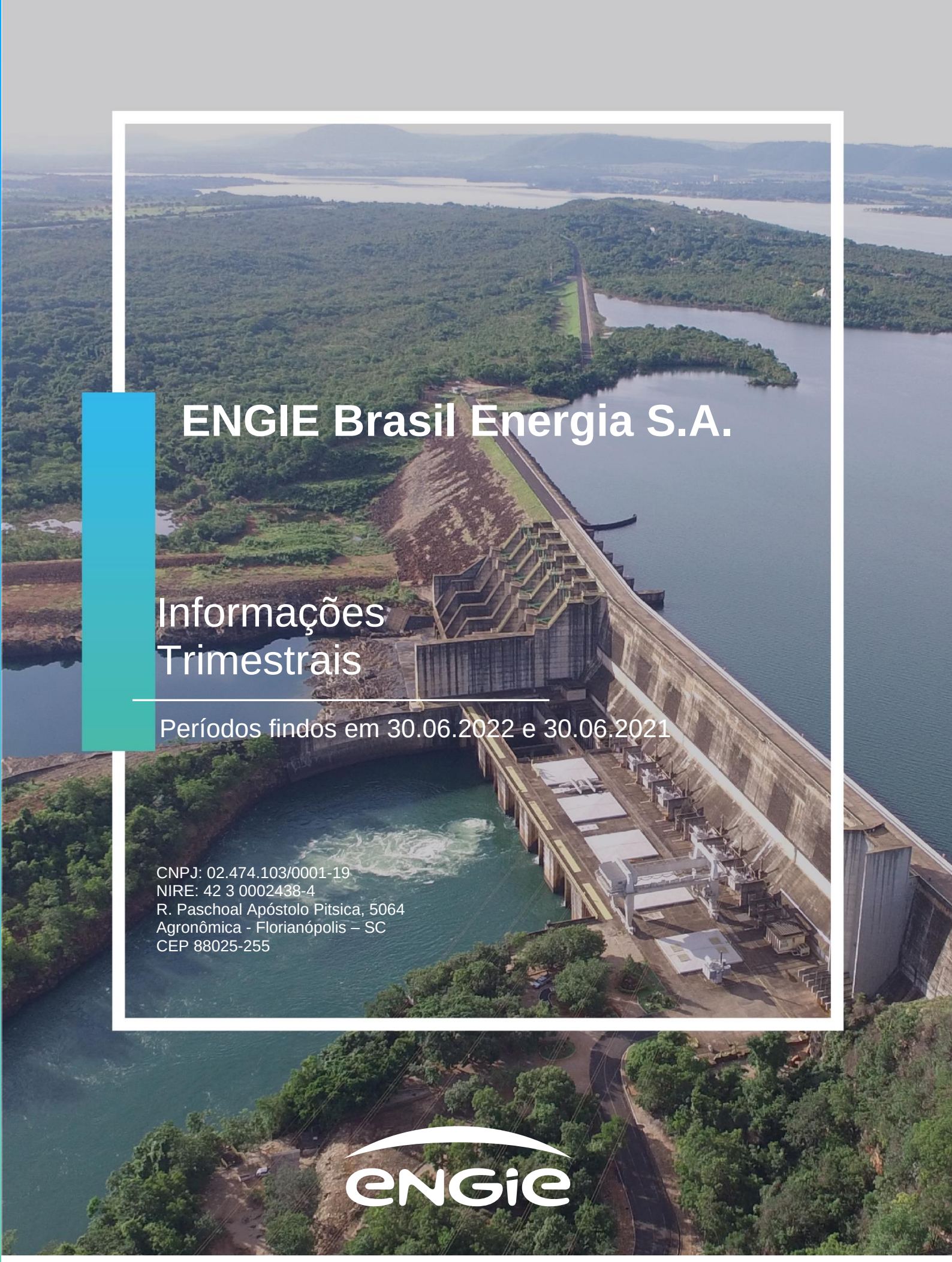


ENGIE Brasil Energia S.A.

Informações Trimestrais

Períodos findos em 30.06.2022 e 30.06.2021

CNPJ: 02.474.103/0001-19
NIRE: 42 3 0002438-4
R. Paschoal Apóstolo Pitsica, 5064
Agronômica - Florianópolis – SC
CEP 88025-255

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

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

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

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	1.468.698	2.559.208	4.313.392	5.156.406
Contas a receber de clientes	4	497.441	487.837	1.075.185	1.114.105
Crédito de imposto de renda e contribuição social		277.883	163.182	383.226	248.324
Dividendos a receber	28	139.258	405.621	-	-
Estoques		19.166	19.267	173.237	151.146
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	13	-	2.561	-	42.577
Ganhos não realizados em operações de *trading*	13	-	-	220.768	206.647
Depósitos vinculados	5	469.641	589.898	520.619	638.606
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico		13.016	13.016	15.089	15.089
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	359.754	333.638
Ativo de contrato	7	-	-	530.838	387.529
Outros ativos circulantes	8	147.068	117.394	219.278	219.290
		3.032.171	**4.357.984**	**7.811.386**	**8.513.357**
Ativos não circulantes mantidos para venda		4.577	4.577	4.577	4.577
		3.036.748	**4.362.561**	**7.815.963**	**8.517.934**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	13	-	165.442	-	184.155
Ganhos não realizados em operações de *trading*	13	-	-	62.818	100.523
Depósitos vinculados	5	9.523	9.106	294.060	265.432
Depósitos judiciais		66.954	78.182	69.458	79.198
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico		57.748	64.256	77.962	85.507
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	2.865.348	2.729.112
Ativo de contrato	7	-	-	5.605.041	4.936.101
Outros ativos não circulantes	8	164.006	145.249	289.103	288.954
		298.231	**462.235**	**9.263.790**	**8.668.982**
Investimentos	**9**	**13.859.465**	**12.772.597**	**2.817.201**	**2.366.708**
Imobilizado	**10**	**3.464.442**	**3.585.160**	**15.349.542**	**14.378.787**
Intangível	**11**	**2.329.358**	**2.407.176**	**4.246.518**	**4.038.156**
Direito de uso de arrendamentos	**17**	**18.025**	**20.797**	**169.936**	**145.158**
		19.969.521	**19.247.965**	**31.846.987**	**29.597.791**
TOTAL		**23.006.269**	**23.610.526**	**39.662.950**	**38.115.725**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

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

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	12	128.324	183.800	609.743	649.962
Dividendos e juros sobre o capital próprio		559.103	56.252	559.284	56.558
Empréstimos e financiamentos	14	1.602.711	2.536.436	2.031.004	2.848.070
Debêntures	15	381.301	282.000	659.460	542.864
Arrendamentos a pagar	17	7.669	6.669	22.850	19.568
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	18	283.013	267.117	290.530	274.071
Imposto de renda e contribuição social a pagar		329	13.426	51.887	82.443
Outras obrigações fiscais e regulatórias		59.542	34.124	118.940	106.555
Obrigações trabalhistas		107.366	155.596	118.439	171.232
Perdas não realizadas em operações de *trading*	13	-	-	207.727	190.348
Provisões	19	7.796	10.248	7.844	22.060
Obrigações com benefícios de aposentadoria	20	54.245	42.064	54.245	42.064
Outros passivos circulantes	22	132.087	150.147	857.322	769.364
		3.323.486	**3.737.879**	**5.589.275**	**5.775.159**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Empréstimos e financiamentos	14	1.554.413	2.337.601	11.724.964	10.749.031
Debêntures	15	4.078.919	3.853.360	6.209.315	5.994.752
Ações preferenciais resgatáveis	16	-	-	542.684	510.160
Arrendamentos a pagar	17	2.930	5.732	132.487	106.816
Perdas não realizadas em operações de *trading*	13	-	-	46.527	80.414
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	18	4.853.828	4.490.976	4.909.664	4.544.720
Provisões	19	94.248	90.647	391.450	370.767
Obrigações com benefícios de aposentadoria	20	412.079	421.932	412.095	421.947
Imposto de renda e contribuição social diferidos	21	648.551	728.083	1.552.055	1.504.825
Outros passivos não circulantes	22	114.405	15.308	225.891	124.537
		11.759.373	**11.943.639**	**26.147.132**	**24.407.969**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	23	4.902.648	4.902.648	4.902.648	4.902.648
Reservas de capital	23	(192.449)	-	(192.449)	-
Reservas de lucros	23	2.389.583	3.011.399	2.389.583	3.011.399
Dividendos adicionais propostos		-	549.798	-	549.798
Ajustes de avaliação patrimonial	23	(227.069)	(534.837)	(227.069)	(534.837)
Lucros acumulados		1.050.697	-	1.050.697	-
		7.923.410	**7.929.008**	**7.923.410**	**7.929.008**
Participação de acionista não controlador		-	-	3.133	3.589
		7.923.410	**7.929.008**	**7.926.543**	**7.932.597**
TOTAL		**23.006.269**	**23.610.526**	**39.662.950**	**38.115.725**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

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

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

		Controladora				Consolidado			
		2° trimestre		Acumulado 6 meses		2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	Nota	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	24	**1.136.281**	**1.034.703**	**2.195.658**	**2.065.406**	**2.996.265**	**3.133.065**	**6.058.566**	**6.383.005**
Custos operacionais									
Compras de energia	25	(112.946)	(209.917)	(223.327)	(319.663)	(584.357)	(500.506)	(1.160.288)	(932.958)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	25	(97.172)	(85.438)	(193.804)	(167.860)	(149.445)	(146.023)	(298.304)	(288.232)
Transações no mercado de energia de curto prazo	25	(14.826)	(27.616)	(23.728)	(37.586)	(35.623)	(128.247)	(114.845)	(199.517)
Repactuação do risco hidrológico		-	-	-	35.343	-	-	-	51.961
Outros custos operacionais	25	(198.270)	(139.514)	(356.520)	(280.420)	(667.925)	(1.126.330)	(1.373.977)	(2.371.135)
Custo dos serviços prestados	25	(6.526)	(8.473)	(16.629)	(16.103)	(6.526)	(8.473)	(16.629)	(16.103)
		(429.740)	**(470.958)**	**(814.008)**	**(786.289)**	**(1.443.876)**	**(1.909.579)**	**(2.964.043)**	**(3.755.984)**
LUCRO BRUTO		**706.541**	**563.745**	**1.381.650**	**1.279.117**	**1.552.389**	**1.223.486**	**3.094.523**	**2.627.021**
Receitas (despesas) operacionais									
Despesas com vendas	25	(4.871)	(4.747)	(9.993)	(9.018)	(6.961)	(7.066)	(13.789)	(13.277)
Despesas gerais e administrativas	25	(75.747)	(68.195)	(147.746)	(128.805)	(70.280)	(69.890)	(149.143)	(133.780)
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	9	(168.466)	(162.809)	(50.105)	(162.809)	(179.562)	(162.809)	(72.298)	(162.809)
Alienação de subsidiária	9	-	-	(94.430)	-	-	-	(94.430)	-
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas		(355)	(122)	(1.309)	(864)	805	425	453	(150)
		(249.439)	**(235.873)**	**(303.583)**	**(301.496)**	**(255.998)**	**(239.340)**	**(329.207)**	**(310.016)**

Continua na próxima página

	Nota	Controladora				Consolidado			
		2° trimestre		Acumulado 6 meses		2° trimestre		Acumulado 6 meses	
		2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	9	427.442	441.877	989.786	873.379	159.837	147.418	332.403	321.947
Amortização da mais valia	9	(836)	(836)	(1.671)	(1.671)	-	-	-	-
		426.606	**441.041**	**988.115**	**871.708**	**159.837**	**147.418**	**332.403**	**321.947**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**883.708**	**768.913**	**2.066.182**	**1.849.329**	**1.456.228**	**1.131.564**	**3.097.719**	**2.638.952**
Resultado financeiro									
Receitas financeiras	26	62.422	14.159	139.107	98.975	151.972	63.329	301.886	88.232
Despesas financeiras	26	(336.379)	(194.021)	(651.423)	(414.393)	(876.621)	(476.103)	(1.582.808)	(960.800)
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	26	(252.751)	(340.527)	(517.732)	(710.484)	(256.069)	(343.030)	(524.083)	(715.542)
		(526.708)	**(520.389)**	**(1.030.048)**	**(1.025.902)**	**(980.718)**	**(755.804)**	**(1.805.005)**	**(1.588.110)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**357.000**	**248.524**	**1.036.134**	**823.427**	**475.510**	**375.760**	**1.292.714**	**1.050.842**
Imposto de renda e contribuição social									
Corrente	27	112.887	(72.634)	(119.923)	(72.634)	62.223	(140.302)	(232.859)	(218.873)
Diferido	27	(75.625)	142.898	122.771	96.796	(143.139)	83.586	(20.209)	16.185
		37.262	**70.264**	**2.848**	**24.162**	**(80.916)**	**(56.716)**	**(253.068)**	**(202.688)**
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**394.262**	**318.788**	**1.038.982**	**847.589**	**394.594**	**319.044**	**1.039.646**	**848.154**
LUCRO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		394.262	318.788	1.038.982	847.589	394.262	318.788	1.038.982	847.589
Acionista não controlador		-	-	-	-	332	256	664	565
		394.262	**318.788**	**1.038.982**	**847.589**	**394.594**	**319.044**	**1.039.646**	**848.154**
LUCRO POR AÇÃO BÁSICO E DILUÍDO - EM REAIS		**0,48321**	**0,39071**	**1,27338**	**1,03880**	**0,48321**	**0,39071**	**1,27338**	**1,03880**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

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

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

		Controladora				Consolidado			
		2° trimestre		Acumulado 6 meses		2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	Nota	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**394.262**	**318.788**	**1.038.982**	**847.589**	**394.594**	**319.044**	**1.039.646**	**848.154**
Outros resultados abrangentes que no futuro:									
- Serão reclassificados para o resultado									
***Hedges* de fluxo de caixa**									
(Perdas) ganhos não realizados originados no período	13	(220.269)	86.557	127.174	(6.175)	(204.311)	11.744	26.166	(22.472)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	21	74.891	(29.429)	(43.239)	2.100	74.891	(28.811)	(43.239)	2.571
Equivalência patrimonial dos efeitos acima		15.958	(74.195)	(101.008)	(15.826)	-	-	-	-
		(129.420)	**(17.067)**	**(17.073)**	**(19.901)**	**(129.420)**	**(17.067)**	**(17.073)**	**(19.901)**
Participação em controlada em conjunto									
Hedge de fluxo de caixa de controlada em conjunto	9	(150.936)	382.231	345.590	198.865	(150.936)	382.231	345.590	198.865
		(150.936)	**382.231**	**345.590**	**198.865**	**(150.936)**	**382.231**	**345.590**	**198.865**
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		**113.906**	**683.952**	**1.367.499**	**1.026.553**	**114.238**	**684.208**	**1.368.163**	**1.027.118**
RESULTADO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		113.906	683.952	1.367.499	1.026.553	113.906	683.952	1.367.499	1.026.553
Acionista não controlador		-	-	-	-	332	256	664	565
		113.906	**683.952**	**1.367.499**	**1.026.553**	**114.238**	**684.208**	**1.368.163**	**1.027.118**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

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

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

(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 31.12.2020		**4.902.648**	**-**	**936.880**	**233.936**	**1.766.086**	**609.594**	**-**	**230.981**	**(940.596)**	**7.739.529**	**2.469**	**7.741.998**
Dividendos adicionais		-	-	-	-	-	(609.594)	-	-	-	**(609.594)**	-	**(609.594)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	847.589	-	-	**847.589**	565	**848.154**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(19.901)	**(19.901)**	-	**(19.901)**
Participação em controlada em conjunto	9	-	-	-	-	-	-	-	-	198.865	**198.865**	-	**198.865**
Dividendos e JCP não reclamados		-	-	-	-	-	-	10.177	-	-	**10.177**	-	**10.177**
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	5.789	-	-	(5.789)	-	-	**-**	-	**-**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	14.215	(14.215)	-	**-**	-	**-**
Saldos em 30.06.2021		**4.902.648**	**-**	**936.880**	**239.725**	**1.766.086**	**-**	**866.192**	**216.766**	**(761.632)**	**8.166.665**	**3.034**	**8.169.699**
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	9	-	(192.449)	-	-	-	-	-	-	-	**(192.449)**	-	**(192.449)**
Dividendos intermediários		-	-	-	-	(638.667)	-	-	-	-	**(638.667)**	-	**(638.667)**
Dividendos adicionais		-	-	-	-	-	(549.798)	-	-	-	**(549.798)**	(1.120)	**(550.918)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	1.038.982	-	-	**1.038.982**	664	**1.039.646**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.073)	**(17.073)**	-	**(17.073)**
Participação em controlada em conjunto	9	-	-	-	-	-	-	-	-	345.590	**345.590**	-	**345.590**
Dividendos e JCP não reclamados		-	-	-	-	-	-	7.817	-	-	**7.817**	-	**7.817**
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	16.851	-	-	(16.851)	-	-	**-**	-	**-**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	20.749	(20.749)	-	**-**	-	**-**
Saldos em 30.06.2022		**4.902.648**	**(192.449)**	**980.530**	**281.634**	**1.127.419**	**-**	**1.050.697**	**310.321**	**(537.390)**	**7.923.410**	**3.133**	**7.926.543**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ N° 02.474.103/0001-19 | NIRE N° 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	1.036.134	823.427	1.292.714	1.050.842
Conciliação do lucro com o caixa gerado nas operações:				
Resultado de participações societárias	(988.115)	(871.708)	(332.403)	(321.947)
Depreciação e amortização	213.023	165.209	508.900	468.582
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	50.105	162.809	72.298	162.809
Repactuação do risco hidrológico	-	(35.343)	-	(51.961)
Juros	410.022	227.414	810.223	500.285
Variação monetária	218.290	157.152	702.308	431.406
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	517.732	710.484	524.083	715.542
Alienação de subsidiária	94.430	-	94.430	-
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	(52.744)	-	(23.390)
Remuneração de ativo de contrato	-	-	(540.313)	(289.405)
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	(318.745)	(247.747)
Perdas (ganhos) não realizados em operações de *trading*, líquidos	-	-	7.076	(9.865)
Outros	1.991	(195)	(22.127)	(340)
Lucro antes dos tributos ajustado	**1.553.612**	**1.286.505**	**2.798.444**	**2.384.811**
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber de clientes	(9.009)	146.850	60.462	467.192
Crédito de imposto de renda e contribuição social	(114.701)	22.396	(136.247)	15.129
Estoques	102	(493)	(15.632)	5.547
Depósitos vinculados e judiciais	14.226	1.818	10.342	9.711
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	6.508	6.508	7.545	7.545
Ativo financeiro de concessão	-	-	156.393	144.343
Ativo de contrato	-	-	(271.067)	(1.319.292)
Outros ativos	68.807	(80.537)	145.234	(47.707)
(Redução) aumento nos passivos				
Fornecedores	(40.927)	1.486	(101.566)	(334)
Outras obrigações fiscais e regulatórias	16.124	(13.068)	2.464	(16.918)
Obrigações trabalhistas	(49.739)	(15.391)	(53.119)	(20.566)
Obrigações com benefícios de aposentadoria	(20.637)	(17.833)	(20.637)	(17.902)
Outros passivos	(16.978)	(37.443)	(259.550)	(34.757)
Caixa gerado pelas operações	**1.407.388**	**1.300.798**	**2.323.066**	**1.576.802**
Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de *hedge*	(161.557)	(88.945)	(436.138)	(244.186)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(223.120)	(26.783)	(335.560)	(252.150)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	**1.022.711**	**1.185.070**	**1.551.368**	**1.080.466**

Continua na próxima página

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
Atividades de investimento				
Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto	508.699	711.141	227.500	390.000
Aumento de capital em controladas	(859.828)	(279.113)	-	-
Redução de capital em controladas	412.135	880.000	-	-
Aquisição de subsidiárias	-	-	(656.157)	-
Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária adquirida	-	-	199.870	-
Aplicação no imobilizado e no intangível	(33.739)	(31.339)	(459.145)	(541.033)
Venda de títulos e valores mobiliários	-	313.429	-	24.531
Outros	3.734	-	2.574	26
Caixa líquido das atividades de investimento	**31.001**	**1.594.118**	**(685.358)**	**(126.476)**
Atividades de financiamento				
Captação de empréstimos e financiamentos	-	6	744.249	2.111.551
Emissão de debêntures	-	-	-	288.898
Custos de emissão de ações preferenciais	-	-	-	(1.331)
Pagamento de empréstimos e financiamentos, líquido de *hedge*	(1.429.828)	(1.070.679)	(1.572.909)	(1.182.324)
Pagamento de debêntures, líquidas de *hedge*	-	-	(139.981)	(110.273)
Pagamento de parcelas de concessões (Uso de Bem Público)	(138.984)	(115.406)	(142.680)	(118.829)
Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio	(694.474)	(1.398.918)	(695.719)	(1.402.289)
Pagamento de arrendamentos	(2.772)	(3.066)	(10.240)	(10.580)
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	121.836	154.755	108.256	5.054
Outros	-	(3)	-	1.203
Caixa líquido das atividades de financiamento	**(2.144.222)**	**(2.433.311)**	**(1.709.024)**	**(418.920)**
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(1.090.510)**	**345.877**	**(843.014)**	**535.070**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	2.559.208	1.924.589	5.156.406	4.538.946
Saldo final	1.468.698	2.270.466	4.313.392	5.074.016
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(1.090.510)**	**345.877**	**(843.014)**	**535.070**

As informações adicionais sobre as transações que não afetam o caixa e equivalentes de caixa estão apresentadas na Nota 32 – Informações complementares ao fluxo de caixa.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

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

DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receita operacional bruta	2.435.505	2.292.417	5.273.866	4.948.333
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	417.981	1.323.751
Receita de construção de geração	-	-	466.552	206.889
Remuneração de ativo de contrato	-	-	540.313	289.405
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	318.745	247.747
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	2.278	58.379
Alienação de subsidiária	(94.430)	-	(94.430)	-
Outras receitas operacionais, líquidas	(1.309)	(864)	453	(150)
	2.339.766	**2.291.553**	**6.925.758**	**7.074.354**
(-) Insumos				
Compras de energia	(223.327)	(319.663)	(1.160.288)	(932.958)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	(193.804)	(167.860)	(298.304)	(288.232)
Materiais e serviços de terceiros	(82.333)	(65.875)	(239.552)	(244.194)
Transações no mercado de energia de curto prazo	(23.728)	(37.586)	(114.845)	(199.517)
Combustíveis para a produção de energia	-	-	(49.861)	(171.359)
Seguros	(14.028)	(9.751)	(37.851)	(42.649)
Custos com construção de usinas	-	-	(425.246)	(146.104)
Custos com construção de infraestrutura de transmissão	-	-	(460.205)	(1.297.499)
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	(50.105)	(162.809)	(72.298)	(162.809)
Repactuação do risco hidrológico	-	35.343	-	51.961
Outros	(34.206)	(14.465)	(17.258)	(31.294)
	(621.531)	**(742.666)**	**(2.875.708)**	**(3.464.654)**
VALOR ADICIONADO BRUTO	**1.718.235**	**1.548.887**	**4.050.050**	**3.609.700**
Depreciação e amortização	(213.023)	(165.209)	(508.900)	(468.582)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	**1.505.212**	**1.383.678**	**3.541.150**	**3.141.118**
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Receitas financeiras	139.107	98.975	301.886	88.232
Resultado de participações societárias	988.115	871.708	332.403	321.947
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	**2.632.434**	**2.354.361**	**4.175.439**	**3.551.297**

Continua na próxima página

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO

	Controladora				Consolidado			
	30.06.2022	%	30.06.2021	%	30.06.2022	%	30.06.2021	%
Remuneração:								
Do trabalho								
Remuneração e encargos	70.635	2,7	81.384	3,5	85.403	2,0	123.400	3,5
Benefícios	23.850	0,9	22.297	0,9	29.275	0,7	36.307	1,0
Participação nos resultados	14.452	0,5	12.192	0,5	16.877	0,4	18.874	0,5
FGTS	7.184	0,3	6.414	0,3	8.567	0,2	10.309	0,3
	116.121	**4,4**	**122.287**	**5,2**	**140.122**	**3,4**	**188.890**	**5,3**
Do governo								
Impostos federais	243.247	9,2	198.473	8,4	749.575	18,0	674.577	19,0
Impostos estaduais	5.852	0,2	7.353	0,3	6.585	0,2	18.470	0,5
Impostos municipais	2.259	0,1	1.960	0,1	2.717	0,1	2.545	0,1
Encargos setoriais	66.013	2,5	50.838	2,2	92.966	2,2	77.425	2,2
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	517.732	19,7	710.484	30,2	524.083	12,6	715.542	20,1
	835.103	**31,7**	**969.108**	**41,2**	**1.375.926**	**33,0**	**1.488.559**	**41,9**
Do capital de terceiros								
Juros e variações monetárias	633.576	24,1	405.430	17,2	1.522.122	36,5	917.759	25,8
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	-	-	41.306	1,0	60.785	1,7
Aluguéis	759	0,0	1.036	0,0	6.021	0,1	4.612	0,1
Outras despesas financeiras	7.893	0,3	8.911	0,4	50.296	1,2	42.538	1,2
	642.228	**24,4**	**415.377**	**17,6**	**1.619.745**	**38,8**	**1.025.694**	**28,9**
Do capital próprio								
Reserva de incentivos fiscais	16.851	0,6	5.789	0,2	16.851	0,4	5.789	0,2
Realização do custo atribuído	(20.749)	(0,8)	(14.215)	(0,6)	(20.749)	(0,5)	(14.215)	(0,4)
Dividendos e JCP não reclamados	(7.817)	(0,3)	(10.177)	(0,4)	(7.817)	(0,2)	(10.177)	(0,3)
Acionista não controlador	-	-	-	-	664	0,0	565	0,0
Lucro líquido do período	1.050.697	39,9	866.192	36,8	1.050.697	25,2	866.192	24,4
	1.038.982	**39,5**	**847.589**	**36,0**	**1.039.646**	**24,9**	**848.154**	**23,9**
	2.632.434	**100,0**	**2.354.361**	**100,0**	**4.175.439**	**100,0**	**3.551.297**	**100,0**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Desempenho Econômico-Financeiro

Resultado por segmento – 2T22 X 2T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica					
	Geração[1]	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares[2]	Transporte de Gás	Consolidado
2T22						
Receita operacional líquida	2.366	466	164	-	-	2.996
Custos operacionais	(1.083)	(200)	(161)	-	-	(1.444)
Lucro bruto	**1.283**	**266**	**3**	**-**	**-**	**1.552**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(77)	3	(1)	-	-	(75)
Impairment	(180)	-	-	-	-	(180)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	160	160
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.026**	**269**	**2**	**-**	**160**	**1.457**
2T21						
Receita operacional líquida	2.049	776	298	10	-	3.133
Custos operacionais	(988)	(617)	(293)	(12)	-	(1.910)
Lucro (prejuízo) bruto	**1.061**	**159**	**5**	**(2)**	**-**	**1.223**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(74)	-	(1)	(1)	-	(76)
Impairment	(163)	-	-	-	-	(163)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	147	147
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**824**	**159**	**4**	**(3)**	**147**	**1.131**
Variação						
Receita operacional líquida	317	(310)	(134)	(10)	-	(137)
Custos operacionais	(95)	417	132	12	-	466
Lucro (prejuízo) bruto	**222**	**107**	**(2)**	**2**	**-**	**329**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(3)	3	-	1	-	1
Impairment	(17)	-	-	-	-	(17)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	13	13
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**202**	**110**	**(2)**	**3**	**13**	**326**

[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.

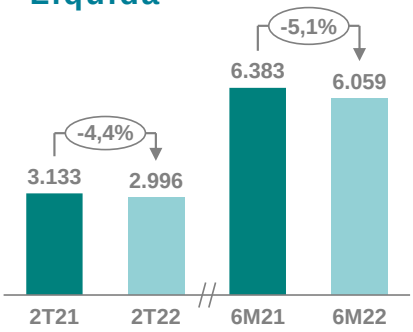
Receita Operacional Líquida

Receita por segmento – 2T22 X 2T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
2T22					
Distribuidoras de energia elétrica	1.016	-	-	-	1.016
Consumidores livres	890	-	-	-	890
Remuneração dos ativos de concessão	164	292	-	-	456
Comercializadoras de energia elétrica	192	-	-	-	192
Receita de construção	-	166	-	-	166
Operações de *trading* de energia	-	-	163	-	163
Transações no mercado de curto prazo	62	-	-	-	62
Receita de serviços prestados	34	8	-	-	42
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	1	-	1
Outras receitas	8	-	-	-	8
Receita operacional líquida	**2.366**	**466**	**164**	**-**	**2.996**
2T21					
Distribuidoras de energia elétrica	916	-	-	-	916
Consumidores livres	774	-	-	-	774
Remuneração dos ativos de concessão	120	152	-	-	272
Comercializadoras de energia elétrica	129	-	-	-	129
Receita de construção	-	624	-	-	624
Operações de *trading* de energia	-	-	244	-	244
Transações no mercado de curto prazo	71	-	6	-	77
Receita de serviços prestados	31	-	-	-	31
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	48	-	48
Outras receitas	8	-	-	10	18
Receita operacional líquida	**2.049**	**776**	**298**	**10**	**3.133**
Variação					
Distribuidoras de energia elétrica	100	-	-	-	100
Consumidores livres	116	-	-	-	116
Remuneração dos ativos de concessão	44	140	-	-	184
Comercializadoras de energia elétrica	63	-	-	-	63
Receita de construção	-	(458)	-	-	(458)
Operações de *trading* de energia	-	-	(81)	-	(81)
Transações no mercado de curto prazo	(9)	-	(6)	-	(15)
Receita de serviços prestados	3	8	-	-	11
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	(47)	-	(47)
Outras receitas	-	-	-	(10)	(10)
Receita operacional líquida	**317**	**(310)**	**(134)**	**(10)**	**(137)**

No 2T22, a receita operacional líquida reduziu 4,4% (R$ 137 milhões) quando comparada ao 2T21, passando de R$ 3.133 milhões para **R$ 2.996 milhões**. Essa variação foi reflexo, principalmente, dos seguintes fatores:

Receita Operacional Líquida



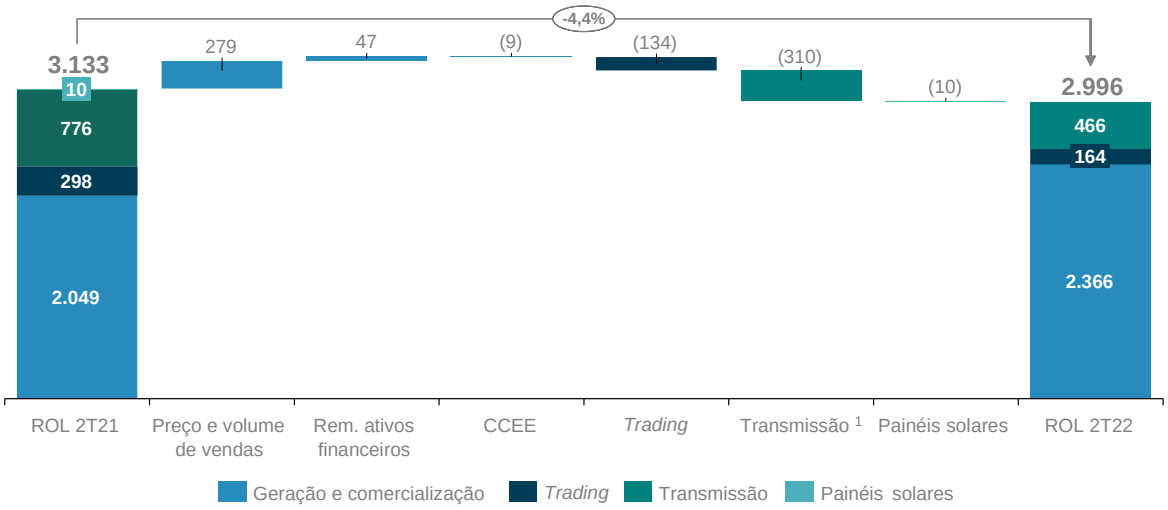
Geração e venda de energia do portfólio: acréscimo de R$ 317 milhões (15,5%), motivado, substancialmente, pela combinação dos seguintes fatores: (i) R$ 279 milhões de elevação na receita com contratos de venda de energia nos ambientes regulado e livre, resultado dos aumentos de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) aumento de R$ 44 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); e (iii) redução de R$ 9 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo, principalmente na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

Transmissão: decremento de R$ 310 milhões (39,9%) no segmento de transmissão. Mais detalhes estão descritos a seguir em item específico.

Trading: diminuição de R$ 134 milhões (45,0%) oriunda, principalmente, das reduções da receita das operações realizadas e dos ganhos com marcação a mercado das vendas futuras.

Evolução da Receita Operacional Líquida por Segmento

R$ milhões



[1] Redução de Capex na comparação entre os trimestres.

Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

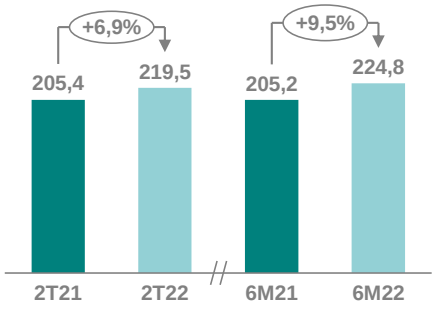
Geração e Venda de Energia do Portfólio

- Preço Médio Líquido de Venda

O preço médio de venda de energia, líquido dos encargos sobre a receita e operações de *trading*, atingiu **R$ 219,52/MWh no 2T22, 6,9% superior** ao obtido no 2T21, cujo valor foi de R$ 205,35/MWh.

A elevação do preço foi motivada, substancialmente, pela atualização monetária dos contratos vigentes e pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, parcialmente compensada pela redução nos preços do mercado de curto prazo em operações realizadas, principalmente, com comercializadoras.

Preço Médio Líquido de Venda*



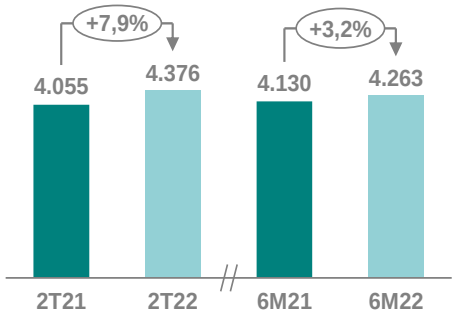
** Líquido de impostos sobre a venda e operações de trading.*

- Volume de Vendas

A quantidade de energia vendida em contratos, líquida de operações de *trading*, passou de 8.856 GWh (4.055 MW médios) no 2T21 para **9.556 GWh (4.376 MW médios) no 2T22**, um acréscimo de 700 GWh (321 MW médios), ou 7,9%, entre os períodos comparados.

Entre os trimestres em comparação, observa-se maior volume de vendas. Adicionalmente, a alienação da subsidiária Diamante Geração de Energia Ltda. ("Diamante" ou "Sociedade"), ocorrida em 18 de outubro de 2021, não acarretou variação relevante na quantidade de energia vendida, em razão de contrato de compra de energia firmado entre a Companhia e a Sociedade.

Volume de Vendas*



** Líquido de operações de trading.*

- Receita de Venda de Energia Elétrica
  - *Distribuidoras:*

A receita de venda a distribuidoras alcançou R$ 1.016 milhões no 2T22, R$ 100 milhões (10,9%) superior aos R$ 916 milhões auferidos no 2T21. A variação foi ocasionada pelos seguintes efeitos: (i) R$ 86 milhões — acréscimo de 9,5% no preço médio líquido de vendas; e (ii) R$ 14 milhões — aumento de 53 GWh (24 MW médios) na quantidade vendida.

A elevação do preço decorreu, substancialmente, da atualização monetária dos contratos existentes. Os acréscimos nos volumes de vendas entre os trimestres comparados são consequência, principalmente, dos efeitos de sazonalização dos volumes contratados entre os trimestres comparados.

  - *Consumidores Livres:*

A receita de venda a consumidores livres aumentou R$ 116 milhões (15,0%) entre os trimestres em análise, passando de R$ 774 milhões no 2T21 para **R$ 890 milhões no 2T22**. Os seguintes eventos contribuíram para esta variação: (i) R$ 59 milhões — acréscimo de 293 GWh (135 MW médios) no volume de energia vendida; e (ii) R$ 57 milhões — incremento de 7,4% no preço médio líquido de vendas.

A elevação na quantidade de energia vendida, deve-se, principalmente, por novos contratos em fornecimento no 2T22. O aumento no preço médio líquido de vendas, foi motivado substancialmente, pela atualização monetária dos contratos vigentes.

  - *Comercializadoras:*

No 2T22, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 192 milhões, R$ 63 milhões (48,8%) superior à receita auferida no 2T21, que foi de R$ 129 milhões. Esse aumento resultou da combinação dos seguintes aspectos: (i) R$ 57 milhões — incremento de 354 GWh (162 MW médios) no volume de energia vendida; e (ii) R$ 6 milhões — acréscimo de 4,2% no preço médio líquido de vendas.

O acréscimo da quantidade entre os períodos analisados decorre, principalmente, por novos contratos. Os aumentos dos preços ocorreram, basicamente, pela atualização monetária dos contratos vigentes, parcialmente atenuados pela redução nos preços do mercado 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$ 120 milhões, no 2T21, para **R$ 164 milhões no 2T22, aumento de R$ 44 milhões (36,7%)**, motivado, substancialmente, pela elevação do saldo médio do ativo e variação do IPCA.

- Transações no Mercado de Energia de Curto Prazo

No 2T22, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de **R$ 62 milhões**, enquanto no 2T21 foi de R$ 71 milhões, o que representa um **decréscimo de R$ 9 milhões (12,7%)** entre os trimestres comparados. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em “Detalhamento das operações de curto prazo”.

- Receita de Serviços Prestados

Ainda com referência às Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, para a energia vendida no ACR, também como parte da Receita Anual de Geração (RAG), as empresas recebem a parcela referente à Gestão dos Ativos de Geração (GAG), para cobertura dos custos com operação e manutenção, além de gastos com melhorias e investimentos durante o prazo de concessão. O valor da GAG reconhecida **no 2T22 foi de R$ 34 milhões**, superior em R$ 3 milhões (9,7%) ao montante reconhecido no 2T21, de R$ 31 milhões, em decorrência, substancialmente, da atualização monetária dos valores.

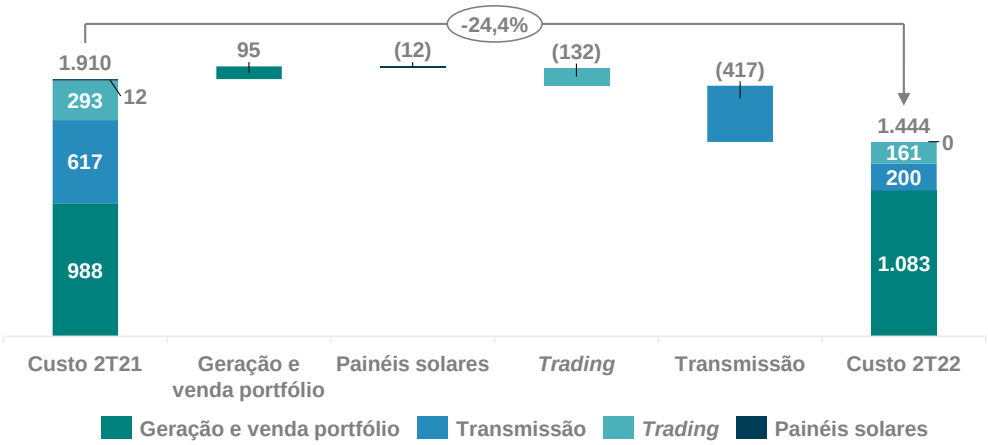
Custos Operacionais

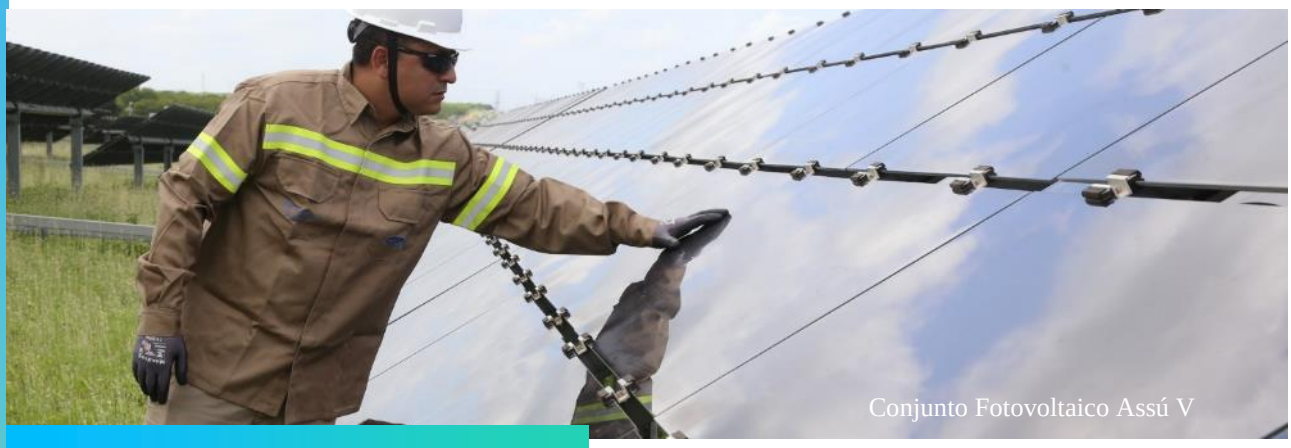
Custos por segmento – 2T22 x 2T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
2T22					
Compras de energia	423	-	157	-	580
Depreciação e amortização	251	-	-	-	251
Custos de construção	-	196	-	-	196
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	149	-	-	-	149
Materiais e serviços de terceiros	99	4	-	-	103
Pessoal	40	-	-	-	40
Transações no mercado de curto prazo	36	-	-	-	36
Royalties	34	-	-	-	34
Seguros	18	-	-	-	18
Combustíveis para geração	8	-	-	-	8
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	4	-	4
Outros custos operacionais, líquidos	25	-	-	-	25
Custos operacionais	**1.083**	**200**	**161**	**-**	**1.444**
2T21					
Compras de energia	208	-	250	-	458
Depreciação e amortização	231	-	-	-	231
Custos de construção	-	617	-	-	617
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	146	-	-	-	146
Materiais e serviços de terceiros	109	-	-	2	111
Pessoal	71	-	-	1	72
Transações no mercado de curto prazo	128	-	-	-	128
Royalties	11	-	-	-	11
Seguros	22	-	-	-	22
Combustíveis para geração	46	-	-	-	46
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	43	-	43
Outros custos operacionais, líquidos	16	-	-	9	25
Custos operacionais	**988**	**617**	**293**	**12**	**1.910**
Variação					
Compras de energia	215	-	(93)	-	122
Depreciação e amortização	20	-	-	-	20
Custos de construção	-	(421)	-	-	(421)
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	3	-	-	-	3
Materiais e serviços de terceiros	(10)	4	-	(2)	(8)
Pessoal	(31)	-	-	(1)	(32)
Transações no mercado de curto prazo	(92)	-	-	-	(92)
Royalties	23	-	-	-	23
Seguros	(4)	-	-	-	(4)
Combustíveis para geração	(38)	-	-	-	(38)
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	(39)	-	(39)
Outros custos operacionais, líquidos	9	-	-	(9)	-
Custos operacionais	**95**	**(417)**	**(132)**	**(12)**	**(466)**

Os custos operacionais reduziram em R$ 466 milhões (24,4%) entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.910 milhões no 2T21 para **R$ 1.444 milhões no 2T22**. Esta variação foi reflexo, principalmente, da combinação dos seguintes fatores: (i) decréscimo de R$ 417 milhões (67,6%) nos custos do segmento de transmissão; (ii) diminuição de R$ 132 milhões (45,1%) nos custos de operações de *trading* de energia; e (iii) elevação de R$ 95 milhões (9,6%) nos custos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia.

Evolução dos Custos Operacionais
R$ milhões





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 2T21 e o 2T22 houve aumento de R$ 215 milhões (103,4%) nas operações de compras para a gestão de portfólio de energia, reflexo do que segue: (i) R$ 219 milhões — aumento de 1.191 GWh (546 MW médios) na quantidade comprada; e (ii) R$ 4 milhões — decréscimo de 2,1% no preço médio líquido de compras de energia.

A variação observada no volume de energia comprada, é motivada, principalmente, pela alienação da subsidiária Diamante, com a qual foi firmado contrato de compra de energia.

- **Depreciação e amortização:** aumento de R$ 20 milhões (8,7%) entre os trimestres em análise. Esse aumento é consequência, principalmente, da amortização dos valores de repactuação do risco hidrológico, reconhecidos ao longo de 2021, e pela entrada em operação comercial, ao longo de 2021, do Conjunto Eólico Campo Largo II. Esses efeitos foram parcialmente atenuados pela alienação da subsidiária Diamante.

- **Materiais e serviços de terceiros:** redução de R$ 10 milhões (9,2%) no 2T22, em relação ao mesmo trimestre de 2021, substancialmente, pela alienação da subsidiária Diamante. Esse efeito foi atenuado pelo reajuste nos contratos de operação e manutenção das usinas da Companhia.

- **Pessoal:** redução de R$ 31 milhões (43,7%) entre os trimestres analisados, resultante, substancialmente, de reversão de montantes de participação nos lucros e resultados e da alienação da subsidiária Diamante. Esse efeito foi parcialmente atenuado pelo reajuste anual da remuneração dos colaboradores.

- **Transações no mercado de energia de curto prazo:** entre os trimestres em análise, os custos com essas transações foram inferiores em R$ 92 milhões (71,9%). Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em “Detalhamento das operações de curto prazo”.

- **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (*Royalties*):** elevação de R$ 23 milhões (209,1%) nos trimestres comparados, em decorrência, basicamente, de maior geração das usinas hidrelétricas e de reajuste anual.

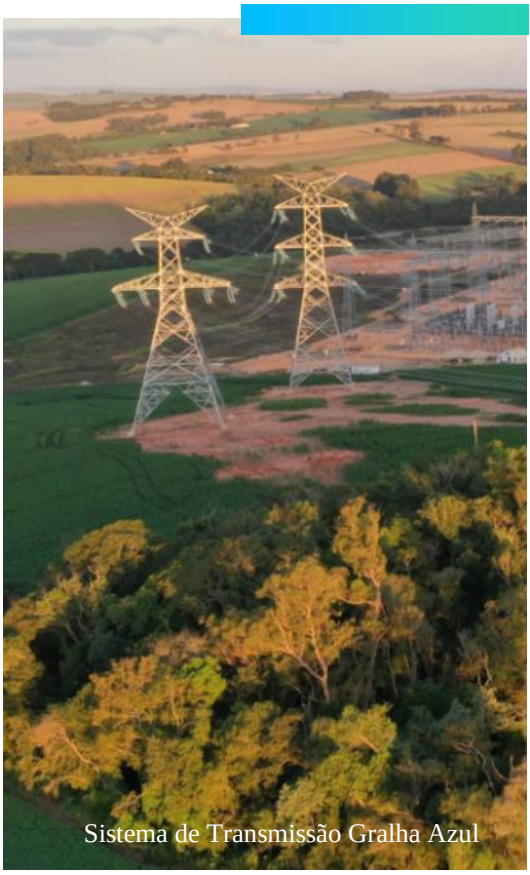
- **Seguros:** decréscimo de R$ 4 milhões (18,2%) entre os trimestres comparados decorrente, sobretudo, da redução de gastos com franquias e pela alienação da subsidiária Diamante.

- **Combustíveis para geração:** decréscimo de R$ 38 milhões (82,6%) na comparação entre o 2T21 e o 2T22, devido, principalmente, à redução de consumo de carvão próprio da UTE Pampa Sul, em razão de parada da Usina desde 12 de março de 2022 até o final do período em análise, em decorrência de manutenções essenciais para seu funcionamento, afetando a geração de energia elétrica, com previsão de conclusão no terceiro trimestre de 2022, e à alienação da subsidiária Diamante, em outubro de 2021.

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 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. Até o final do 2T22, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado tiveram autorizações adicionais do Operador Nacional do Sistema (ONS) de entradas em operação comercial parciais, o que representa, 94% e 49% dos ativos em operação comercial, respectivamente.

O resultado bruto do segmento de transmissão de energia atingiu R$ 266 milhões no 2T22, aumento de R$ 107 milhões (67,3%), em relação ao mesmo trimestre de 2021, cujo valor foi de R$ 159 milhões, devido, principalmente à elevação da receita de remuneração de infraestrutura de transmissão, a qual é impactada pela variação do IPCA. Adicionalmente, o valor de RAP, líquida de PIS e Cofins, recebida no 2T22 foi de R$ 93 milhões.


Sistema de Transmissão Gralha Azul

Resultado Operacional do Segmento de *Trading* de Energia

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

O lucro bruto entre os trimestres em análise reduziu R$ 2 milhões (40,0%), passando de R$ 5 milhões no 2T21 para R$ 3 milhões no 2T22, motivado pelos seguintes eventos: (i) R$ 12 milhões decorrentes de aumento no resultado bruto das transações de compra e venda de energia realizadas; (ii) R$ 8 milhões de impacto negativo oriundo da marcação a mercado — diferença entre os preços contratados e os de mercado — das operações líquidas contratadas em aberto em 30 de junho de 2021 e de 2022; e (iii) queda de R$ 6 milhões no resultado das transações no mercado de energia de curto prazo.

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 2T22 e no 2T21, **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$ 26 milhões** e negativos em R$ 51 milhões, respectivamente. O montante representa um **acréscimo de R$ 77 milhões entre os períodos comparados**, sendo um incremento de R$ 83 milhões no resultado das transações no segmento de geração e venda de energia do portfólio e uma redução de R$ 6 milhões no resultado das transações de *trading* de energia.

Essa variação foi consequência, fundamentalmente, dos seguintes fatores: (i) maior impacto negativo do Fator de Ajuste do MRE (GSF), em razão do menor volume de energia produzido pelo MRE, o qual, atrelado à relevante redução do PLD no 2T22 em comparação ao 2T21, resultou em variação positiva entre os períodos em análise; (ii) efeito positivo no MRE, em virtude da maior geração hidrelétrica; (iii) redução do impacto financeiro de operações de curto prazo no 2T22, quando comparado ao 2T21, em razão da expressiva queda do PLD entre os períodos em análise; e (iv) diminuição do resultado com geração térmica, devido à alienação da subsidiária Diamante.

Em dezembro de 2021, a Aneel estabeleceu os limites máximo e mínimo do PLD para o ano de 2022 em R$ 646,58/MWh e R$ 55,70/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	2T22	2T21	Var. 2T (%)
Sul	55,70	233,36	(76,1%)
Sudeste/Centro-Oeste	55,70	229,44	(75,7%)
Nordeste	55,70	202,21	(72,5%)

Provisão para Redução ao Valor Recuperável (*Impairment*)

No 2T22, a Companhia reconheceu R$ 180 milhões de *impairment*, valor superior em R$ 17 milhões (10,4%) aos R$ 163 milhões reconhecidos no mesmo trimestre em 2021. No 2T22, este efeito, não recorrente, foi motivado pelo reconhecimento de *impairment* em decorrência da intenção firme de venda da subsidiária UTE Pampa Sul, cuja avaliação preliminar dos valores de venda é inferior aos seus valores contábeis. No 2T21, este efeito, não recorrente, foi ocasionado pelo reconhecimento de *impairment* da subsidiária Diamante, em razão da evolução do seu processo de venda. As vendas estão alinhadas com as diretrizes firmadas pelo Grupo ENGIE, controlador da Companhia.

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:

	2T22		2T21	
DRE – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Receita operacional líquida	2.054	668	1.730	562
Custos dos serviços prestados	(766)	(249)	(549)	(178)
Lucro bruto	**1.288**	**419**	**1.181**	**384**
Despesas gerais e administrativas	(17)	(5)	(51)	(17)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.271**	**414**	**1.130**	**367**
Resultado financeiro	(521)	(169)	(440)	(143)
Lucro antes dos impostos	**750**	**245**	**690**	**224**
Imposto de renda e contribuição social	(258)	(85)	(237)	(77)
Lucro líquido da TAG	**492**	**160**	**453**	**147**

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

	2T22		2T21	
Ebitda – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.271**	**414**	**1.130**	**367**
Depreciação e amortização	166	54	161	52
Amortização da mais valia	228	74	217	71
Ebitda	**1.665**	**542**	**1.508**	**490**

Entre o 2T21 e o 2T22, o resultado de equivalência patrimonial aumentou R$ 13 milhões (8,8%), passando de R$ 147 milhões para R$ 160 milhões, respectivamente.

A variação foi consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) R$ 52 milhões de acréscimo no Ebitda devido, principalmente, à atualização das tarifas de transporte, parcialmente atenuado por reajuste de contratos de operação e manutenção e da variação cambial sobre um dos contratos de transporte; (ii) aumento da despesa financeira líquida, de R$ 26 milhões, oriundo, substancialmente, pelo acréscimo do CDI entre os trimestres em análise, esse efeito foi atenuado pela redução do dólar sobre dívida em moeda externa, a qual está protegida por *hedge* e tem seus efeitos compensados na rubrica de “Receita operacional líquida” da TAG; e (iii) elevação de R$ 8 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 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 eram estes:

Balanço Patrimonial	30/06/2022	31/12/2021
ATIVO		
Ativo circulante	**2.702**	**2.079**
Caixa e equivalentes de caixa	580	439
Contas a receber de clientes	1.547	1.439
Depósitos vinculados	-	5
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	181	-
Outros ativos circulantes	394	196
Ativo não circulante	**30.998**	**31.154**
Contas a receber de clientes	7	7
Depósitos vinculados	10	-
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	209	-
Outros ativos não circulantes	699	653
Imobilizado	27.318	27.742
Intangível	2.755	2.752
Total	**33.700**	**33.233**
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Passivo circulante	**3.774**	**3.707**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	3.323	3.377
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	-	11
Outros passivos circulantes	451	319
Passivo não circulante	**21.792**	**22.778**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	17.749	19.632
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	-	412
Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.161	2.075
Outros passivos não circulantes	882	659
Patrimônio líquido	**8.134**	**6.748**
Total	**33.700**	**33.233**


Transportadora Associada de Gás - TAG

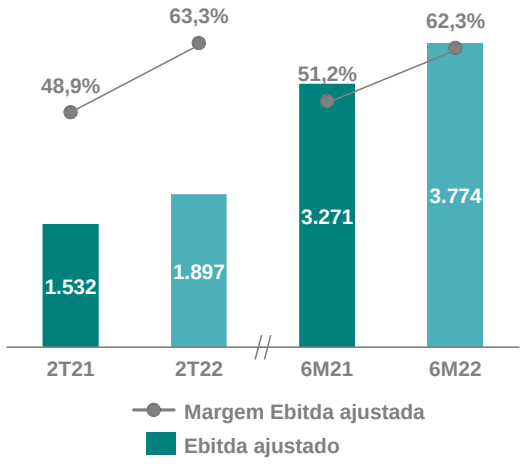
Ebitda e Margem Ebitda

Ebitda por segmento – 2T22 x 2T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Transporte de Gás	Consolidado
2T22						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.026	269	2	-	160	1.457
Depreciação e amortização	260	-	-	-	-	260
Ebitda	**1.286**	**269**	**2**	**-**	**160**	**1.717**
Impairment	180	-	-	-	-	180
Ebitda ajustado	**1.466**	**269**	**2**	**-**	**160**	**1.897**
Margem Ebitda ajustada	**62,0%**	**57,7%**	**1,2%**	**-**	**-**	**63,3%**
2T21						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	824	159	4	(3)	147	1.131
Depreciação e amortização	238	-	-	-	-	238
Ebitda	**1.062**	**159**	**4**	**(3)**	**147**	**1.369**
Impairment	163	-	-	-	-	163
Ebitda ajustado	**1.225**	**159**	**4**	**(3)**	**147**	**1.532**
Margem Ebitda ajustada	**59,8%**	**20,5%**	**1,3%**	**(30,0%)**	**-**	**48,9%**
Variação						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	202	110	(2)	3	13	326
Depreciação e amortização	22	-	-	-	-	22
Ebitda	**224**	**110**	**(2)**	**3**	**13**	**348**
Impairment	17	-	-	-	-	17
Ebitda ajustado	**241**	**110**	**(2)**	**3**	**13**	**365**
Margem Ebitda ajustada	**2,2 p.p.**	**37,2 p.p.**	**(0,1 p.p.)**	**-**	**-**	**14,4 p.p.**

Entre o 2T22 e o 2T21, o Ebitda ajustado aumentou R$ 365 milhões (23,8%), passando de R$ 1.532 milhões no 2T21 para **R$ 1.897 milhões no 2T22**. A variação foi consequência da combinação dos seguintes **efeitos positivos**: (i) R$ 241 milhões (19,7%) no segmento de geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia; (ii) R$ 110 milhões (69,2%) oriundos do segmento de transmissão de energia; (iii) R$ 13 milhões (8,8%) decorrentes de maior resultado de participação societária em controlada em conjunto – TAG; e (iv) R$ 3 milhões (100,0%) no segmento de painéis solares, o qual foi alienado no primeiro trimestre de 2022. Os referidos impactos positivos foram contrabalanceados pelo **efeito negativo** de R$ 2 milhões (50,0%) oriundo do segmento de *trading* de energia.

Ebitda e Margem Ebitda



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

As principais variações no Ebitda ajustado estão no segmento de geração e venda de energia elétrica, indicada no item (i) acima, cujos efeitos positivos, foram: (i) R$ 279 milhões da combinação das variações de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) R$ 83 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo; (iii) R$ 44 milhões de receita de remuneração e atualização monetária sobre ativos de concessões das UHEs Jaguara e Miranda; (iv) R$ 38 milhões com consumo de combustível próprio; (v) R$ 31 milhões com custos de pessoal; e (vi) R$ 6 milhões nos custos com materiais e serviços de terceiros. Esses efeitos foram atenuados pelo decréscimo dos seguintes fatores: (viii) R$ 215 milhões nas compras de energia; (ix) R$ 23 milhões em *royalties*; e (x) R$ 2 milhões relativos às demais receitas, custos e despesas operacionais e administrativas.

Adicionalmente, a elevação do Ebitda é impactada diretamente pelo segmento de transmissão, cujos efeitos foram, substancialmente, os seguintes: (i) R$ 140 milhões de aumento na receita de remuneração dos ativos de contrato; (ii) R$ 37 milhões de decréscimo do resultado de construção, haja vista a evolução das obras; e (iii) R$ 8 milhões de reconhecimento de Receita Anual Permitida (RAP) de O&M.

Margem Ebitda Ajustada Consolidada

A margem Ebitda ajustada consolidada apresentou aumento de 14,4 p.p., passando de 48,9% no 2T21 para 63,3% no 2T22.

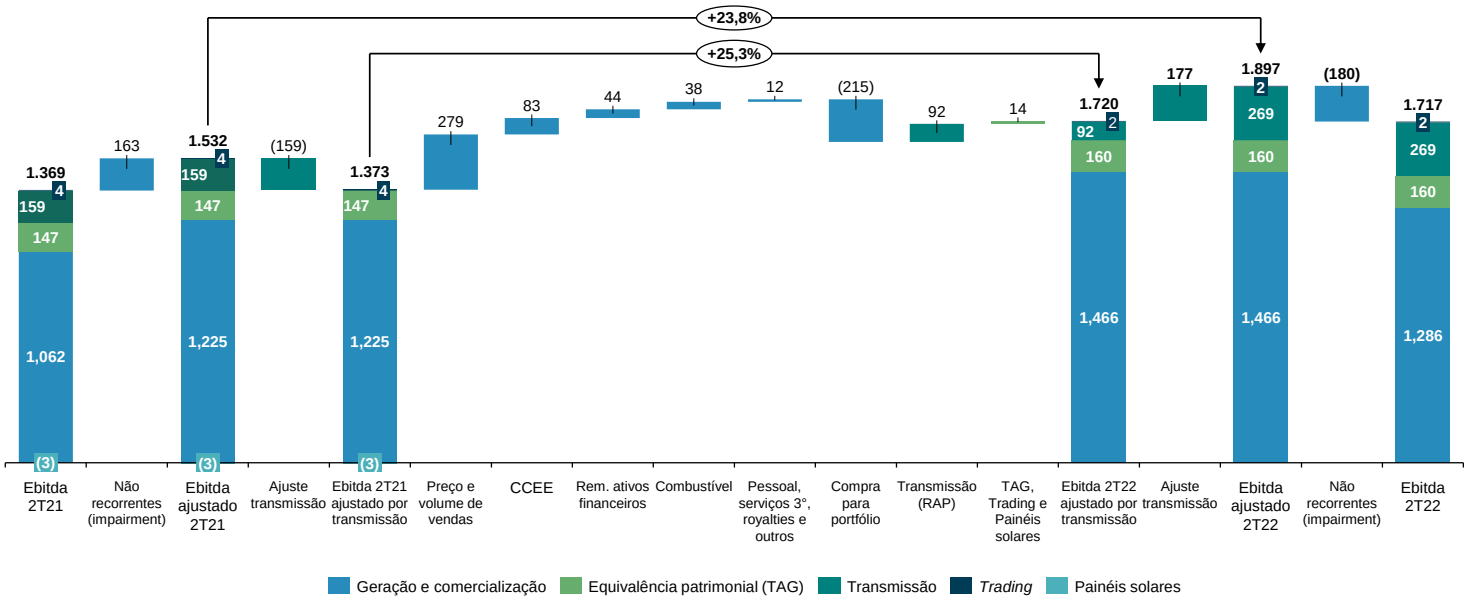
Destaca-se que a margem Ebitda ajustada consolidada é parcialmente reduzida pelos efeitos das operações de *trading* de energia e do reconhecimento da receita e dos custos relativos à construção das linhas de transmissão, os quais apresentam margens inferiores às auferidas pelas demais operações realizadas pela Companhia.

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

(Valores em R$ milhões)	2T22	2T21	Var. %	6M22	6M21	Var. %
Lucro líquido	395	319	23,8	1.040	848	22,6
(+) Imposto de renda e contribuição social	81	56	44,6	253	203	24,9
(+) Resultado financeiro	981	756	29,8	1.805	1.588	13,7
(+) Depreciação e amortização	260	238	9,2	509	469	8,5
Ebitda	**1.717**	**1.369**	**25,4**	**3.607**	**3.108**	**16,1**
Efeitos não recorrentes						
(+) *Impairment*	180	163	10,4	73	163	-55,2
(+) Alienação de subsidiária	-	-	0,0	94	-	100,0
Ebitda ajustado	**1.897**	**1.532**	**23,8**	**3.774**	**3.271**	**15,4**
Ebitda societário transmissão (IFRS)	(269)	(159)	69,2	(502)	(315)	59,4
Ebitda regulatório transmissão (RAP)	92	-	100,0	108	-	100,0
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão	**1.720**	**1.373**	**25,3**	**3.380**	**2.956**	**14,3**

Evolução do Ebitda

R$ milhões





Conjunto Eólico Trairi

Resultado Financeiro

(Valores em R$ milhões)	2T22	2T21	Variação	6M22	6M21	Variação
Renda de aplicações financeiras	136	33	103	273	53	220
Outras receitas financeiras	16	30	(14)	29	36	(7)
Total receitas financeiras	**152**	**63**	**89**	**302**	**89**	**213**
Dívida:						
Juros	(412)	(250)	(162)	(783)	(480)	(303)
Atualização monetária	(409)	(201)	(208)	(707)	(418)	(289)
Outras despesas financeiras, líquidas	(56)	(25)	(31)	(93)	(63)	(30)
Total despesas financeiras	**(877)**	**(476)**	**(401)**	**(1.583)**	**(961)**	**(622)**
Concessões a pagar (Uso de Bem Público):						
Atualização monetária	(140)	(241)	101	(298)	(521)	223
Atualização a valor presente	(116)	(102)	(14)	(226)	(195)	(31)
Total despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**(256)**	**(343)**	**87**	**(524)**	**(716)**	**192**
Resultado financeiro	**(981)**	**(756)**	**(225)**	**(1.805)**	**(1.588)**	**(217)**

Receitas financeiras: no 2T22, as receitas financeiras atingiram R$ 152 milhões, R$ 89 milhões ou 141,3% acima dos R$ 63 milhões auferidos no mesmo trimestre de 2021, em razão, substancialmente, do aumento de R$ 103 milhões na receita com aplicações financeiras, motivado pela variação do CDI entre os trimestres analisados.

Despesas financeiras: as despesas financeiras no 2T22 foram de R$ 877 milhões, isto é, R$ 401 milhões ou 84,2% acima das registradas no mesmo trimestre do ano anterior, que foram de R$ 476 milhões. As principais variações observadas foram decorrentes do aumento de R$ 370 milhões sobre dívida, entre os trimestres analisados, dos quais: (i) R$ 208 milhões de atualização monetária, pela variação dos índices inflacionários; e (ii) R$ 162 milhões de juros. Os itens (i) e (ii) foram impactos pela emissão de debêntures e contratação de empréstimos e financiamentos ao longo de 2021.

Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público): as despesas de concessões a pagar reduziram em R$ 87 milhões (25,4%), atingindo R$ 256 milhões no 2T22 em contrapartida aos R$ 343 milhões no 2T21, em virtude dos seguintes fatores: (i) decréscimo de R$ 101 milhões de atualização monetária, em decorrência, principalmente, da alteração do índice inflacionário do contrato de concessão da Usina Hidrelétrica Cana Brava, a partir de outubro de 2021, para IPCA em substituição ao IGP-M, contrabalanceado pela aceleração do IPCA; e (ii) R$ 14 milhões de acréscimo pela atualização a valor presente das concessões a pagar.

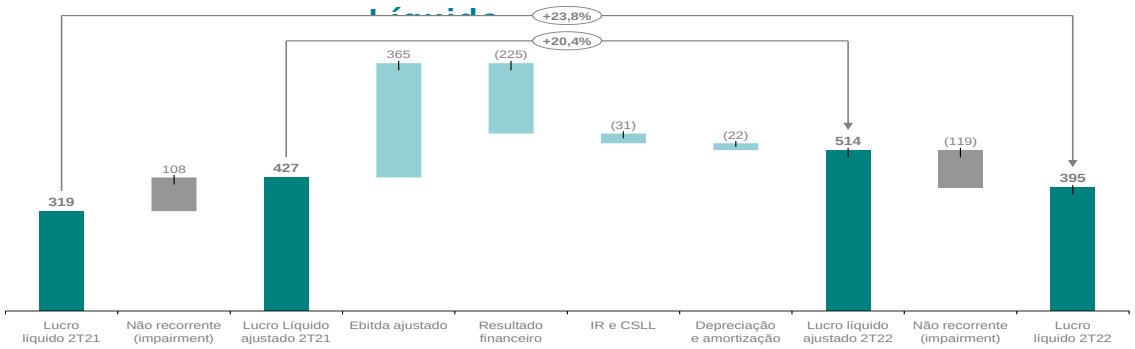
Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)

As despesas com IR e CSLL no 2T22 foram de R$ 81 milhões, R$ 25 milhões (44,6%) superiores às registradas no mesmo trimestre de 2021, de R$ 56 milhões, motivado pelo aumento do lucro, antes do IR e CSLL entre os períodos observados. Esse efeito foi parcialmente atenuado pelo maior benefício de incentivos fiscais no 2T22 se comparado ao 2T21. Desconsiderando os efeitos não recorrentes, as despesas com IR e CSLL, variaram R$ 31 milhões ou 27,6%, entre os trimestres analisados.

Lucro Líquido

O lucro líquido do 2T22 foi de R$ 395 milhões, R$ 76 milhões ou 23,8% maior do que os R$ 319 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Esse acréscimo é consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 365 milhões no Ebitda ajustado; (ii) incremento de R$ 22 milhões da depreciação e amortização; (iii) acréscimo de R$ 225 milhões do resultado financeiro líquido; (iv) acréscimo de R$ 31 milhões do imposto de renda e da contribuição social, considerando as transações recorrentes; e (v) aumento de efeitos não recorrentes com impacto líquido negativo de R$ 11 milhões. Excluindo-se os efeitos não recorrentes, o lucro líquido aumentou em R$ 87 milhões (20,4%) entre os trimestres em comparação.

Evolução do Lucro Líquido



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 Agência Nacional de Energia Elétrica ("Aneel"). A Companhia atua ainda no segmento de transporte de gás, regulado pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). Mais informações vide Nota 29 – Informações por segmento.

As ações da Companhia, sob o código EGIE3, estão listadas no Novo Mercado da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (B3). Ademais, a ENGIE Brasil Energia negocia *American Depositary Receipts* (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 5,7%[1] da capacidade instalada do país. Em 30.06.2022, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 8.440,9 MW. Desse total, 75,7% são oriundos de fontes hidrelétricas, 4,1% de termelétricas e 20,2% de energias complementares (geração eólica, solar, à biomassa e por meio de pequenas centrais hidrelétricas). A garantia física para fins de comercialização era de 4.556,5 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 Ambiente de Contratação Regulada (ACR), no Sistema de Cotas de Garantia Física.

Em 30.06.2022, o parque gerador em operação da Companhia era composto por 76 usinas, sendo 11 hidrelétricas ("UHE"), uma termelétrica convencional ("UTE"), 50 parques eólicos, três à biomassa, nove solares fotovoltaicas e duas pequenas centrais hidrelétricas ("PCH").

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

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no período de seis meses findo em 30.06.2022 foram estes:

a) *Ratings* da Companhia

Abaixo seguem reafirmações de *ratings* efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2022:

Empresa	Agência	*Rating*	Classificação	Data
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo	'AAA(bra)' com perspectiva estável	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo - 6ª, 7ª, 9ª e 10ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda estrangeira	'BB' com perspectiva estável	18.07.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda local	'BBB-', com perspectiva estável	18.07.2022

b) Alienação de subsidiária

Em 21.02.2022, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída S.A. ("EGSD"). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço de venda de 100% da participação acionária na ESGD foi de R$ 14 milhões. Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

c) Aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta

Em março de 2022, a Companhia adquiriu 100% das ações da Solairedirect Holding Brasil S.A. ("Solairedirect"), detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e ENGIE Solar Brasil Energia e Consultoria Ltda. ("ENGIE Solar"), ambas pertencentes ao Grupo ENGIE. O Conselho de Administração da ENGIE Brasil Energia instalou um Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas ("CPR"), para avaliar a operação de aquisição. O CPR contratou as seguintes consultorias independentes para apoiar no processo, das quais: (i) *due diligence* legal e apoio na negociação do contrato de compra e venda; (ii) *due diligence* contábil, financeira, tributária e trabalhista; (iii) *due diligence* técnica; e (iv) consultoria para a emissão de opinião sobre a avaliação e geração de valor dos ativos (*fairness opinion*).

Após a realização das devidas *due diligences*, avaliações dos ativos e negociações dos termos e condições da operação, realizados com o apoio de consultorias especializadas contratadas pelo CPR, este enviou um relatório com sua recomendação ao Conselho de Administração, que aprovou a aquisição das empresas em reunião realizada em 14.02.2022. A conclusão da operação ocorreu após o atingimento das condições precedentes previstas no contrato, em 16.03.2022, pelo montante de R$ 692 milhões, sendo R$ 36 milhões sujeitos ao atingimento de condições estabelecidas no contrato.

O Conjunto Fotovoltaico Paracatu, localizado em Paracatu/MG, possui capacidade instalada de 132 MW, com contrato de venda de 34,0 MW médios pelo prazo de 20 anos, com término em 31.10.2038, ao preço de R$ 403,00/MWh (junho/2022), reajustado pelo IPCA, e iniciou a operação comercial em fevereiro de 2019.

Por sua vez, o Conjunto Fotovoltaico Floresta, localizado na cidade de Areia Branca/RN, possui capacidade instalada de 86 MW, tendo contratado, pelo prazo de 20 anos, com término em 31.10.2038, 25,1 MW médios ao preço de R$ 395,96/MWh (junho/2022), reajustado pelo IPCA, com operação comercial iniciada em dezembro de 2017.

Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

d) Dividendos e juros sobre capital próprio de 2021

Em 17.03.2022, ocorreu o pagamento dos juros sobre o capital próprio relativos ao período de 01.01.2021 a 31.12.2021, no valor bruto de R$ 60 milhões (R$ 0,0735359237 por ação). Nesta mesma data foram pagos os dividendos intermediários com base na reserva de retenção de lucros, no valor de R$ 639 milhões (R$ 0,7827524080 por ação), os quais foram aprovados na Reunião do Conselho de Administração da Companhia ocorrida em 14.02.2022. Adicionalmente, em 17.07.2022, foram pagos dividendos adicionais sobre o lucro líquido do exercício de 2021, no valor de R$ 550 milhões (R$ 0,6738313480 por ação), os quais foram aprovados na Assembleia Geral Ordinária (AGO) da Companhia ocorrida em 28.04.2022.

e) Acompanhamento dos projetos dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul ("Gralha Azul") e Novo Estado ("Novo Estado")

Em 2022, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado obtiveram novas autorizações do Operador Nacional do Sistema (ONS) para operação comercial parcial de suas linhas de transmissão. Gralha Azul e Novo Estado alcançaram cerca de 90% e 49% da Receita Anual Permitida (RAP) mensal em 06.2022 e 94% e 49% dos ativos em operação comercial em 30.06.2022, respectivamente. A expectativa de entrada em operação comercial total de Gralha Azul e Novo Estado está prevista para fevereiro de 2023 e dezembro de 2022, respectivamente.

f) Aquisição do Projeto Eólico Serra do Assuruá

Em 21.06.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas no contrato de compra e venda de ativos e outras avenças, foi concluída a aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá junto à PEC Energia S.A. ("PEC") pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP"), controlada direta da Companhia. Mais informações vide Nota 11 – Intangível.

g) Leilão de transmissão n° 01/2022 da Aneel

Em 30.06.2022, a Companhia arrematou o lote 7 no leilão de transmissão n° 01/2022 promovido pela Aneel, em consórcio com sua subsidiária integral ENGIE Transmissão de Energia II ("ETP II"), o qual prevê a instalação de 1 quilômetro de linhas de transmissão no estado do Pará e uma subestação complementar do projeto Novo Estado, já em fase avançada de implantação pela ENGIE. Abaixo seguem informações sobre o leilão:

Lote	RAP máxima	RAP contratada	Deságio	Investimento previsto pela Aneel
7	R$ 16 milhões	R$ 6 milhões	59,9%	R$ 110 milhões

O prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo o licenciamento, a construção, a operação e a manutenção das instalações de transmissão, será de trinta anos, contados da data de assinatura do contrato de concessão, cuja previsão está para o 2° semestre de 2022. O início da construção está previsto para maio de 2023.

h) Alienação de subsidiária em processo de avaliação

Em linha com a estratégia de descarbonização da Companhia, o processo de venda da subsidiária Usina Termelétrica Pampa Sul ("Pampa Sul"), em 30.06.2022, está em fase de avaliação de potenciais compradores. Considerando a evolução das negociações, a Companhia concluiu que, em 30.06.2022, não foram atingidos os pré-requisitos para reclassificação dos saldos de Pampa Sul para ativo não circulante mantido para venda.

Entretanto, em decorrência da avaliação periódica de *impairment* pela Companhia, foi reconhecido, no período de seis meses findo em 30.06.2022, R$ 191 milhões de *impairment* nos investimentos, sendo R$ 168 milhões na controladora.

i) 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 seis meses findo em 30.06.2022, a Companhia não apurou impactos decorrentes da guerra na Ucrânia em suas informações trimestrais 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 31.12.2021, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 30.06.2022. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações contábeis de 31.12.2021.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 30.06.2022, 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 31.12.2021. Adicionalmente, no 2° trimestre de 2022 foi aplicada a prática contábil apresentada abaixo, em decorrência da aquisição pela Companhia de ações da Solairedirect e ENGIE Solar.

Combinação de negócios envolvendo entidades sob controle comum

Com base nas normas vigentes na data destas Informações Trimestrais, transações de aquisições de empresas entre entidades sob controle comum não estão incluídas no escopo do CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios. Adicionalmente, não há Pronunciamento, Interpretação ou Orientação específico que trate de transações desta natureza.

Desta forma, a Companhia analisa individualmente transações desta natureza, a cada ocorrência, tendo por base o CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro e CPC 00 (R2) - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro. Na ausência de normas, a Administração da Companhia exerce julgamento crítico da operação considerando a relevância para tomada de decisão econômica dos usuários, as adequadas posições patrimoniais e financeiras, a essência econômica, bem como as orientações de demais órgãos normatizadores e práticas usuais de mercado.

Para a operação ocorrida em 2022, a Administração julgou adequada a utilização do método de custo, no qual, a entidade adquirente, mensura os ativos e passivos transferidos pelos seus valores contábeis e a diferença entre os valores contábeis dos ativos líquidos adquiridos e do valor da contraprestação transferida é contabilizada no patrimônio líquido, como uma transação de capital entre partes relacionadas, na rubrica “Reserva de capital”.

a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2022

A partir de 01.01.2022, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 19	
Pronunciamentos Técnicos CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes, CPC 27 – Ativo imobilizado, CPC 29 – Ativo biológico e produto agrícola, CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade e CPC 48 – Instrumentos financeiros.	*Annual Improvements to IFRS Standards 2018-2020; Property, Plant and Equipment: Proceeds before Intended Use; Onerous contracts – Costs of Fulfilling a contract*; e *Reference to the Conceptual Framework*
Alterações à IAS 16 (CPC 27) – Imobilizado — Recursos antes do uso pretendido	
As alterações proíbem deduzir do custo de um item do imobilizado qualquer recurso proveniente da venda de itens produzidos antes do ativo estar disponível para uso, isto é, recursos para trazer o ativo ao local e na condição necessária para que seja capaz de operar da maneira pretendida pela Administração. Consequentemente, a entidade reconhece esses recursos da venda e correspondentes custos no resultado.	IAS 16

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas de 30.06.2022.

b) Sistema EmpresasNet

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

c) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 02.08.2022.

NOTA 3 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Caixa e depósitos bancários à vista	**2.838**	**2.529**	**134.653**	**51.915**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	1.465.339	2.556.143	4.145.906	5.071.186
Outras aplicações financeiras	521	536	32.833	33.305
	1.465.860	**2.556.679**	**4.178.739**	**5.104.491**
	1.468.698	**2.559.208**	**4.313.392**	**5.156.406**

NOTA 4 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Distribuidoras	269.079	292.911	419.514	506.659
Consumidores livres	37.039	34.486	357.330	356.009
Transações no mercado de curto prazo	71.000	6.180	114.176	109.943
Comercializadoras	126.503	160.440	79.138	57.197
Operações de *trading*	-	-	52.906	86.100
Encargo de uso da rede elétrica	-	-	41.357	2.574
Outros	-	-	19.877	19.877
Provisão para perdas de crédito esperadas	(6.180)	(6.180)	(9.113)	(24.254)
Ativo circulante	**497.441**	**487.837**	**1.075.185**	**1.114.105**
Consumidores livres	1.454	1.454	7.872	9.243
Distribuidoras	748	748	748	748
Ativo não circulante[1]	**2.202**	**2.202**	**8.620**	**9.991**
	499.643	**490.039**	**1.083.805**	**1.124.096**

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

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

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Vencidos até 30 dias	-	1.486	4.263	5.242
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	6.180	6.180	9.113	24.254
Outros	1.494	8	5.079	3.205
	7.674	**7.674**	**18.455**	**32.701**

Em 2022, a Companhia reverteu R$ 15 milhões de perdas de crédito esperadas, em decorrência de acordo firmado com cliente, tendo recebido os saldos que estavam em aberto. A mutação dos saldos, referente às perdas de crédito esperadas, foi a seguinte:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**(6.180)**	**(24.254)**
Reversão	-	15.141
Saldos em 30.06.2022	**(6.180)**	**(9.113)**

NOTA 5 - DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Garantias de financiamento	437.680	559.487	437.688	559.487
Garantias de compromissos contratuais	-	-	47.418	45.360
Garantias de posição devedora na CCEE	29.241	27.945	30.849	29.349
Depósitos para reinvestimento	2.720	2.466	4.664	4.410
Ativo circulante	**469.641**	**589.898**	**520.619**	**638.606**
Garantias de financiamento	9.523	9.106	287.530	259.164
Outros	-	-	6.530	6.268
Ativo não circulante	**9.523**	**9.106**	**294.060**	**265.432**
	479.164	**599.004**	**814.679**	**904.038**

NOTA 6 - ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

a) Composição

	Consolidado					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguara	223.195	1.777.681	2.000.876	206.990	1.693.159	1.900.149
UHE Miranda	136.559	1.087.667	1.224.226	126.648	1.035.953	1.162.601
	359.754	**2.865.348**	**3.225.102**	**333.638**	**2.729.112**	**3.062.750**

b) Mutação do ativo financeiro de concessão

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Saldos em 31.12.2021	**1.900.149**	**1.162.601**	**3.062.750**
Recebimentos	(97.025)	(59.368)	(156.393)
Juros	74.704	45.706	120.410
Variação monetária	123.048	75.287	198.335
Saldos em 30.06.2022	**2.000.876**	**1.224.226**	**3.225.102**

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

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Julho a dezembro de 2023	95.214	58.256	153.470
2024	176.669	108.093	284.762
2025	159.819	97.783	257.602
2026	144.579	88.459	233.038
2027	130.793	80.025	210.818
2028 a 2032	488.884	299.123	788.007
2033 a 2047	581.723	355.928	937.651
	1.777.681	**1.087.667**	**2.865.348**

NOTA 7 - ATIVO DE CONTRATO

	Consolidado		
	Novo Estado	Gralha Azul	Total
Saldos em 31.12.2021	**3.076.745**	**2.246.885**	**5.323.630**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	292.813	125.168	417.981
Perda por ineficiência na construção	(12.490)	(29.606)	(42.096)
Juros	96.626	92.476	189.102
Variação monetária	210.341	140.870	351.211
Recebimentos RAP construção	(39.067)	(64.882)	(103.949)
Saldos em 30.06.2022	**3.624.968**	**2.510.911**	**6.135.879**
Classificação no balanço patrimonial			
Ativo circulante	284.769	246.069	530.838
Ativo não circulante	3.340.199	2.264.842	5.605.041
	3.624.968	**2.510.911**	**6.135.879**

Em 2022, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado tiveram autorizações adicionais pela ONS de entradas em operação comercial parciais, o que representa, em 06.2022, aproximadamente, 90% e 49% de suas RAP mensais, respectivamente.

NOTA 8 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Alienação de subsidiária[1]	133.630	114.233	133.630	114.233
Créditos fiscais a recuperar	805	2.398	99.936	123.448
Imposto de renda e contribuição social diferidos [2]	-	-	44.405	61.135
Despesas pagas antecipadamente	32.161	18.141	95.577	38.302
Alienações e serviços em curso	34.672	35.494	38.815	32.135
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	19.209	19.209	34.483	34.787
Contas a receber de clientes[3]	2.202	2.202	8.620	9.991
Adiantamento a empregados	4.816	2.966	5.563	3.609
Seguros a reembolsar pelas controladas	53.539	-	-	-
Outros valores a receber	30.040	68.000	47.352	90.604
	311.074	**262.643**	**508.381**	**508.244**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	147.068	117.394	219.278	219.290
Ativo não circulante	164.006	145.249	289.103	288.954
	311.074	**262.643**	**508.381**	**508.244**

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.
(2) Mais informações vide Nota 21 – Imposto de renda e contribuição social diferidos.
(3) Mais informações vide Nota 4 – Contas a receber de clientes.

NOTA 9 - INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Equivalência patrimonial	14.882.455	13.702.984	2.643.547	2.193.054
Impairment do valor patrimonial do investimento	(1.248.438)	(1.157.506)	-	-
	13.634.017	**12.545.478**	**2.643.547**	**2.193.054**
Mais valia na aquisição de investimentos	51.794	53.465	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	173.654	173.654	173.654	173.654
	13.859.465	**12.772.597**	**2.817.201**	**2.366.708**

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

	Controladora								
	Saldos em 31.12.2021	Aumento de capital	Redução de capital	Alienação de subsidiária	*Impairment*, líquido	Equivalência patrimonial	Dividendos	ORA e Reserva de capital[13]	Saldos em 30.06.2022
Controladas									
ECP[1]	**4.339.999**	800.676	(274.635)	-	-	181.515	-	(293.457)	**4.754.098**
CEE[2]	**1.667.660**	-	-	-	-	151.589	(14.836)	-	**1.804.413**
Jaguara[3]	**1.323.204**	-	-	-	-	127.789	-	-	**1.450.993**
ETP II[4]	**1.120.148**	59.152	(130.000)	-	-	86.399	-	-	**1.135.699**
Miranda[5]	**881.448**	-	-	-	-	78.857	-	-	**960.305**
EBC[6]	**408.461**	-	-	-	-	1.284	-	-	**409.745**
Pampa Sul[7]	**325.022**	-	-	-	(168.466)	2.728	-	-	**159.284**
ENGIE Trading[8]	**46.426**	-	-	-	-	11.660	-	-	**58.086**
Lages[9]	**30.530**	-	-	-	-	14.948	-	-	**45.478**
ECV[10]	**20.332**	-	-	-	-	(2.156)	-	-	**18.176**
Outros	**2.244**	-	(7.500)	(67.805)	77.534	(886)	-	-	**3.587**
Operação em conjunto									
Itasa[11]	**186.950**	-	-	-	-	3.656	-	-	**190.606**
Empreendimento controlado em conjunto									
TAG[12]	**2.193.054**	-	-	-	-	332.403	(227.500)	345.590	**2.643.547**
	12.545.478	**859.828**	**(412.135)**	**(67.805)**	**(90.932)**	**989.786**	**(242.336)**	**52.133**	**13.634.017**

(1) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.
(2) Companhia Energética Estreito.
(3) Companhia Energética Jaguara.
(4) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.
(5) Companhia Energética Miranda.
(6) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.
(7) Usina Termoelétrica Pampa Sul S.A.
(8) ENGIE Trading Comercializadora de Energia Ltda.
(9) Lages Bioenergética Ltda.
(10) ENGIE Comercializadora Varejista de Energia Ltda.
(11) Itá Energética S.A.
(12) Transportadora Associada de Gás, é uma controlada em conjunto e, portanto, não consolidada pela Companhia.
(13) Equivalência patrimonial de outros resultados abrangentes e reserva de capital.

b.1) ECP

O aumento de capital na controlada ECP, no 1° semestre de 2022, destinou-se, principalmente, aos investimentos na aquisição das empresas Solairedirect e ENGIE Solar. Adicionalmente, no 1° semestre de 2022, a Companhia reconheceu R$ 101.008 em "Outros resultados abrangentes" (ORA) e R$ 192.449 em "Reserva de capital", totalizando R$ 293.457 .

- Aquisição Solairedirect e ENGIE Solar

Em 14.02.2022, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a aquisição pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP"), controlada direta da Companhia, da totalidade das ações da Solairedirect, detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar, as quais eram controladas da ENGIE Solar S.A., Solairedirect Investment Management S.A. e Drankensberg Capital 1 S.A., empresas pertencentes ao Grupo ENGIE. Em 15.02.2022 foi assinado o contrato de compra e venda e após o cumprimento das condições precedentes, em 16.03.2022, foi concluída a operação de aquisição.

O preço de aquisição foi de R$ 691.863, sendo: (i) 499.414 – relativo ao valor contábil dos ativos líquidos adquiridos; e R$ 192.449 – decorrente da diferença entre a contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos, registrado na rubrica "Reserva de capital" no patrimônio líquido.

(a) ***Preço de compra base ajustado***: na data de fechamento da operação foi pago ao vendedor o valor de R$ 656.157, sendo: R$ 625.000 relativos ao preço de compra base e R$ 31.157, correspondentes ao resultado dos ajustes de fechamento previstos no contrato.

(b) ***Parcela contingente – performance de geração dos conjuntos fotovoltaicos***: O contrato de compra e venda prevê um pagamento adicional atrelado à geração do ano de 2022 dos conjuntos fotovoltaicos. O contrato prevê o pagamento de R$ 3,5/MWh adicional (base out/2021), atualizado pelo CDI e 3,5% a.a., limitado a R$ 50.000. O valor estimado na data da aquisição foi de R$ 35.706 e o saldo atualizado em 30.06.2022 era de R$ 37.279.

	Valor contábil - 16.03.2022		
Balanço Patrimonial	**Solairedirect**	**ENGIE Solar**	**Total**
ATIVO			
Ativo circulante	**218.663**	**11.762**	**230.425**
Caixa e equivalentes de caixa	188.609	11.261	199.870
Outros ativos circulantes	30.054	501	30.555
Ativo não circulante	**1.139.191**	**357**	**1.139.548**
Outros ativos não circulantes	28.771	83	28.854
Imobilizado	1.053.316	267	1.053.583
Intangível	27.992	7	27.999
Direito de uso de arrendamentos	29.112	-	29.112
Total	**1.357.854**	**12.119**	**1.369.973**
PASSIVO			
Passivo circulante	**95.314**	**852**	**96.166**
Fornecedores	19.389	153	19.542
Empréstimos e financiamentos	49.989	-	49.989
Outros passivos circulantes	25.936	699	26.635
Passivo não circulante	**774.393**	**-**	**774.393**
Empréstimos e financiamentos	743.736	-	743.736
Outros passivos não circulantes	30.657	-	30.657
Total	**869.707**	**852**	**870.559**
Ativos líquidos	**488.147**	**11.267**	**499.414**

	Solairedirect	**ENGIE Solar**	**Total**
Preço base de aquisição	640.869	15.288	656.157
Parcela contingente	35.706	-	35.706
Contraprestação transferida	**676.575**	**15.288**	**691.863**
Ativos líquidos	488.147	11.267	499.414
Reserva de capital	188.428	4.021	192.449

b.2) Pampa Sul

Em 30.06.2022, a Companhia reconheceu complemento do *impairment* reconhecido em 2021, no montante de R$ 168.466, totalizando *impairment* de R$ 1.248.438 (R$ 1.079.972 em 31.12.2021), em decorrência da avaliação periódica de *impairment* realizada pela Companhia. Este *impairment* foi alocado, para fins de demonstrações contábeis consolidadas, no imobilizado.

b.3) Outros investimentos

Os efeitos de "Alienação de subsidiária" e "*Impairment*, líquido" referem-se à venda da totalidade da participação acionária que a Companhia detinha na EGSD, ocorrida em 21.02.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato de compra e venda de ações. Nesta data, a subsidiária deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço da venda de 100% da participação acionária foi estimado em R$ 14.202, composto por duas parcelas: (i) R$ 3.300 – recebidos no fechamento da operação; e (ii) até R$ 10.902 – relacionados a ativos e passivos supervenientes, os quais serão recebidos pela EGSD e repassados à Companhia em datas futuras, e ajuste de preço na data de fechamento, líquidos de provisões estimadas para assistência técnica sob responsabilidade da ENGIE. O montante relativo ao item (ii) está pendente de recebimento, sendo apresentado na rubrica de "Outros ativos não circulantes".

O *impairment* constituído em anos anteriores foi revertido juntamente com o reconhecimento da receita de venda e do custo do investimento. O *impairment* revertido foi de R$ 118.361, sendo: (i) R$ 77.534 de valor patrimonial; (ii) R$ 22.306 de mais valia; e (iii) R$ 18.521 de ágio. Já o custo do investimento baixado foi de R$ 108.632 sendo: (i) R$ 67.805 de valor patrimonial; (ii) R$ 22.306 de mais valia e (iii) R$ 18.521 de ágio. Esses efeitos, em conjunto com o reconhecimento da receita de venda, resultaram em um ganho reconhecido no resultado de R$ 23.931.

b.4) Informações das principais investidas

		30.06.2022				2° trimestre de 2022		6 meses de 2022	
	Participação (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	10.829.010	6.251.371	4.757.231	3.472.921	379.695	64.019	750.029	182.179
CEE	99,99	2.114.857	310.444	1.804.413	1.369.380	137.980	75.386	278.803	151.589
Jaguara	99,99	2.670.857	1.219.864	1.450.993	854.409	157.629	64.839	308.636	127.789
ETP II	99,99	6.752.410	5.630.066	1.135.699	1.133.283	466.301	34.816	968.785	86.399
Miranda	99,99	1.675.251	714.946	960.305	582.663	96.769	41.179	189.134	78.857
EBC	99,99	870.941	461.196	409.745	10.038	1.159.928	(7.651)	2.363.301	1.284
Pampa Sul	99,99	3.203.357	2.059.633	1.407.722	1.076.692	159.066	(3.680)	344.928	2.728
ENGIE Trading	99,99	344.499	286.413	58.086	36.000	146.813	1.704	307.810	11.660
Lages	99,99	71.479	26.001	45.478	30.530	6.940	(2.571)	13.827	14.948
ECV	99,99	95.335	77.159	18.176	23.970	173.204	(1.738)	392.432	(2.156)
Operação em conjunto									
Itasa	48,75	441.233	50.247	390.986	350.136	47.248	3.354	94.429	7.500
Empreendimento controlado em conjunto									
TAG	32,50	37.490.136	29.356.146	8.133.990	1.294.197	342.204	491.804	2.393.121	1.022.777

Acionista não controlador

A participação do acionista não controlador da Ibitiúva, em 30.06.2022, no patrimônio líquido e no lucro líquido para o período de seis meses da ECP acima apresentados, era de R$ 3.133 e R$ 664, respectivamente. O montante apresentado no lucro líquido do 2° trimestre de 2022 era de R$ 332.

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)
	30.06.2022	2° trimestre de 2022	6 meses de 2022
ECP	179.592	2.270	9.425
Pampa Sul	263.998	(2.379)	(4.757)

- 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 30.06.2022 o total do montante capitalizado era de R$ 13.355. O montante reconhecido no 2° trimestre de 2022 foi de R$ 270 e de R$ 541 no período de seis meses findo 30.06.2022.

NOTA 10 - IMOBILIZADO

a) Composição

		Controladora					
		30.06.2022			31.12.2021		
	Taxa média de depreciação (a.a.)	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Reservatórios, barragens e adutoras	3,0%	5.128.176	(3.623.689)	1.504.487	5.125.655	(3.563.538)	1.562.117
Máquinas e equipamentos	3,5%	4.228.513	(2.724.290)	1.504.223	4.225.096	(2.670.299)	1.554.797
Edificações e benfeitorias	3,3%	1.285.884	(913.619)	372.265	1.285.705	(895.499)	390.206
Móveis e utensílios	6,3%	8.947	(5.162)	3.785	8.848	(4.955)	3.893
Veículos	14,3%	1.402	(1.161)	241	2.242	(1.967)	275
Obrigações especiais		(43.122)	11.117	(32.005)	(43.122)	10.179	(32.943)
		10.609.800	**(7.256.804)**	**3.352.996**	**10.604.424**	**(7.126.079)**	**3.478.345**
Em curso							
Máquinas e equipamentos		58.341	-	58.341	57.031	-	57.031
Adiantamentos a fornecedores		33.032	-	33.032	28.587	-	28.587
Aquisições a ratear		19.026	-	19.026	17.656	-	17.656
Reservatórios, barragens e adutoras		1.046	-	1.046	3.363	-	3.363
Edificações e benfeitorias		1	-	1	178	-	178
		111.446	**-**	**111.446**	**106.815**	**-**	**106.815**
		10.721.246	**(7.256.804)**	**3.464.442**	**10.711.239**	**(7.126.079)**	**3.585.160**

		Consolidado					
		30.06.2022			31.12.2021		
	Taxa média de depreciação (a.a.)	Custo[1]	Depreciação acumulada[1]	Valor líquido	Custo[1]	Depreciação acumulada[1]	Valor líquido
Em serviço							
Máquinas e equipamentos	5,0%	15.554.899	(4.965.806)	10.589.093	14.477.081	(4.547.079)	9.930.002
Reservatórios, barragens e adutoras	3,2%	7.305.229	(4.468.255)	2.836.974	7.302.708	(4.376.635)	2.926.073
Edificações e benfeitorias	3,5%	2.068.398	(1.115.315)	953.083	2.063.775	(1.084.261)	979.514
Móveis e utensílios	6,3%	12.558	(6.003)	6.555	12.625	(5.954)	6.671
Veículos	14,3%	3.680	(2.816)	864	4.540	(3.531)	1.009
Obrigações especiais		(43.247)	11.117	(32.130)	(43.247)	10.179	(33.068)
		24.901.517	**(10.547.078)**	**14.354.439**	**23.817.482**	**(10.007.281)**	**13.810.201**
Em curso							
Máquinas e equipamentos		253.052	-	253.052	44.184	-	44.184
Edificações e benfeitorias		93.968	-	93.968	7.308	-	7.308
Reservatórios, barragens e adutoras		4.990	-	4.990	200.473	-	200.473
Adiantamentos a fornecedores		497.155	-	497.155	255.177	-	255.177
Aquisições a ratear		145.938	-	145.938	61.444	-	61.444
		995.103	**-**	**995.103**	**568.586**	**-**	**568.586**
		25.896.620	**(10.547.078)**	**15.349.542**	**24.386.068**	**(10.007.281)**	**14.378.787**

(1) Os custos e a depreciação acumulada estão líquidos de *impairment* no montante de R$ 1.270.632 em 30.06.2022 e R$ 1.089.435 em 31.12.2021.

b) Mutação do ativo imobilizado

	Controladora						
	Reservatórios, barragens e adutoras	Máquinas e equipamentos	Edificações e benfeitorias	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2021	**1.562.117**	**1.554.797**	**390.206**	**4.168**	**106.815**	**(32.943)**	**3.585.160**
Ingressos	-	-	-	-	14.251	-	14.251
Transferências	2.521	5.963	193	943	(9.620)	-	-
Baixas	-	(42)	-	(840)	-	-	(882)
Depreciação	(60.151)	(56.495)	(18.134)	(245)	-	938	(134.087)
Saldos em 30.06.2022	**1.504.487**	**1.504.223**	**372.265**	**4.026**	**111.446**	**(32.005)**	**3.464.442**

	Consolidado						
	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2021	**9.930.002**	**2.926.073**	**979.514**	**7.680**	**568.586**	**(33.068)**	**14.378.787**
Ingressos	-	-	-	-	474.553	-	474.553
Aquisição de subsidiárias	1.042.096	-	6	340	11.141	-	1.053.583
Alienação de subsidiária	(10.243)	-	-	(9)	-	-	(10.252)
Juros, V.M.[1] e deprec. capitalizados	-	-	-	-	41.306	-	41.306
Impairment[2]	(181.197)	-	-	-	-	-	(181.197)
Transferências	92.079	2.521	4.582	1.301	(100.483)	-	-
Baixas	(1.554)	-	-	(859)	-	-	(2.413)
Depreciação	(282.090)	(91.620)	(31.019)	(1.034)	-	938	(404.825)
Saldos em 30.06.2022	**10.589.093**	**2.836.974**	**953.083**	**7.419**	**995.103**	**(32.130)**	**15.349.542**

(1) Variação monetária.
(2) Mais detalhes vide Nota 9 – Investimentos.

NOTA 11 - INTANGÍVEL

a) Composição

		Controladora					
		30.06.2022			31.12.2021		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	Até 2040	2.397.705	(168.956)	2.228.749	2.404.041	(105.795)	2.298.246
Direito de uso de ativos	Até 2027	178.192	(77.583)	100.609	174.139	(65.209)	108.930
		2.575.897	**(246.539)**	**2.329.358**	**2.578.180**	**(171.004)**	**2.407.176**

(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, conforme determinado pelo CPC 04 (R1) – Intangível.

		Consolidado					
		30.06.2022			31.12.2021		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	Até 2048	2.552.170	(169.720)	2.382.450	2.558.505	(106.254)	2.452.251
Bonificação pela outorga - Usinas cotistas	Até 2048	1.031.550	(160.083)	871.467	1.031.550	(142.931)	888.619
Direitos de projetos - em operação							
Eólicos em operação	Até 2054	110.793	(13.619)	97.174	110.793	(11.807)	98.986
Solar em operação	Até 2051	29.538	(3.836)	25.702	3.039	(523)	2.516
		140.331	**(17.455)**	**122.876**	**113.832**	**(12.330)**	**101.502**
Direitos de projetos - em desenvolvimento							
Sistema de transmissão Novo Estado		236.021	-	236.021	236.021	-	236.021
Eólicos em construção / desenvolvimento		357.060	-	357.060	76.376	-	76.376
Solar em construção / desenvolvimento		56.163	-	56.163	56.163	-	56.163
		649.244	**-**	**649.244**	**368.560**	**-**	**368.560**
		789.575	**(17.455)**	**772.120**	**482.392**	**(12.330)**	**470.062**
Direito de uso de ativos	Até 2027	238.082	(105.262)	132.820	228.407	(91.852)	136.555
Direito de compra de energia	Até 2023	64.561	(57.147)	7.414	64.561	(54.139)	10.422
Ágio – Novo Estado		80.247	-	80.247	80.247	-	80.247
		4.756.185	**(509.667)**	**4.246.518**	**4.445.662**	**(407.506)**	**4.038.156**

(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, conforme determinado pelo CPC 04 (R1) – Intangível.

b) Mutação do ativo intangível

	Controladora		
	Direito de extensão de concessão	Direito de uso de ativos	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.298.246**	**108.930**	**2.407.176**
Ingressos	-	4.938	4.938
Baixas	(6.336)	-	(6.336)
Amortização	(63.161)	(13.259)	(76.420)
Saldos em 30.06.2022	**2.228.749**	**100.609**	**2.329.358**

	Consolidado						
	Direito de extensão de concessão	Bonificação pela outorga	Direito de projetos	Direito de uso de ativos	Direito de compra de energia	Ágio – Novo Estado	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.452.251**	**888.619**	**470.062**	**136.555**	**10.422**	**80.247**	**4.038.156**
Ingressos[1]	-	-	280.684	5.906	-	-	286.590
Baixas	(6.336)	-	-	(511)	-	-	(6.847)
Aquisição de subsidiárias	-	-	23.302	4.697	-	-	27.999
Amortização	(63.465)	(17.152)	(1.928)	(13.827)	(3.008)	-	(99.380)
Saldos em 30.06.2022	**2.382.450**	**871.467**	**772.120**	**132.820**	**7.414**	**80.247**	**4.246.518**

(1) O ingresso de R$ 280.684 refere-se à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Serra do Assuruá.

b.1) Aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá

Em 21.06.2022, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá junto à PEC pela ECP. A aquisição inclui a totalidade das ações de emissão da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A., subsidiária da PEC, e dos direitos relacionados à exploração do projeto eólico, o qual está localizado no município de Gentio do Ouro, estado da Bahia e tem capacidade instalada total já outorgada de 882 MW. A Companhia tem a expectativa de implantar 846 MW.

Na data de conclusão da operação de aquisição, o preço, incluindo o pagamento estimado das parcelas condicionais, foi apurado em, aproximadamente, R$ 281 milhões, sendo R$ 25 milhões pagos na mesma data. Os demais pagamentos serão realizados conforme o cumprimento de marcos relacionados ao cronograma de desenvolvimento do projeto, com estimativa de pagamento durante o exercício de 2023.

NOTA 12 - FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Fornecedores de imobilizado e intangível	26.064	40.614	251.104	204.422
Energia elétrica comprada para revenda	41.995	38.845	167.679	187.840
Fornecedores de materiais e serviços	22.995	28.184	80.409	85.633
Encargos de uso da rede elétrica	37.270	37.188	61.984	63.592
Operações de *trading*	-	-	46.738	59.090
Combustíveis fósseis e biomassa	-	-	1.600	10.097
Transações no mercado de curto prazo	-	38.969	229	39.288
Passivo circulante	**128.324**	**183.800**	**609.743**	**649.962**
Fornecedores de imobilizado e intangível	7.471	7.471	14.575	14.625
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	6.529	6.268
Passivo não circulante[1]	**7.471**	**7.471**	**21.104**	**20.893**
	135.795	**191.271**	**630.847**	**670.855**

(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 13 - GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos dos seus negócios, mantém o Fórum de Gerenciamento de Riscos, a quem cabe: (i) 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 seis meses findo em 30.06.2022, 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 17 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

a) Operações de *hedge*

Os ganhos (perdas) não realizados nas operações de *hedge* são estes:

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Ganhos não realizados em operações de *hedge*				
Ativo circulante				
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	-	2.561	-	2.561
Hedge de fluxo de caixa - obrigações	-	-	-	40.016
	-	**2.561**	**-**	**42.577**
Ativo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	-	165.442	-	165.442
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	-	18.713
	-	**165.442**	**-**	**184.155**
Posições ativas	**-**	**168.003**	**-**	**226.732**
Perdas não realizadas em operações de *hedge*				
Passivo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(63.032)	(51.401)	(111.307)	(98.993)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(42.279)	-
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	(1.225)	(5.231)	(1.225)	(5.231)
	(64.257)	**(56.632)**	**(154.811)**	**(104.224)**
Passivo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(100.607)	-	(100.607)	(5.786)
	(100.607)	**-**	**(100.607)**	**(5.786)**
Posições passivas	**(164.864)**	**(56.632)**	**(255.418)**	**(110.010)**
Posições líquidas	**(164.864)**	**111.371**	**(255.418)**	**116.722**
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(163.639)	114.041	(211.914)	60.663
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	(1.225)	(2.670)	(1.225)	(2.670)
	(164.864)	**111.371**	**(213.139)**	**57.993**
***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações**	**-**	**-**	**(42.279)**	**58.729**
Posições líquidas	**(164.864)**	**111.371**	**(255.418)**	**116.722**

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

Em 30.06.2022, 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		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
(Passivo) Ativo em 31.12.2021, líquido	**(54.071)**	**165.442**	**111.371**	**(101.663)**	**159.656**	**57.993**
Juros e variações monetárias	(197.612)	-	(197.612)	(206.176)	(420)	(206.596)
Variações cambiais	(185.458)	(113.887)	(299.345)	(185.458)	(113.887)	(299.345)
Ajuste a valor justo por meio do resultado	3.953	(105.311)	(101.358)	1.999	(104.132)	(102.133)
Ajuste a valor justo por meio do ORA	127.174	-	127.174	127.174	-	127.174
Transferências	46.851	(46.851)	-	41.824	(41.824)	-
Amortização de principal	118.565	-	118.565	141.051	-	141.051
Amortização de juros	76.341	-	76.341	68.717	-	68.717
(Passivo) em 30.06.2022, líquido	**(64.257)**	**(100.607)**	**(164.864)**	**(112.532)**	**(100.607)**	**(213.139)**

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

A Companhia mantém contratado em 30.06.2022 *Non-Deliverable Forward* (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 *notional* em 30.06.2022 é de US$ 66.863 mil, € 25.889 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 184.695 mil os quais estão firmados com o BNP Paribas e Itaú e têm seus vencimentos entre agosto de 2022 e abril de 2023.

Em 30.06.2022, as perdas não realizadas dos NDFs totalizavam uma posição passiva de R$ 42.279 (posição ativa de R$ 58.729 em 31.12.2021). A contrapartida desta perda não realizada está reconhecida diretamente no patrimônio líquido, na rubrica "Outros resultados abrangentes". As empresas do Conjunto Eólico Santo Agostinho possuem regime tributário no lucro presumido. Dessa forma, a Companhia não constituiu imposto de renda e contribuição social diferidos sobre os efeitos desta operação.

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

Os ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa originados no período apresentadas na "Demonstração dos resultados abrangentes" é a seguinte:

	6 meses de 2022	
	Controladora	Consolidado
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	1.445	1.445
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	(101.008)
Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC	**1.445**	**(99.563)**

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

A Companhia apresenta uma análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros expostos a riscos da variação de taxas de juros e/ou de índices flutuantes. O cenário-base provável para 30.06.2023 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: ANBIMA e Relatório Focus do Banco Central do Brasil):

Risco de variação das taxas de juros e índices	Variação 12 meses 30.06.2022	Cenário Provável 30.06.2023	Sensibilidade		
			Provável	Δ + 25% (*)	Administração
TJLP	6,8%	7,0%	0,2 p.p.	1,8 p.p.	0,0 p.p.
CDI	13,2%	13,8%	0,6 p.p.	3,5 p.p.	-0,2 p.p.
IPCA	11,9%	8,0%	-3,9 p.p.	2,0 p.p.	1,4 p.p.
IGP-M	10,7%	5,9%	-4,8 p.p.	1,5 p.p.	0,0 p.p.

(*) Variações sobre o cenário provável de 2023.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 30.06.2022, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.06.2023 e demonstram os eventuais impactos adicionais 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 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, são estas:

	Saldos em 30.06.2022	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
IPCA	8.644.307	299.455	(151.886)	(109.568)
Dólar – com *swap* para o CDI	2.088.059	(11.299)	(69.257)	3.761
TJLP	1.972.171	(3.603)	(33.580)	(174)
Debêntures				
IPCA	6.696.795	252.929	(128.131)	(92.148)
CDI – com *swap* para o IPCA	171.980	5.805	(2.945)	(2.125)
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	542.684	(3.310)	(20.508)	1.104
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)				
IPCA	3.473.828	139.921	(71.701)	(50.209)
IGP-M	1.726.366	78.953	(24.119)	473
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	3.225.102	(123.527)	(83.137)	44.342

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

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

	Consolidado					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
Classificação no balanço patrimonial						
Circulante	220.768	(207.727)	13.041	206.647	(190.348)	16.299
Não circulante	62.818	(46.527)	16.291	100.523	(80.414)	20.109
	283.586	**(254.254)**	**29.332**	**307.170**	**(270.762)**	**36.408**

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

	Consolidado
Saldo em 31.12.2021	**36.408**
Ganho não realizado reconhecido no período	2.278
Perda não realizada reconhecida no período	(9.354)
Saldo em 30.06.2022	**29.332**

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

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

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

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

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

	Consolidado		
	30.06.2022	Cenário P25	Cenário P75
Ganhos (perdas) não realizados em operações de *trading*	29.332	(462)	292

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

d) Risco de gerenciamento de capital

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Dívida[1]	7.782.208	8.898.026	21.380.566	20.586.884
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(447.203)	(568.593)	(725.218)	(818.651)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.468.698)	(2.559.208)	(4.313.392)	(5.156.406)
Dívida líquida	**5.866.307**	**5.770.225**	**16.341.956**	**14.611.827**
Patrimônio líquido	**7.923.410**	**7.929.008**	**7.926.543**	**7.932.597**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,7**	**0,7**	**2,1**	**1,8**

(1) Composta por empréstimos e debêntures, financiamentos e ações preferenciais resgatáveis – incluindo os efeitos do *hedge*.

e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 30.06.2022. 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	128.324	7.471	-	-	135.795
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	296.399	1.454.126	1.574.399	5.470.873	8.795.797
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	17.779	-	-	-	17.779
Debêntures	413.538	1.186.722	2.180.006	5.555.308	9.335.574
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	945	56	-	-	1.001
	856.985	**2.648.375**	**3.754.405**	**11.026.181**	**18.285.946**

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	609.743	21.104	-	-	630.847
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	304.286	1.469.723	1.589.996	5.553.412	8.917.417
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	781.331	1.867.032	1.823.131	9.979.402	14.450.896
Debêntures[1]	840.329	2.075.007	3.018.282	2.958.636	8.892.254
Ações preferenciais resgatáveis	-	251.116	156.288	857.680	1.265.084
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	945	56	-	-	1.001
	2.536.634	**5.684.038**	**6.587.697**	**19.349.130**	**34.157.499**

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

f) Categoria dos instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Ativos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Aplicações financeiras	1.465.860	2.556.679	4.178.739	5.104.491
Ganhos não realizados em operações de *hedge* de valor justo	-	165.442	-	165.442
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	283.586	307.170
Custo amortizado				
Caixa e depósitos bancários à vista	2.838	2.529	134.653	51.915
Contas a receber de clientes	499.643	490.039	1.083.805	1.124.096
Depósitos vinculados	479.164	599.004	814.679	904.038
Ativo financeiro de concessão	-	-	3.225.102	3.062.750
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes				
Ganhos não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa	-	2.561	-	61.290
	2.447.505	**3.816.254**	**9.720.564**	**10.781.192**
Passivos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Empréstimos em moeda estrangeira	2.088.059	2.876.759	2.088.059	2.876.759
Debêntures	-	-	171.980	257.852
Perdas não realizadas em operações de *hedge* de valor justo[1]	163.639	51.401	211.914	104.779
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	254.254	270.762
Custo amortizado				
Fornecedores	135.795	191.271	630.847	670.855
Empréstimos em moeda nacional	18.624	35.189	10.617.468	8.758.253
Empréstimos em moeda estrangeira	1.050.441	1.962.089	1.050.441	1.962.089
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	542.684	510.160
Debêntures	4.460.220	4.135.360	6.696.795	6.279.764
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.136.841	4.758.093	5.200.194	4.818.791
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos[1]	-	-	381.638	84.403
Ressarcimento às distribuidoras[1]	-	-	261.090	471.094
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes				
Perdas não realizadas em operações de *hedge* de fluxo de caixa[1]	1.225	5.231	43.504	5.231
	13.054.844	**14.015.393**	**28.150.868**	**27.070.792**

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

Os ativos e os passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado estão avaliados por meio de outros dados observáveis (Nível 2), exceto às aplicações financeiras, as quais estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

g) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

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

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

	Controladora			
	30.06.2022		31.12.2021	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	18.624	17.169	35.189	30.105
Empréstimos em moeda estrangeira	3.138.500	3.303.374	4.838.848	4.727.500
Debêntures	4.460.220	4.337.278	4.135.360	4.114.931
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.136.841	3.993.271	4.758.093	4.004.534
	12.754.185	**11.651.092**	**13.767.490**	**12.877.070**

	Consolidado			
	30.06.2022		31.12.2021	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo				
Ativo financeiro de concessão	3.225.102	3.196.365	3.062.750	2.953.958
	3.225.102	**3.196.365**	**3.062.750**	**2.953.958**
Passivos				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	10.617.468	10.745.527	8.758.253	8.865.558
Empréstimos em moeda estrangeira	3.138.500	3.303.374	4.838.848	4.727.500
Ações preferenciais resgatáveis	542.684	564.135	510.160	532.482
Debêntures	6.868.775	6.804.107	6.537.616	6.626.378
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.200.194	4.042.976	4.818.791	4.056.697
	26.367.621	**25.460.119**	**25.463.668**	**24.808.615**

NOTA 14 - EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Controladora					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Repasse BNDES (Bancos)[1]	934	55	989	1.533	222	1.755
NIB[2]	17.514	-	17.514	33.199	-	33.199
Encargos	121	-	121	235	-	235
	18.569	**55**	**18.624**	**34.967**	**222**	**35.189**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao custo amortizado						
Scotiabank	1.045.351	-	1.045.351	1.674.128	-	1.674.128
BNP Paribas	-	-	-	279.025	-	279.025
Encargos	5.090	-	5.090	8.936	-	8.936
	1.050.441	**-**	**1.050.441**	**1.962.089**	**-**	**1.962.089**
Mensurados ao valor justo						
BNP Paribas	519.411	632.992	1.152.403	-	1.276.919	1.276.919
HSBC	-	-	-	519.069	-	519.069
Scotiabank	-	480.422	480.422	-	561.809	561.809
MUFG[3]	-	440.944	440.944	-	498.651	498.651
Encargos	14.290	-	14.290	20.311	-	20.311
	533.701	**1.554.358**	**2.088.059**	**539.380**	**2.337.379**	**2.876.759**
Empréstimos e financiamentos	**1.602.711**	**1.554.413**	**3.157.124**	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**

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

Os saldos dos empréstimos e dos financiamentos na controladora, líquidos dos efeitos do *hedge*, são estes:

	Controladora					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos e financiamentos	**1.602.711**	**1.554.413**	**3.157.124**	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo						
Posição ativa	-	-	-	-	(165.442)	(165.442)
Posição passiva[1]	63.032	100.607	163.639	51.401	-	51.401
Efeitos do *hedge* (NDF[2]) de fluxo de caixa						
Posição ativa	-	-	-	(2.561)	-	(2.561)
Posição passiva[1]	1.225	-	1.225	5.231	-	5.231
Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do *hedge*	**1.666.968**	**1.655.020**	**3.321.988**	**2.590.507**	**2.172.159**	**4.762.666**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".
(2) *Non-Deliverable Forward* (Contrato a termo de moeda sem entrega física).

	Consolidado					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
BNDES	365.089	9.299.073	9.664.162	267.461	7.600.450	7.867.911
Repasse BNDES (Bancos)	934	55	989	1.533	222	1.755
BASA[1]	24.427	775.573	800.000	5.570	724.048	729.618
BNB[2]	-	95.905	95.905	-	86.932	86.932
NIB	17.514	-	17.514	33.199	-	33.199
Encargos	38.898	-	38.898	38.838	-	38.838
	446.862	**10.170.606**	**10.617.468**	**346.601**	**8.411.652**	**8.758.253**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao custo amortizado						
Scotiabank	1.045.351	-	1.045.351	1.674.128	-	1.674.128
BNP Paribas	-	-	-	279.025	-	279.025
Encargos	5.090	-	5.090	8.936	-	8.936
	1.050.441	**-**	**1.050.441**	**1.962.089**	**-**	**1.962.089**
Mensurados ao valor justo						
BNP Paribas	519.411	632.992	1.152.403	-	1.276.919	1.276.919
HSBC	-	-	-	519.069	-	519.069
Scotiabank	-	480.422	480.422	-	561.809	561.809
MUFG	-	440.944	440.944	-	498.651	498.651
Encargos	14.290	-	14.290	20.311	-	20.311
	533.701	**1.554.358**	**2.088.059**	**539.380**	**2.337.379**	**2.876.759**
Empréstimos e financiamentos	**2.031.004**	**11.724.964**	**13.755.968**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**

(1) Banco da Amazônia S.A.
(2) Banco do Nordeste do Brasil S.A.

Os saldos dos empréstimos e dos financiamentos no consolidado, líquidos dos efeitos do *hedge*, são estes:

	Consolidado					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos e financiamentos	**2.031.004**	**11.724.964**	**13.755.968**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo						
Posição ativa	-	-	-	-	(165.442)	(165.442)
Posição passiva[1]	63.032	100.607	163.639	51.401	-	51.401
Efeitos do *hedge* (NDF) de fluxo de caixa						
Posição ativa	-	-	-	(2.561)	-	(2.561)
Posição passiva[1]	1.225	-	1.225	5.231	-	5.231
Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do *hedge*	**2.095.261**	**11.825.571**	**13.920.832**	**2.902.141**	**10.583.589**	**13.485.730**

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

b) Mutação dos empréstimos e financiamentos

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**
Ingressos	-	-	-	-	744.249	744.249
Ingresso por aquisição de subsidiárias[1]	-	-	-	49.989	743.736	793.725
Juros	67.216	-	67.216	338.364	-	338.364
Variações monetárias	1.252	-	1.252	(1.618)	367.325	365.707
Juros e V.M. capitalizados	-	-	-	41.091	-	41.091
Variações cambiais	(119.319)	(180.026)	(299.345)	(119.319)	(180.026)	(299.345)
Ajuste a valor justo	13.404	(113.308)	(99.904)	13.404	(113.308)	(99.904)
Transferências	489.854	(489.854)	-	586.043	(586.043)	-
Amortização de principal	(1.311.263)	-	(1.311.263)	(1.454.344)	-	(1.454.344)
Amortização de juros	(74.869)	-	(74.869)	(270.676)	-	(270.676)
Saldos em 30.06.2022	**1.602.711**	**1.554.413**	**3.157.124**	**2.031.004**	**11.724.964**	**13.755.968**

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

c) Principais transações realizadas em 2022

c.1) Financiamentos em moeda nacional

- Contratação de novos financiamentos

Em maio de 2022, a Companhia, por meio da controlada indireta Central Fotovoltaica Assú V, contratou financiamento com o BNB, no valor total de R$ 9.076 (R$ 8.963, líquidos dos custos de captação) , tendo a totalidade do recurso liberado em junho de 2022. Os recursos serão destinados ao financiamento da construção do projeto de ampliação da central fotovoltaica.

As principais condições contratadas foram estas:

		Condições de pagamento	
Empresa	**Juros**	**Vencimento**	**Principal e juros**
Assú V	IPCA médio 12 meses + 4,4108% a.a.	08.2039	Juros: trimestrais, a partir de 08.2021 Juros e principal: mensais, a partir de 09.2024

- Liberação de financiamentos

Até 30.06.2022, foi liberado o montante de R$ 70.372, referente ao financiamento com o BASA, contratado em 2020, pela controlada indireta Novo Estado. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das linhas de transmissão.

Também em 2022, foi liberado o montante de R$ 78.827 (R$ 77.348, líquidos dos custos de captação), referente ao financiamento da controladora indireta Gralha Azul com o BNDES, contratado em 2020. Os recursos foram destinados à construção das linhas de transmissão e das subestações do Projeto.

Adicionalmente, até 30.06.2022, foi liberado o montante de R$ 606.453 (R$ 587.566, líquidos dos custos de captação), referente aos financiamentos com o BNDES, contratados durante o ano de 2021, pelas controladas indiretas que compõem o Conjunto Eólico Santo Agostinho. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das centrais geradoras eólicas do conjunto.

- Ingresso por aquisição de subsidiárias

Durante o ano de 2022, a Companhia concluiu a aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu. Estes conjuntos possuem financiamentos firmados com o BNDES, os quais as principais condições contratadas foram estas:

		Condições de pagamento		
Empresa	**Juros**	**Vencimento**	**Principal e juros**	***Covenants***
Floresta	TJLP + 2,15% a.a.	10.2036	Mensais	ICSD[1] ≥ 1,3
Paracatu	IPCA + 4,98% a.a.	10.2038	Mensais	ICSD ≥ 1,3

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

d) Composição dos empréstimos e financiamentos por indexadores e moeda

	Controladora				Consolidado			
	30.06.2022	**%**	**31.12.2021**	**%**	**30.06.2022**	**%**	**31.12.2021**	**%**
Moeda nacional								
TJLP	-	-	-	-	1.972.171	14,3	1.750.129	12,9
IPCA	17.634	0,6	33.431	0,7	8.644.307	62,9	7.006.366	51,5
Não indexado (taxa pré-fixada)	990	-	1.758	-	990	-	1.758	-
	18.624	**0,6**	**35.189**	**0,7**	**10.617.468**	**77,2**	**8.758.253**	**64,4**
Moeda estrangeira – com *hedge*								
Dólar – com *swap* para taxa pré-fixada	-	-	523.875	10,7	-	-	523.875	3,9
Dólar – com *swap* para o CDI	2.088.059	66,1	2.352.883	48,3	2.088.059	15,2	2.352.883	17,3
Dólar – com NDF[1] para dólar pré-fixado	1.050.441	33,3	1.962.090	40,3	1.050.441	7,6	1.962.090	14,4
	3.138.500	**99,4**	**4.838.848**	**99,3**	**3.138.500**	**22,8**	**4.838.848**	**35,6**
Empréstimos e financiamentos	**3.157.124**	**100,0**	**4.874.037**	**100,0**	**13.755.968**	**100,0**	**13.597.101**	**100,0**

(1) *Non-Deliverable Forward* (Contrato a termo de moeda sem entrega física).

e) Vencimentos dos empréstimos e financiamentos apresentados no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Julho a dezembro de 2023	47	224.670
2024	851.889	1.399.896
2025	210.821	755.599
2026	491.656	1.042.764
2027	-	557.880
2028 a 2032	-	2.906.957
2033 a 2037	-	2.751.551
2038 a 2042	-	1.639.856
2043 a 2045	-	445.791
Empréstimos e financiamentos	**1.554.413**	**11.724.964**

f) Compromissos contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 18 – Empréstimos e financiamentos das demonstrações contábeis de 31.12.2021, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 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 15 - DEBÊNTURES

a) Composição

	Controladora					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensuradas ao custo amortizado						
ENGIE – 5ª emissão	89.788	172.824	262.612	90.077	158.904	248.981
ENGIE – 6ª emissão	111.828	591.804	703.632	111.479	555.003	666.482
ENGIE – 7ª emissão	-	940.816	940.816	-	890.827	890.827
ENGIE – 9ª emissão	-	1.955.766	1.955.766	-	1.853.388	1.853.388
ENGIE – 10ª emissão	-	417.709	417.709	-	395.238	395.238
Encargos	179.685	-	179.685	80.444	-	80.444
Debêntures	**381.301**	**4.078.919**	**4.460.220**	**282.000**	**3.853.360**	**4.135.360**

	Consolidado					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensuradas ao custo amortizado						
ENGIE – 5ª emissão	89.788	172.824	262.612	90.077	158.904	248.981
ENGIE – 6ª emissão	111.828	591.804	703.632	111.479	555.003	666.482
ENGIE – 7ª emissão	-	940.816	940.816	-	890.827	890.827
ENGIE – 9ª emissão	-	1.955.766	1.955.766	-	1.853.388	1.853.388
ENGIE – 10ª emissão	-	417.709	417.709	-	395.238	395.238
Jaguara – 1ª emissão	47.914	689.525	737.439	40.123	673.389	713.512
Miranda – 1ª emissão	22.788	444.955	467.743	17.237	432.097	449.334
Pampa Sul - 1ª emissão	8.440	390.205	398.645	6.644	374.520	381.164
Pampa Sul - 2ª emissão	11.047	605.711	616.758	9.643	574.367	584.010
Encargos	195.675	-	195.675	96.828	-	96.828
	487.480	**6.209.315**	**6.696.795**	**372.031**	**5.907.733**	**6.279.764**
Mensuradas ao valor justo						
Jaguara – 1ª emissão	105.694	-	105.694	104.830	53.761	158.591
Miranda – 1ª emissão	65.375	-	65.375	64.838	33.258	98.096
Encargos	911	-	911	1.165	-	1.165
	171.980	**-**	**171.980**	**170.833**	**87.019**	**257.852**
Debêntures	**659.460**	**6.209.315**	**6.868.775**	**542.864**	**5.994.752**	**6.537.616**
Efeitos do *hedge* (*swap*)						
Posição passiva[1]	48.275	-	48.275	47.592	5.786	53.378
Debêntures, líquidas dos efeitos do *hedge*	**707.735**	**6.209.315**	**6.917.050**	**590.456**	**6.000.538**	**6.590.994**

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

b) Mutação das debêntures

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**282.000**	**3.853.360**	**4.135.360**	**542.864**	**5.994.752**	**6.537.616**
Juros	113.450	-	113.450	205.100	-	205.100
Variações monetárias	25.032	196.725	221.757	103.501	237.535	341.036
Ajuste a valor justo	-	-	-	1.027	(1.764)	(737)
Transferências	(28.834)	28.834	-	21.208	(21.208)	-
Amortização de principal	-	-	-	(117.495)	-	(117.495)
Amortização de juros	(10.347)	-	(10.347)	(96.745)	-	(96.745)
Saldos em 30.06.2022	**381.301**	**4.078.919**	**4.460.220**	**659.460**	**6.209.315**	**6.868.775**

c) Composição das debêntures por indexadores

	Controladora				Consolidado			
	30.06.2022	%	31.12.2021	%	30.06.2022	%	31.12.2021	%
IPCA	4.460.220	100	4.135.360	100	6.696.795	97	6.279.764	96
CDI – com *swap* para o IPCA	-	-	-	-	171.980	3	257.852	4
Debêntures	**4.460.220**	**100**	**4.135.360**	**100**	**6.868.775**	**100**	**6.537.616**	**100**

d) Vencimentos das debêntures apresentadas no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Julho a dezembro de 2023	205.639	356.116
2024	586.558	918.963
2025	1.078.656	1.392.895
2026	842.147	1.175.872
2027	394.862	591.200
2028 a 2032	645.735	1.059.274
2033 a 2037	52.183	441.856
2038 a 2042	84.313	84.313
2043 a 2046	188.826	188.826
Debêntures	**4.078.919**	**6.209.315**

e) Compromissos financeiros contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 19 – Debêntures das demonstrações contábeis de 31.12.2021, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2022. Os compromissos financeiros estão sendo integralmente cumpridos 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 - AÇÕES PREFERENCIAIS RESGATÁVEIS

a) Mutação das ações preferenciais resgatáveis

	Consolidado
	Não circulante
Saldo em 31.12.2021	**510.160**
Juros	32.524
Saldo em 30.06.2022	**542.684**

b) Vencimentos das ações preferenciais resgatáveis apresentados no passivo não circulante

	Consolidado
Julho a dezembro 2023	66.635
2024	2.500
2025	2.500
2026	12.500
2027	12.500
2028 a 2032	283.036
2033 a 2034	163.013
Ações preferenciais resgatáveis	**542.684**

NOTA 17 - OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO

a) Direito de uso de arrendamentos

		Controladora					
		30.06.2022			31.12.2021		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Prédios							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	35.589	(17.572)	18.017	35.589	(14.819)	20.770
Outros	-	60	(52)	8	60	(33)	27
		35.649	**(17.624)**	**18.025**	**35.649**	**(14.852)**	**20.797**

		Consolidado					
		30.06.2022			31.12.2021		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Prédios							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	35.589	(17.572)	18.017	35.589	(14.819)	20.770
Sede - EGSD	Até 2025	-	-	-	1.759	(1.759)	-
Terrenos							
Conjuntos Eólicos Campo Largo	Até 2063	64.618	(4.060)	60.558	64.148	(3.389)	60.759
Conjunto Eólico Umburanas	Até 2057	32.029	(2.477)	29.552	31.705	(2.104)	29.601
Conjunto Eólico Trairí	Até 2047	27.148	(4.941)	22.207	27.147	(4.233)	22.914
Conjunto Fotovoltaico Paracatu	Até 2054	20.472	(1.184)	19.288	-	-	-
Conjunto Fotovoltaico Floresta	Até 2052	10.217	(681)	9.536	-	-	-
Conjunto Eólico Santo Agostinho	Até 2040	6.669	(611)	6.058	6.669	(476)	6.193
Conjunto Fotovoltaico Assú	Até 2043	5.191	(728)	4.463	5.191	(621)	4.570
Outros	-	790	(533)	257	790	(439)	351
		202.723	**(32.787)**	**169.936**	**172.998**	**(27.840)**	**145.158**

A mutação do direito de uso de arrendamentos está apresentada a seguir:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**20.797**	**145.158**
Aquisição de subsidiárias	-	29.112
Remensuração	-	795
Depreciação[1]	(2.772)	(5.055)
Depreciação capitalizada	-	(74)
Saldos em 30.06.2022	**18.025**	**169.936**

(1) Valores brutos de PIS e Cofins.

b) Arrendamentos a pagar

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**6.669**	**5.732**	**12.401**	**19.568**	**106.816**	**126.384**
Remensuração	-	-	-	795	-	795
Juros[1]	970	-	970	7.763	-	7.763
Juros capitalizados	-	-	-	141	-	141
Transferências	2.802	(2.802)	-	4.699	(4.699)	-
Aquisição de subsidiárias	-	-	-	124	30.370	30.494
Amortizações	(2.772)	-	(2.772)	(10.240)	-	(10.240)
Saldos em 30.06.2022	**7.669**	**2.930**	**10.599**	**22.850**	**132.487**	**155.337**

(1) Valores brutos de PIS e Cofins.

c) Vencimentos dos arrendamentos a pagar apresentados no passivo não circulante

	Controladora			Consolidado		
	Valores não descontados	Juros embutidos	Saldo passivo arrendamento	Valores não descontados	Juros embutidos	Saldo passivo arrendamento
Julho a dezembro de 2023	3.233	(303)	2.930	12.532	(1.314)	11.218
2024	-	-	-	18.887	(4.155)	14.732
2025	-	-	-	16.925	(5.539)	11.386
2026	-	-	-	16.585	(5.445)	11.140
2027	-	-	-	33.171	(14.028)	19.143
2028 a 2032	-	-	-	65.546	(37.602)	27.944
2033 a 2037	-	-	-	76.824	(56.564)	20.260
2038 em diante	-	-	-	288.267	(271.603)	16.664
Arrendamentos a pagar	**3.233**	**(303)**	**2.930**	**528.737**	**(396.250)**	**132.487**

NOTA 18 - CONCESSÕES A PAGAR (Uso de Bem Público)

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Usina Hidrelétrica Cana Brava	2.777.659	2.513.052	2.777.659	2.513.052
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.726.366	1.637.292	1.726.366	1.637.292
Usina Hidrelétrica São Salvador	632.816	607.749	632.816	607.749
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	63.353	60.698
	5.136.841	**4.758.093**	**5.200.194**	**4.818.791**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	283.013	267.117	290.530	274.071
Passivo não circulante	4.853.828	4.490.976	4.909.664	4.544.720
	5.136.841	**4.758.093**	**5.200.194**	**4.818.791**

b) Mutação das concessões a pagar

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**267.117**	**4.490.976**	**4.758.093**	**274.071**	**4.544.720**	**4.818.791**
Atualização do valor presente	-	223.046	223.046	-	226.006	226.006
Variações monetárias	-	294.686	294.686	-	298.077	298.077
Transferências	154.880	(154.880)	-	159.139	(159.139)	-
Amortizações	(138.984)	-	(138.984)	(142.680)	-	(142.680)
Saldos em 30.06.2022	**283.013**	**4.853.828**	**5.136.841**	**290.530**	**4.909.664**	**5.200.194**

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

	Controladora	Consolidado
Julho a dezembro de 2023	242.358	245.819
2024	653.901	660.347
2025	597.152	603.012
2026	545.367	550.695
2027	498.099	502.943
2028 a 2032	1.913.159	1.931.514
2033 a 2037	403.792	415.183
2038	-	151
Concessões a pagar	**4.853.828**	**4.909.664**

NOTA 19 - PROVISÕES

As provisões são reconhecidas pela Companhia por valores julgados suficientes para a liquidação dos respectivos passivos quando, na avaliação dos consultores jurídicos e da Administração, se revestem de riscos prováveis de desembolso futuro.

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Cíveis				
Desapropriações e servidões administrativas	46.830	46.841	60.527	59.409
Ambientais	16.015	14.894	16.015	14.894
Benefícios de aposentadoria	3.148	2.928	3.148	2.928
Ações diversas	10.638	11.105	20.567	31.645
	76.631	**75.768**	**100.257**	**108.876**
Fiscais	**4.667**	**4.379**	**4.773**	**4.478**
Trabalhistas	**20.746**	**20.748**	**21.774**	**21.744**
Desmobilização de ativos de geração	**-**	**-**	**272.490**	**257.729**
	102.044	**100.895**	**399.294**	**392.827**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	7.796	10.248	7.844	22.060
Passivo não circulante	94.248	90.647	391.450	370.767
	102.044	**100.895**	**399.294**	**392.827**

b) Riscos possíveis e remotos

A Companhia é parte em processos judiciais que, na avaliação de seus consultores jurídicos e de sua Administração, não apresentam risco provável de desembolso futuro e, por esse motivo, os valores relativos a esses processos não são provisionados.

b.1) Riscos possíveis

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Fiscais e previdenciários	**668.167**	**674.819**	**669.973**	**675.423**
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	540.918	529.335	540.918	529.335
Denúncia espontânea	44.466	43.686	44.466	43.686
Recuperação do PIS e da Cofins	18.521	32.673	18.521	32.673
Compensação de base negativa na sucessão	29.609	29.216	29.609	29.216
Utilização do Prej. Fiscal do IR e da Base Negativa da CS	8.135	18.777	8.135	18.777
Outros	26.518	21.132	28.324	21.736
Cíveis	**16.176**	**14.294**	**57.795**	**55.974**
Trabalhistas	**12.370**	**12.372**	**13.598**	**13.069**
	696.713	**701.485**	**741.366**	**744.466**

No 2° trimestre de 2022, não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 26 – Provisões, das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

b.2) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Fiscais e previdenciários	294.955	330.964	362.579	384.051
Cíveis	144.790	134.515	145.190	134.913
Trabalhistas	67.805	65.797	86.340	90.271
	507.550	**531.276**	**594.109**	**609.235**

NOTA 20 - OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

a) Composição

	Consolidado					
	30.06.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	27.946	211.384	239.330	24.762	177.775	202.537
Contribuição e custo do serviço corrente	45	-	45	72	-	72
Déficit não contratado	26.254	200.711	226.965	17.230	244.172	261.402
Passivo atuarial registrado	**54.245**	**412.095**	**466.340**	**42.064**	**421.947**	**464.011**

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 28.02.2022, a Companhia assinou contrato de parcelamento com a fundação ELOS para equacionamento da parcela de sua responsabilidade do déficit relativo ao exercício de 2020. O valor contratado foi de R$ 31.507, o qual será pago em 156 parcelas mensais, atualizadas pelo Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC) e juros de 5,69% a.a.

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

	Consolidado		
	ELOS	PREVIG	Total
Julho a dezembro de 2023	9.511	1.110	10.621
2024	16.296	310	16.606
2025	19.256	-	19.256
2026	22.562	-	22.562
2027	26.255	-	26.255
2028 a 2032	100.256	-	100.256
2033 a 2035	15.828	-	15.828
	209.964	**1.420**	**211.384**

b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria

	Planos				
	ELOS BD	PREVIG BD	PREVIG BSPS	GC	Total
Passivo registrado em 31.12.2021	**434.359**	**26.586**	**130**	**2.936**	**464.011**
Contribuição e custo do serviço corrente	-	-	-	(348)	(348)
Pagamentos de obrigações contratadas	(18.381)	(1.676)	(134)	-	(20.191)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	21.476	1.259	(3)	136	22.868
Passivo registrado em 30.06.2022	**437.454**	**26.169**	**(7,00)**	**2.724**	**466.340**

NOTA 21 - IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos, ativo e passivo, estão apresentados de forma líquida, como segue:

a) Composição

	Controladora				
	30.06.2022				31.12.2021
Natureza	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Repactuação do risco hidrológico	2.228.749	557.187	200.587	757.774	781.403
Depreciação acelerada	939.800	234.950	84.582	319.532	316.084
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	491.121	122.780	44.201	166.981	178.114
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	150.212	37.553	13.519	51.072	58.745
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Encargos financeiros capitalizados	56.021	14.005	5.042	19.047	19.443
Outros	177.150	44.288	15.944	60.232	17.806
		1.035.840	**372.903**	**1.408.743**	**1.405.700**
Ativo:					
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	1.297.332	324.333	116.760	441.093	424.057
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	269.056	67.264	24.215	91.479	10.018
Obrigações com benefícios de aposentadoria	226.968	56.742	20.427	77.169	88.872
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	135.268	33.817	12.174	45.991	44.759
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	122.017	30.504	10.982	41.486	41.486
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	94.168	23.542	8.475	32.017	31.627
Outros	97.932	24.483	6.474	30.957	36.798
		560.685	**199.507**	**760.192**	**677.617**
Valor líquido		**475.155**	**173.396**	**648.551**	**728.083**

Natureza	Consolidado				
	30.06.2022				31.12.2021
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	5.173.149	1.293.287	465.583	1.758.870	1.652.099
Remuneração do ativo financeiro de concessão	3.467.083	866.771	312.037	1.178.808	886.728
Repactuação do risco hidrológico	2.382.451	595.613	214.421	810.034	833.766
Depreciação acelerada	1.715.749	428.937	154.417	583.354	548.412
Encargos financeiros capitalizados	747.471	186.868	67.272	254.140	252.295
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	491.121	122.780	44.201	166.981	178.114
Intangível de bonificação pela outorga	387.883	96.971	34.909	131.880	117.750
Valor justo de direitos de projeto adquirido	236.021	59.005	21.242	80.247	80.247
Ganhos não realizados em operações de hedge	179.543	44.886	16.159	61.045	71.125
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Outros	202.648	50.662	18.238	68.900	25.078
		3.770.857	**1.357.507**	**5.128.364**	**4.679.719**
Ativo:					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	5.600.977	1.400.244	504.088	1.904.332	1.758.756
Receita de Retorno de Bonificação pela Outorga (RBO)	1.331.106	332.777	119.800	452.577	399.398
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	1.297.332	324.333	116.760	441.093	424.057
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	1.283.636	320.909	115.527	436.436	327.447
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	318.377	79.594	28.654	108.248	28.774
Obrigações com benefícios de aposentadoria	227.006	56.752	20.431	77.183	88.873
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	135.268	33.817	12.174	45.991	44.759
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	125.144	31.286	11.263	42.549	47.816
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	104.805	26.201	9.432	35.633	38.929
Outros	232.152	58.038	18.634	76.672	77.220
		2.663.951	**956.763**	**3.620.714**	**3.236.029**
Valor líquido		**1.106.906**	**400.744**	**1.507.650**	**1.443.690**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		1.139.486	412.569	1.552.055	1.504.825
Ativo[1]		(32.580)	(11.825)	(44.405)	(61.135)
Total		**1.106.906**	**400.744**	**1.507.650**	**1.443.690**

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

b) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**728.083**	**1.443.690**
Impostos diferidos de empresa adquirida	-	512
Impostos diferidos no resultado	(122.771)	20.209
Impostos diferidos em outros resultados abrangentes	43.239	43.239
Saldos em 30.06.2022	**648.551**	**1.507.650**

c) Expectativa de realização e exigibilidade

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Julho a dezembro de 2023	85.850	84.723	158.379	153.265
2023	445.548	105.240	605.589	266.270
2024	18.922	90.962	169.544	239.710
2025	85.701	135.465	232.314	281.656
2026	26.507	107.687	167.775	249.803
2027 a 2029	46.568	267.176	433.482	706.495
2030 a 2032	41.404	357.076	368.359	796.297
2033 a 2035	9.692	230.382	335.275	666.060
2036 em diante	-	30.032	1.149.997	1.768.808
	760.192	**1.408.743**	**3.620.714**	**5.128.364**

NOTA 22 - OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	381.638	84.403
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	261.090	471.094
Perdas não realizadas em operações de *hedge*[1]	164.864	56.632	255.418	110.010
Adiantamento de clientes	-	462	22.275	18.999
Fornecedores[2]	7.471	7.471	21.104	20.893
Combustíveis Resolução Aneel n° 801/2017	19.357	39.130	19.357	39.130
Outras contas a pagar	54.800	61.760	122.331	149.372
	246.492	**165.455**	**1.083.213**	**893.901**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	132.087	150.147	857.322	769.364
Passivo não circulante	114.405	15.308	225.891	124.537
	246.492	**165.455**	**1.083.213**	**893.901**

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

a) Obrigações vinculadas à aquisição de ativos

Em 30.06.2022, a Companhia, por meio de suas controladas, detinha os montantes de R$ 37.279 e R$ 255.366, relativos à aquisição da Solairedirect, e à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá, respectivamente.

NOTA 23 - 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 no período findo em 30.06.2022 e no exercício findo em 31.12.2021.

b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.06.2022 e 31.12.2021, era R$ 4.902.648, totalmente subscrito e integralizado, representado por 815.927.740 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

O valor patrimonial da ação em reais, em 30.06.2022, era de R$ 9,71 (R$ 9,72 por ação, em 31.12.2021).

O quadro societário da Companhia, em 30.06.2022 e 31.12.2021, era este:

Acionistas	Lote de ações ordinárias	Participação no capital
ENGIE Brasil Participações Ltda.	560.640.791	68,71%
Banco Clássico S.A.	80.464.085	9,86%
Demais acionistas	174.822.864	21,43%
	815.927.740	**100,00%**

Em 30.06.2022 e 31.12.2021, o Conselho de Administração, a Diretoria e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 78.488 ações da Companhia.

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$ 192.449 em reservas de capital, correspondentes à diferença entre o valor da contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos e passivos transferidos. Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

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 e pelo Conjunto Eólico Santo Agostinho, controlada indireta; (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 24 - CONCILIAÇÃO DA 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			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	643.537	674.396	1.286.106	1.279.845
Comercializadoras de energia elétrica	456.884	342.366	842.572	747.551
Consumidores livres	102.409	98.605	204.835	198.809
Transações no mercado de curto prazo	35.848	10.579	56.860	30.300
Outras receitas	23.521	20.303	45.132	35.912
	1.262.199	**1.146.249**	**2.435.505**	**2.292.417**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(110.653)	(100.834)	(214.186)	(202.855)
Pesquisa e desenvolvimento	(9.700)	(7.004)	(18.161)	(15.698)
ICMS	(4.432)	(2.716)	(5.458)	(6.642)
ISSQN	(1.133)	(992)	(2.042)	(1.816)
	(125.918)	**(111.546)**	**(239.847)**	**(227.011)**
Receita operacional líquida	**1.136.281**	**1.034.703**	**2.195.658**	**2.065.406**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	1.116.866	1.015.327	2.256.429	2.033.561
Consumidores livres	982.493	856.641	1.918.335	1.745.837
Comercializadoras de energia elétrica	214.424	144.595	417.019	302.365
Operações de *trading*	179.924	275.889	359.655	550.793
Transações no mercado de curto prazo	68.237	76.480	203.603	194.658
Serviços prestados	47.834	41.763	94.183	82.123
Outras receitas	10.506	17.176	24.642	38.996
	2.620.284	**2.427.871**	**5.273.866**	**4.948.333**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(227.040)	(216.030)	(460.379)	(438.317)
Pesquisa e desenvolvimento	(14.095)	(13.366)	(26.508)	(27.251)
ICMS	(4.465)	(8.013)	(5.663)	(17.221)
ISSQN	(1.133)	(995)	(2.067)	(1.821)
	(246.733)	**(238.404)**	**(494.617)**	**(484.610)**
Outras				
Remuneração de ativo de contrato	291.740	151.639	540.313	289.405
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	165.979	624.324	417.981	1.323.751
Remuneração de ativo financeiro de concessão	164.532	120.070	318.745	247.747
Ganhos não realizados em operações de *trading*	463	47.565	2.278	58.379
	622.714	**943.598**	**1.279.317**	**1.919.282**
Receita operacional líquida	**2.996.265**	**3.133.065**	**6.058.566**	**6.383.005**

NOTA 25 - DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

a) Compras de energia

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	112.946	209.917	223.327	319.663
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	14.826	27.616	23.728	37.586
	127.772	**237.533**	**247.055**	**357.249**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	423.474	207.901	836.594	383.880
Operações de *trading*	157.128	249.285	314.340	500.564
Perdas não realizadas em operações de *trading*	3.755	43.320	9.354	48.514
	584.357	**500.506**	**1.160.288**	**932.958**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	35.368	128.247	114.590	198.844
Operações de *trading*	255	-	255	673
	35.623	**128.247**	**114.845**	**199.517**

b) Encargos de uso de rede elétrica e de conexão

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST)	94.208	83.395	188.186	166.950
Encargos de conexão	2.895	2.013	5.479	862
Encargos de uso do sistema de distribuição (CUSD)	69	30	139	48
	97.172	**85.438**	**193.804**	**167.860**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST)	141.881	135.809	282.663	270.913
Encargos de uso do sistema de distribuição (CUSD)	4.304	3.054	8.245	6.354
Encargos de conexão	3.260	7.160	7.303	10.965
Outros	-	-	93	-
	149.445	**146.023**	**298.304**	**288.232**

c) Outros custos operacionais e custos dos serviços prestados

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Depreciação e amortização	97.906	76.661	195.811	153.272
Pessoal	26.407	32.474	61.138	63.578
Royalties	27.825	7.152	41.488	27.900
Materiais e serviços de terceiros	16.368	16.350	29.754	28.764
Seguros	6.734	5.058	13.484	9.543
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquidas	(867)	2.639	(5.469)	(4.379)
Outros	30.423	7.653	36.943	17.845
	204.796	**147.987**	**373.149**	**296.523**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	198.270	139.514	356.520	280.420
Custo dos serviços prestados	6.526	8.473	16.629	16.103
	204.796	**147.987**	**373.149**	**296.523**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Depreciação e amortização	250.637	231.106	491.462	456.081
Custo de construção de linha de transmissão	195.563	617.083	460.205	1.297.499
Materiais e serviços de terceiros	102.886	111.199	187.903	203.500
Pessoal	39.965	71.678	89.137	139.854
Combustíveis	8.341	45.971	49.861	171.359
Royalties	34.380	11.166	54.769	36.940
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquidas	(12.538)	2.675	(32.736)	(4.439)
Outros	55.217	43.925	90.005	86.444
	674.451	**1.134.803**	**1.390.606**	**2.387.238**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	667.925	1.126.330	1.373.977	2.371.135
Custo dos serviços prestados	6.526	8.473	16.629	16.103
	674.451	**1.134.803**	**1.390.606**	**2.387.238**

d) Despesas com vendas, gerais e administrativas

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Pessoal e administradores	35.042	41.933	75.870	78.239
Materiais e serviços de terceiros	29.418	19.458	52.579	37.111
Depreciação e amortização	9.143	6.521	17.212	11.937
Fundo de pensão	1.988	1.802	4.046	3.451
Contribuições e doações	1.162	922	2.524	2.611
Outros	3.865	2.306	5.508	4.474
	80.618	**72.942**	**157.739**	**137.823**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	4.871	4.747	9.993	9.018
Despesas gerais e administrativas	75.747	68.195	147.746	128.805
	80.618	**72.942**	**157.739**	**137.823**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Pessoal e administradores	35.188	43.155	76.144	80.768
Materiais e serviços de terceiros	25.017	21.077	51.649	40.694
Depreciação e amortização	9.237	6.801	17.438	12.501
Contribuições e doações	2.148	2.133	5.199	5.183
Fundo de pensão	1.988	1.802	4.046	3.451
Constituição (reversão) de provisões operacionais, líquidas	256	428	(149)	508
Outros	3.407	1.560	8.605	3.952
	77.241	**76.956**	**162.932**	**147.057**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	6.961	7.066	13.789	13.277
Despesas gerais e administrativas	70.280	69.890	149.143	133.780
	77.241	**76.956**	**162.932**	**147.057**

NOTA 26 - RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	54.388	12.419	123.475	21.075
Renda de depósitos vinculados	1.005	331	1.857	1.073
Juros e variação monetária sobre:				
Alienação de subsidiária	4.694	-	8.929	-
Depósitos judiciais	1.726	893	3.135	1.900
Contas a receber	525	1.142	1.620	2.232
Títulos e valores mobiliários	-	6.563	-	21.086
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	(7.190)	-	52.744
Outras receitas financeiras	84	1	91	(1.135)
	62.422	**14.159**	**139.107**	**98.975**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Debêntures	179.263	117.796	335.207	253.071
Hedge sobre empréstimos e debêntures	96.741	22.661	197.612	40.979
Empréstimos e financiamentos	30.048	41.425	68.468	91.369
Obrigações com benefícios de aposentadoria	11.433	7.243	22.867	14.483
Provisões	3.654	2.261	7.927	5.318
Arrendamentos	444	491	914	1.004
Outros	10.841	14	10.858	4.633
Variação cambial sobre:				
Empréstimos	346.787	(513.323)	(299.345)	(73.929)
Hedge de valor justo sobre empréstimos	(346.787)	513.323	299.345	73.929
Ajuste a valor justo	(645)	258	1.454	210
Outras despesas financeiras	4.600	1.872	6.116	3.326
	336.379	**194.021**	**651.423**	**414.393**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**252.751**	**340.527**	**517.732**	**710.484**
Resultado financeiro	**526.708**	**520.389**	**1.030.048**	**1.025.902**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	127.578	30.292	256.968	48.049
Renda de depósitos vinculados	8.616	2.767	16.312	4.612
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	7.071	4.078	13.311	7.461
Alienação de subsidiária	4.694	-	8.929	-
Depósitos judiciais	1.754	950	3.187	2.021
Combustíveis	-	489	-	2.637
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	23.390	-	23.390
Outras receitas financeiras	2.259	1.363	3.179	62
	151.972	**63.329**	**301.886**	**88.232**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Empréstimos e financiamentos	411.397	219.073	704.071	420.237
Debêntures	291.042	191.332	546.136	400.384
Hedge sobre empréstimos e debêntures	101.346	34.439	206.596	67.233
Ações preferenciais resgatáveis	17.775	5.723	32.524	9.855
Provisões	15.076	2.455	24.079	5.707
Obrigações com benefícios de aposentadoria	11.434	7.257	22.868	14.513
Arrendamentos	4.282	3.428	7.603	6.595
Outros	10.213	5.746	10.393	23.898
Variação cambial sobre:				
Empréstimos	346.787	(513.323)	(299.345)	(73.929)
Hedge de valor justo sobre empréstimos	(346.787)	513.323	299.345	73.929
Ajuste a valor justo	(649)	(91)	1.492	(170)
Outras despesas financeiras	14.705	6.741	27.046	12.548
	876.621	**476.103**	**1.582.808**	**960.800**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**256.069**	**343.030**	**524.083**	**715.542**
Resultado financeiro	**980.718**	**755.804**	**1.805.005**	**1.588.110**

NOTA 27 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	Controladora							
	2° trimestre				Acumulado 6 meses			
	2022		2021		2022		2021	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
Resultado antes dos tributos	**357.000**	**357.000**	**248.524**	**248.524**	**1.036.134**	**1.036.134**	**823.427**	**823.427**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Tributos às alíquotas nominais	**(89.250)**	**(32.130)**	**(62.131)**	**(22.367)**	**(259.034)**	**(93.252)**	**(205.857)**	**(74.108)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	106.861	38.470	110.469	39.769	247.447	89.081	218.345	78.604
Incentivos fiscais	11.102	-	6.390	-	16.656	-	6.390	-
Outros	1.958	251	(1.595)	(271)	1.949	1	1.276	(488)
	30.671	**6.591**	**53.133**	**17.131**	**7.018**	**(4.170)**	**20.154**	**4.008**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	86.326	26.561	(50.923)	(21.711)	(83.158)	(36.765)	(50.923)	(21.711)
Diferido	(55.655)	(19.970)	104.056	38.842	90.176	32.595	71.077	25.719
	30.671	**6.591**	**53.133**	**17.131**	**7.018**	**(4.170)**	**20.154**	**4.008**
Alíquota efetiva	**-8,6%**	**-1,8%**	**-21,4%**	**-6,9%**	**-0,7%**	**0,4%**	**-2,4%**	**-0,5%**

	Consolidado							
	2° trimestre				Acumulado 6 meses			
	2022		2021		2022		2021	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
Resultado antes dos tributos	**475.510**	**475.510**	**375.760**	**375.760**	**1.292.714**	**1.292.714**	**1.050.842**	**1.050.842**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Tributos às alíquotas nominais	**(118.878)**	**(42.796)**	**(93.940)**	**(33.818)**	**(323.179)**	**(116.344)**	**(262.711)**	**(94.576)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	39.959	14.385	36.855	13.267	83.101	29.916	80.487	28.975
Incentivos fiscais	28.441	-	18.219	-	51.345	-	29.380	-
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	(7.701)	(2.082)	2.724	(27)	8.216	2.958	13.079	2.681
Outros	7.099	657	(228)	232	9.498	1.421	683	(686)
	(51.080)	**(29.836)**	**(36.370)**	**(20.346)**	**(171.019)**	**(82.049)**	**(139.082)**	**(63.606)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	54.219	8.004	(96.814)	(43.488)	(156.063)	(76.796)	(150.864)	(68.009)
Diferido	(105.299)	(37.840)	60.444	23.142	(14.956)	(5.253)	11.782	4.403
	(51.080)	**(29.836)**	**(36.370)**	**(20.346)**	**(171.019)**	**(82.049)**	**(139.082)**	**(63.606)**
Alíquota efetiva	**10,7%**	**6,3%**	**9,7%**	**5,4%**	**13,2%**	**6,3%**	**13,2%**	**6,1%**

NOTA 28 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 36 – Transações com partes relacionadas das demonstrações contábeis de 31.12.2021. As principais transações são estas:

- Compra e venda de energia;

- Operação e manutenção;

- Serviços administrativos e financeiros;

- Garantias; e

- Avais e fianças.

Não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de seis meses findo em 30.06.2022.

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais – Controladora

	ATIVO			PASSIVO		
	Contas a receber		Dividendos	Fornecedor		JCP[1] / dividendos
	Energia	Serviços e outros ativos		Energia	Outros	
30.06.2022						
EBC	137.599	83	-	3.532	-	-
Lages	-	273	8.611	-	-	-
Jaguara	3.200	3.209	80.856	12.992	-	-
Miranda	1.400	2.822	12.801	7.234	-	-
ENGIE Participações	-	2.440	-	-	58	377.777
Itasa	-	9.923	5.065	15.535	2.308	-
Pampa Sul	1.115	10.021	-	-	15	-
ECP e controladas	-	19.205	16.401	-	-	-
Outras	3.902	25.162	15.524	6.320	(861)	-
Total	**147.216**	**73.138**	**139.258**	**45.613**	**1.520**	**377.777**
31.12.2021	**181.270**	**20.862**	**405.621**	**37.348**	**727**	**35.043**

(1) Juros sobre capital próprio.

Adicionalmente às informações apresentadas, a ECP possui o montante a pagar de R$ 37.279 à Solairedirect Investment Management S.A., referente a aquisição da Solairedirect e da ENGIE Solar.

b) Valores reconhecidos em contas de resultado – Controladora

	Receita			Receitas financeiras	Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração		Compra de energia	Serviços de terceiros
2° trimestre de 2022						
EBC	278.518	-	124	-	4.006	-
ECV	7.623	-	41	-	-	-
ENGIE Trading	-	-	124	-	4.125	-
Jaguara	4.220	-	113	-	34.689	-
Miranda	1.679	-	113	-	19.245	-
Itasa	-	7.999	-	-	21.201	-
Pampa Sul	1.558	-	124	-	-	-
Outras	3.548	6.400	4.034	-	29.036	1.335
Total	**297.146**	**14.399**	**4.673**	**-**	**112.302**	**1.335**
2° trimestre de 2021	**405.427**	**12.985**	**5.317**	**6.884**	**205.374**	**1.393**

	Receita			Receitas financeiras	Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração		Compra de energia	Serviços de terceiros
6 meses de 2022						
EBC	602.866	-	248	-	9.720	-
ECV	27.535	-	82	-	2.216	-
ENGIE Trading	5.752	-	248	-	22.983	-
Jaguara	7.215	-	226	-	68.059	-
Miranda	2.813	-	226	-	37.690	-
Itasa	-	14.681	-	-	65.795	-
Pampa Sul	1.558	-	248	-	-	-
Outras	7.956	12.311	6.057	-	32.665	2.690
Total	**655.695**	**26.992**	**7.335**	**-**	**239.128**	**2.690**
6 meses de 2021	**804.836**	**23.585**	**10.134**	**22.115**	**311.386**	**2.700**

c) Remuneração das pessoas chaves da Administração

As remunerações anuais de 2022 e 2021, relacionada às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração, Comitê de Auditoria Estatutário e Conselho Fiscal, foram aprovadas em AGO, realizadas nos dias 28.04.2022 e 28.04.2021, respectivamente. Os montantes reconhecidos nos trimestres foram:

	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2022	2021	2022	2021
Remuneração fixa	3.743	3.348	6.914	7.039
Encargos sociais	2.240	1.250	3.119	2.192
Remuneração variável	359	5.078	3.070	7.135
Outros	613	686	975	1.040
	6.955	**10.362**	**14.078**	**17.406**

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

NOTA 29 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 30 de junho de 2022 e 2021 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	2° trimestre de 2022				
	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.366.283**	**466.301**	**163.681**	**-**	**2.996.265**
Custos operacionais	(1.082.600)	(200.201)	(161.075)	-	(1.443.876)
LUCRO BRUTO	**1.283.683**	**266.100**	**2.606**	**-**	**1.552.389**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(78.490)	2.548	(1.299)	-	(77.241)
Impairment	(179.562)	-	-	-	(179.562)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	1.184	(379)	-	-	805
	(256.868)	**2.169**	**(1.299)**	**-**	**(255.998)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**159.837**	**159.837**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.026.815**	**268.269**	**1.307**	**159.837**	**1.456.228**

	2° trimestre de 2021					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares[1]	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.049.469**	**775.961**	**297.933**	**9.702**	**-**	**3.133.065**
Custos operacionais	(987.764)	(617.115)	(292.606)	(12.094)	-	(1.909.579)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**1.061.705**	**158.846**	**5.327**	**(2.392)**	**-**	**1.223.486**
Despesas operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(75.958)	605	(1.010)	(593)	-	(76.956)
Impairment	(162.809)	-	-	-	-	(162.809)
Outras receitas operacionais, líquidas	383	-	-	42	-	425
	(238.384)	**605**	**(1.010)**	**(551)**	**-**	**(239.340)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**147.418**	**147.418**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**823.321**	**159.451**	**4.317**	**(2.943)**	**147.418**	**1.131.564**

(1) Em 21.02.2022, 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.

	Acumulado 6 meses findos em 30.06.2022					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares[1]	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4.754.225**	**968.785**	**328.602**	**6.954**	**-**	**6.058.566**
Custos operacionais	(2.169.547)	(467.579)	(323.887)	(3.030)	-	(2.964.043)
LUCRO BRUTO	**2.584.678**	**501.206**	**4.715**	**3.924**	**-**	**3.094.523**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(159.148)	969	(2.392)	(2.361)	-	(162.932)
Impairment, líquido	(190.659)	-	-	118.361	-	(72.298)
Alienação de subsidiária	-	-	-	(94.430)	-	(94.430)
Outras receitas operacionais, líquidas	453	-	-	-	-	453
	(349.354)	**969**	**(2.392)**	**21.570**	**-**	**(329.207)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**332.403**	**332.403**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**2.235.324**	**502.175**	**2.323**	**25.494**	**332.403**	**3.097.719**

(1) Em 21.02.2022, 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.

	Acumulado 6 meses findos em 30.06.2021					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4.194.267**	**1.613.154**	**558.223**	**17.361**	**-**	**6.383.005**
Custos operacionais	(1.887.877)	(1.297.564)	(549.751)	(20.792)	-	(3.755.984)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**2.306.390**	**315.590**	**8.472**	**(3.431)**	**-**	**2.627.021**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(143.242)	(212)	(1.996)	(1.607)	-	(147.057)
Impairment	(162.809)	-	-	-	-	(162.809)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(192)	-	-	42	-	(150)
	(306.243)	**(212)**	**(1.996)**	**(1.565)**	**-**	**(310.016)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**321.947**	**321.947**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**2.000.147**	**315.378**	**6.476**	**(4.996)**	**321.947**	**2.638.952**

NOTA 30 - 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$ 44.295.992 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
Usinas Termelétricas	-	-	2.515.764	535.604
Usinas Complementares (eólica, solar, biomassa e PCH)	112.041	754	10.366.287	1.666.001
	17.931.599	**2.883.272**	**38.745.803**	**5.550.189**

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

Em 2021, em virtude da solicitação de anuência da Aneel para a entrada em operação dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, foram contratadas apólices de riscos operacionais exclusiva para as suas subestações, abrangendo danos materiais e lucros cessantes, nos montantes totais de, respectivamente, R$ 561.934 e R$ 413.823. As vigências das apólices vão até 21.08.2022 e 19.12.2022, respectivamente.

b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratadas apólices de seguros para o Conjunto Eólico Santo Agostinho e para os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, cujos limites para danos materiais são de R$ 350.000, R$ 1.000.000 e R$ 500.000, respectivamente.

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 31 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 39 – Compromissos de longo prazo das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

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 compra de carvão de Pampa Sul;

- 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; e

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

Não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de seis meses findo em 30.06.2022.

NOTA 32 - INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

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

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
Dividendos adicionais	549.798	609.594	550.918	609.594
Dividendos destinados por controladas e controladas em conjunto	242.336	569.913	227.500	357.500
Dividendos intermediários	638.667	-	638.667	-
Dividendos e juros sobre capital próprio não reclamados	7.817	10.177	7.817	10.177
Transferência de participação devido reestruturação societária	-	598.442	-	-
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	255.366	-
Crédito de imposto de renda e contribuição social	98.686	(9.959)	82.306	(13.006)
Fornecedores de imobilizado e de intangível	(14.550)	(189)	46.632	(84.437)
Baixa de investimento pela alienação de subsidiária[1]	(67.805)	-	-	-
Ativos líquidos de controladas adquiridas[1]	-	-	499.414	-
Constituição de reserva de capital[1]	-	-	192.449	-
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	41.306	60.785
Provisões para desmobilização	-	-	-	17.099
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	869	200

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

NOTA 33 - EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Dividendos intercalares

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 02.08.2022, aprovou a distribuição de dividendos intercalares, com base nas informações trimestrais levantadas em 30.06.2022, no valor de R$ 578 milhões, correspondentes a R$ 0,7082542240 por ação, equivalentes a 55% do lucro líquido ajustado do 1° semestre de 2022. As ações da Companhia serão negociadas ex-dividendos intercalares a partir de 17.08.2022 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva e comunicada por meio de Aviso aos Acionistas.

b) Alienação de subsidiárias

Em 15.07.2022, foi assinado o contrato de venda da Usina Termelétrica Norte Catarinense Ltda. (“Norte Catarinense"), controlada direta da Companhia, pelo montante aproximado de R$ 15 milhões, com previsão de conclusão de fechamento no 3° trimestre de 2022.

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, revitalização e ampliação do parque gerador e dos ativos de transmissão.

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 e dos ativos de transmissão;
- 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 vigentes ao final do trimestre findo em 30.06.2022 estão apresentados a seguir. Tais valores estão expressos em milhões de reais e não contemplam os juros sobre os financiamentos capitalizados durante o período de construção das usinas.

d.1. Segundo trimestre de 2022

Previsão para os anos de 2022, 2023 e 2024, vigente no 1° trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	1.166	513	-
Financiado com capital próprio	2.279	420	168
Total	**3.445**	**933**	**168**

Previsão para os anos de 2022, 2023 e 2024, vigente no 2° trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	1.620	3.827	638
Financiado com capital próprio	2.304	(847)	3.583
Total	**3.924**	**2.980**	**4.221**

Variação nas projeções informadas para os anos de 2022, 2023 e 2024 entre o 2° trimestre e o 1° trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	454	3.314	638
Financiado com capital próprio	25	(1.267)	3.415
Total	**479**	**2.047**	**4.053**

Análise das variações relevantes:

As alterações em relação ao último período apresentado decorreram, substancialmente, da alteração no cronograma financeiro e físico dos Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul, da aquisição do Projeto Eólico Serra do Assuruá e à aquisição, no último leilão de transmissão, do Lote 7, além da manutenção do parque gerador da Companhia.

As projeções atualizadas referem-se principalmente:

- 2022: às alterações no cronograma financeiro e físico dos Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul, à aquisição do Projeto Eólico Serra do Assuruá e à manutenção do parque gerador da Companhia; e
- 2023 e 2024: à aquisição do Projeto Eólico Serra do Assuruá, à aquisição, no último leilão de transmissão, do Lote 7 e à manutenção do parque gerador da Companhia.

Investimentos realizados no período de seis meses findo em 30.06.2022:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia até o 2T22 foram de R$ 1.543 milhões, dos quais (i) R$ 1.459 milhões aplicados na construção e aquisições: R$ 656 milhões na aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu, R$ 446 milhões na construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 234 milhões na construção do Sistema de Transmissão Novo Estado, R$ 98 milhões na construção do Sistema de Transmissão Gralha Azul e R$ 25 milhões na aquisição do Projeto Eólico Serra do Assuruá; (ii) R$ 72 milhões foram destinados aos projetos de manutenção e revitalização do parque gerador; e (iii) R$ 12 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 30 de junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para os períodos de três e seis 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 seis meses findo em 30 de junho de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria 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.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes

Os valores correspondentes ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021, e as demonstrações do resultado e do resultado abrangente referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2021, e das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado referentes ao período de seis meses findos em 30 de junho de 2021, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados e revisados, respectivamente, por outros auditores independentes que emitiram relatório sobre as demonstrações financeiras em 14 de fevereiro de 2022, e relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias em 2 de agosto de 2021, sem modificação.

Blumenau, 2 de agosto de 2022.

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

Adilvo França Junior
Contador CRC- 1BA021419/O-4-T-SP

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, Estratégia e Inovação

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Operação

Marcos Keller Amboni
Diretor de Regulação e Mercado

Luciana Moura Nabarrete
Diretora Administrativo

Márcio Daian Neves
Diretor de Implantação

Florianópolis, 02 de agosto de 2022.