# Equatorial Transmissão S.A.

Informações intermediárias individuais e consolidadas em

30 de junho de 2022

# **Equatorial Transmissão S.A.**

Informações intermediárias individuais e consolidadas

30 de junho de 2022

# Índice

Relatório de revisão do auditor independente	1
Balanços patrimoniais	2
Demonstrações dos resultados	
Demonstrações do resultado abrangente	
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	ε
Demonstrações dos fluxos caixa - método indireto	7
Demonstrações do valor adicionado	8
Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas	g



Centro Empresarial Iguatemi Av. Washington Soares, 55 5° andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó 60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil Tel: +55 85 3392-5600

Tel: +55 85 3392-5600 Fax:+55 85 3392-5659 ey.com.br

## Relatório de revisão do auditor independente

A
Diretoria da **Equatorial Transmissão S.A.**Brasília – Distrito Federal

### Introdução

Revisamos o balanço patrimonial, individual e consolidado, da Equatorial Transmissão S.A. ("Companhia"), em 30 de junho de 2022, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para o período de três e seis meses findo naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, e demais notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações intermediárias, individuais e consolidadas, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações intermediárias, individuais e consolidadas com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias, individuais e consolidadas, 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 e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias, individuais e consolidadas, não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia e suas controladas, em 30 de junho de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.



### **Outros assuntos**

### Demonstração do valor adicionado

As informações intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações intermediárias com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações intermediárias individuais e consolidadas, 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 essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Fortaleza, 10 de agosto de 2022.

ERNST & YOUNG Auditores Independentes S.S. CRC-2SP015199/O-6

Carlos Santos Mota Filho

Contador CRC PE020728/O-7-T-CE

### Balanços patrimoniais em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

		Controla	dora	Consolic	lado			Controla	dora	Consolid	lado
Ativo	Notas	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	Passivo	Notas	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Circulante						Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	221	262	617.509	51.845	Fornecedores		918	1.573	100.471	75.746
Aplicações financeiras	6	86.252	111.903	579.214	552.073	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		1.049	2.943	12.556	2.943
Contas a receber de clientes		-	-	236.004	121.943	Empréstimos e financiamentos	12	-	-	512.800	288.519
Dividendos a receber	7	56.622	5.048	-	-	Debêntures	13	14.956	10.354	124.015	18.276
Impostos e contribuições a recuperar		-	-	10.990	4.087	Impostos e contribuições a recolher		752	540	21.259	13.855
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		2.898	1.486	89.378	50.590	Impostos e contribuições sobre lucro a recolher		1	7	35.001	15.851
Adiantamentos a fornecedores		597	799	45.493	19.100	Dividendos a pagar	7	51.574	-	51.574	-
Outras contas a receber		7.391	8.033	59.867	11.304	Participação nos lucros		2.691	5.855	2.691	5.855
Ativo de contrato	10	-	-	1.067.371	1.212.314	PIS e COFINS diferidos	15	-	-	123.713	-
						Passivo de arrendamento		-	-	1.199	_
Total do ativo circulante		153.981	127.531	2.705.826	2.023.256	Provisão para ressarcimento	14	-	-	143.117	-
						Outras contas a pagar		1.988	-	69.269	9.574
Não circulante							•				
Aplicações financeiras	6	-	-	495.209	38.768	Total do passivo circulante		73.929	21.272	1.197.665	430.619
Contas a receber de clientes		-	-	23.112	-					-	
Impostos e contribuições a recuperar		-	-	30	30	Não circulante					
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		-	-	6.980	6.980	Empréstimos e financiamentos	12	-	-	6.554.050	3.763.794
Outras contas a receber		-	-	30.037	205	Debêntures	13	1.020.939	964.664	2.884.830	1.621.700
Investimentos	8	10.179.879	3.191.272	-	-	PIS e COFINS diferidos	15	-	-	875.418	952.691
Imobilizado	9	1.754	1.752	5.002.017	1.775	Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	-	-	1.263.558	1.185.134
Intangível	11	5.734	4.137	5.394.128	10.584	Passivo de arrendamento		-	-	58.422	-
Ativo de contrato	10	-	-	8.578.748	8.214.655	Provisão para ressarcimento	14	-	-	72.756	-
Direito de uso				83.170		Outras contas a pagar				166.078	3.559
Total do ativo não circulante		10.187.367	3.197.161	19.613.431	8.272.997	Total do passivo não circulante		1.020.939	964.664	11.875.112	7.526.878
						Patrimônio líquido	18				
						Capital social	18.1	7.322.402	288.318	7.322,402	288.318
						Reserva de capital	10.1	7.488	6.850	7.488	6.850
						Reserva de lucros	18.2	1.992.014	2.043.588	1.992.014	2.043.588
						Resultado do período		(75.424)		(75.424)	
						Total do patrimônio líquido		9.246.480	2.338.756	9.246.480	2.338.756
Total do ativo		10.341.348	3.324.692	22.319.257	10.296.253	Total do passivo e patrimônio líquido		10.341.348	3.324.692	22.319.257	10.296.253

### Demonstrações dos resultados

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

,		-	Control	adora		-	Consoli	dado	
	Notas	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2021 a 30/06/2021
Receita de implementação de infraestrutura e outras, líquidas		-	-	-	-	225.719	394.976	337.650	334.350
Receita de remuneração de ativos de contrato						312.613	652.492	290.337	577.396
Receita operacional líquida	19	-	-	-	-	538.332	1.047.468	627.987	911.746
Custo dos serviços prestados	20					(173.070)	(310.942)	(383.607)	(563.549)
Lucro bruto						365.262	736.526	244.380	348.197
Descitos (despesas) en en cioneia									
Receitas (despesas) operacionais  Despesas gerais e administrativas	20	(3.581)	(6.714)	(3.320)	(4.586)	(123.846)	(135.137)	(6.329)	(10.523)
Resultado da equivalência patrimonial	8	(117.268)	6.095	80.357	111.136	(123.040)	(133.137)	(0.329)	(10.323)
Total de receitas (despesas) operacionais	O	(120.849)	(619)	77.037	106.550	(123.846)	(135.137)	(6.329)	(10.523)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		(120.849)	(619)	77.037	106.550	241.416	601.389	238.051	337.674
Receitas financeiras	21	2.487	9.031	5.426	5.443	42.503	67.589	7.051	7.436
Despesas financeiras	21	(42,292)	(83.836)	(23.269)	(23.279)	(400.268)	(642.388)	(149.062)	(205.842)
Resultado financeiro		(39.805)	(74.805)	(17.843)	(17.836)	(357.765)	(574.799)	(142.011)	(198.406)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		(160.654)	(75.424)	59.194	88.714	(116.349)	26.590	96.040	139.268
Imposto de renda e contribuição social - correntes	16	_	_	_	_	(13.458)	(23.590)	(7.247)	(12.490)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	16	_	_	_	_	(30.847)	(78.424)	(29.599)	(38.064)
Impostos sobre o lucro						(44.305)	(102.014)	(36.846)	(50.554)
Prejuízo (lucro líquido) do período		(160.654)	(75.424)	59.194	88.714	(160.654)	(75.424)	59.194	88.714

# Demonstrações do resultado abrangente

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora Consolidado							
	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021
	a 30/06/2022	a 30/06/2022	a 30/06/2021	a 30/06/2021	a 30/06/2022	a 30/06/2022	a 30/06/2021	a 30/06/2021
Prejuízo (lucro líquido) do período	(160.654)	(75.424)	59.194	88.714	(160.654)	(75.424)	59.194	88.714
Outros resultados abrangentes								
Total dos resultados abrangentes	(160.654)	(75.424)	59.194	88.714	(160.654)	(75.424)	59.194	88.714

### Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

					Reservas de lucros					
	Notas	Capital social	Adiantamentos para futuro aumento de <u>capital</u>	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva para investimento e expansão	Reserva de dividendos adicionais	Resultado do período	Patrimônio líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2020		1.017.550	20.768	4.480	104.640	1.758.326		174.184		3.079.948
Redução de capital Lucro líquido do período Valor justo das opções de compra (Vesting period) Dividendos adicionais distribuídos  Saldos em 30 de junho de 2021		(729.232) - - - - 288.318	(20.768)	1.198	104.640	1.758.326	- - - -	(174.184)	88.714 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	(750.000) 88.714 1.198 (174.184) 2.245.676
Saldos em 31 de dezembro de 2021		288.318		6.850	104.640	1.751.908	135.466	51.574		2.338.756
Aumento de capital Valor justo das opções de compra (Vesting period) Prejuízo do período Dividendos adicionais distribuídos	18.1 18.3	7.034.084	- - - -	638	- - -	- - -	- - - -	(51.574)	(75.424)	7.034.084 638 (75.424) (51.574)
Saldos em 30 de junho de 2022		7.322.402		7.488	104.640	1.751.908	135.466		- 75.424	9.246.480

# Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)	Contro	ladora	Consolidado		
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021	
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Prejuízo (lucro líquido) do período Ajuste para:	(75.424)	88.714	(75.424)	88.714	
Amortização e depreciação	-	-	93.086	130	
Amortização do direito de concessão	-	-	95.477	-	
Resultado de equivalência patrimonial	(6.095)	(111.136)	-	-	
Margem da receita de construção Remuneração de ativo contratual	-	-	10.615	213.399 (636.249)	
Receita de operação e manutenção	-	-	(719.000) (43.096)	(8.017)	
Baixa imobilizado	_	_	528	(0.017)	
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	81.882	23.076	626.874	200.256	
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	-	2.885	
Rendimentos de aplicações financeiras	(9.427)	(5.708)	(68.735)	(7.762)	
PIS e COFINS diferidos	-	-	46.440	46.637	
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos Impostos de renda e contribuições sociais correntes	-	-	78.424 23.590	38.064 12.490	
Valor justo das opções de compra	638	1.198	638	1.198	
Provisão da participação nos lucros	-	3.434	-	3.434	
Outros			4.479		
Variações em:	(8.426)	(422)	73.896	(44.821)	
Contas a receber de clientes	_	-	593.991	(37.198)	
Depósitos judiciais	-	-	16.879	· -	
Impostos e contribuições a recuperar	-	-	(1.336)	(123)	
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(1.412)	(1.254)	(17.616)	(38.103)	
Almoxarifado Ativo de contrato	-	-	8.858	227 107	
Adivo de contrato  Adiantamentos a fornecedores	(597)	(387)	(5.466) (26.393)	327.197 58.618	
Outras contas a receber	1.435	(26.241)	210.557	(32.011)	
Fornecedores	(655)	174	(19.787)	(61.746)	
Impostos e contribuições a recolher	212	918	(2.145)	(1.700)	
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	(6)	29	(5.499)	-	
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(1.896)	(43)	(3.647)	(46)	
Participação nos lucros Provisão para ressarcimento	(3.164)	(4.588)	(3.164) 49.968	(4.588)	
Outras contas a pagar	1.991	(1.499)	(214.324)	1.289	
	(4.092)	(32.891)	580.876	211.589	
Imposto de renda e contribuição social pagos	_	_	(6.119)	_	
Juros pagos/recebidos	(21.004)	-	(341.324)	(107.950)	
	(21.004)		(347.443)	(107.950)	
Fluxo de caixa líquido (utilizado nas) proveniente das atividades operacionais	(33.522)	(33.313)	307.329	58.818	
Fluxo de caixa de atividades de investimento					
Aquisições no ativo intangível e imobilizado	(1.597)	(1.273)	(27.607)	(1.390)	
Aquisição de investimento	(7.034.084)	-	-	-	
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	- (15.404)	(6.648.759)	- (6.071)	
Aplicações financeiras Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	(7.000.603)	(15.404)	(10.390) (6.686.756)	(8.361)	
That de casa aquido acimendo ao misolamento	(/10001000)	(10.077)	(0.0001/00)	(0.501)	
Fluxo de caixa de atividades de financiamento					
Captação de empréstimos e financiamentos, líquido dos custos de transação Captação de mútuos	-	800.000	34.161	800.000 10.000	
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(107.828)	10.000	
Amortização de debêntures	-	-	(7.325)	-	
Partes relacionadas - Amortização do principal de mútuos	-	(7.50,000)	-	(110.000)	
Redução de capital na controladora  Amortização de passivo de arrendamentos	-	(750.000)	(8.001)	(750.000)	
Aumento de capital	7.034.084	-	7.034.084	-	
Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	7.034.084	50.000	6.945.091	(50.000)	
(Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa	(41)	10	565.664	457	
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	262	3	51.845	106	
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	221_	13	617.509	563	
(Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa	(41)	10	565.664	457	

# Demonstrações do valor adicionado

Períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

(Em milhares de reais)				
	Contro		Consol	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Receitas				
Receitas de construção	-	-	107.282	378.630
Receitas de atualização do ativo de contrato	-	-	719.000	636.249
Receita de operação e manutenção	-	-	43.096	8.017
Receita de geração eólica	-	-	271.084	-
Outras receitas operacionais, líquidas			34.707	15.165
			1.175.169	1.038.061
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos serviços prestados	-	-	(8.924)	(220.130)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(2.869)	(2.281)	(112.824)	(7.889)
Variações das margens dos ativos de contrato			(112.430)	(371.899)
	(2.869)	(2.281)	(234.178)	(599.918)
Valor adicionado bruto	(2.869)	(2.281)	940.991	438.143
Depreciação e amortização			(93.086)	(130)
Valor adicionado líquido gerado pela Companhia	(2.869)	(2.281)	847.905	438.013
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	9.427	5.708	69.458	7.436
Resultado de equivalência patrimonial	6.095	111.136	-	-
Amortização do direito da concessão	<u>-</u>		(95.477)	
	15.522	116.844	(26.019)	7.436
Valor adicionado total a distribuir	12.653	114.563	821.886	445.449
Distribuição do valor adicionado				
Empregados				
Remuneração direta	2.556	1.385	32.002	7.047
Beneficios	736	-	736	-
FGTS	148	170	148	170
	3.440	1.555	32.886	7.217
Tributos				
Federais	521	840	221.234	143.043
Estaduais	<u>-</u>		76	
	521	840	221.310	143.043
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	81.882	23.279	620.342	198.808
Aluguéis	280	175	726	633
Outros	1.954	-	22.046	7.034
	84.116	23.454	643.114	206.475
Remuneração de capitais próprios				
Prejuízo (lucro líquido) retido no período	(75.424)	88.714	(75.424)	88.714
-	(75.424)	88.714	(75.424)	88.714
Valor adicionada				
Valor adicionado	12.653	114.563	<u>821.886</u>	445.449

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 1 Contexto operacional

A Equatorial Transmissão S.A. ("Companhia" ou "Controladora"), sociedade anônima de capital fechado, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal, foi constituída em 16 de setembro de 2015, com objetivo de: (a) transmitir energia, comercializar energia e prestar serviços correlatados; (b) estudar, planejar, projetar, implantar, operar e manter sistemas de transmissão de energia; (c) prestar serviço de consultoria e engenharia dentro de sua área de atuação; (d) participar de associações e organizações de caráter técnico, científico e empresarial; e (e) participar em outras sociedades, nacionais ou estrangeiras, na qualidade de sócia, acionista ou quotista. A Equatorial Energia S.A é controladora da "Equatorial Transmissão".

### 1.1 Entidades controladas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrados a seguir:

Transmissão de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado (Sede)	Area de operação (linha de transmissão)	Prazo de concessão	Término da concessão	RAP + CDE*
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. Equatorial Transmissora 7 SPE S.A. Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima aberta Sociedade anônima aberta	Direta, 100%	Brasilia Brasilia Brasilia Brasilia Brasilia Brasilia Brasilia Brasilia	Bahia Bahia Bahia e Piauí Bahia e Minas Gerais Bahia e Minas Gerais Bahia e Minas Gerais Pará Pará	30 anos 30 anos 30 anos 30 anos 30 anos 30 anos 30 anos 30 anos	09/02/2047 09/02/2047 09/02/2047 09/02/2047 09/02/2047 09/02/2047 09/02/2047 09/02/2047	R\$ 51.720 R\$ 47.056 R\$ 71.128 R\$ 122.165 R\$ 58.291 R\$ 73.085 R\$ 59.532 R\$ 81.339
Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Energia contratada ( MWm)	Inicio outorga	Final outorga	
Eólica Baixa Verde S.A Eólica Moxotó S.A. Eólica Pedra do Reino S.A. Eólica Pedra do Reino S.A. Eólicatec Sobradinho S.A. Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A Vila Alagoas 4 Empreendimentos e Participações S. A Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S. A Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S. A Vila Piaui 3 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte Rio Grande do Norte Bahia Bahia São Paulo São Paulo São Paulo São Paulo Rio Grande do Norte Rio Grande do Norte Rio Grande do Norte	6 8,4 10 6,8 Variável Variável Variável Variável	11/08/2010 18/04/2011 30/06/2010 03/08/2011 26/12/2018 (a) 26/12/2018 21/03/2019 21/03/2019 21/03/2019	11/08/2045 18/04/2046 30/06/2045 03/08/2046 26/12/2053 - 26/12/2053 26/12/2053 21/03/2054 21/03/2054 21/03/2054	

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Energia contratada ( MWm)	Inicio outorga	Final outorga
Vila Echoenergia Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	=	(a)	-
Vila Alagoas 3 Empreendimentos e Participações S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(a)	-
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Bons Ventos de Bitiquara I Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	-	(b)	-
Bons Ventos de Bitiquara II Empreendimentos e Participações S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(b)	-
Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE LTDA	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Piauí	-	(a)	-
Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	15,3	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	14,2	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	14,5	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	14,6	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	15,7	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	13,3	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	10,7	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	9,5	27/11/2014	27/11/2049
Nova Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	13,1	30/06/2011	30/06/2046
Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	14	08/07/2011	08/07/2046
Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	13,5	08/07/2011	08/07/2046
Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	14,1	04/07/2011	04/07/2046
Nova Ventos de Tianguá do Norte Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	13,1	04/07/2011	04/07/2046
Eólica Serra de Santana S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	8,1	17/08/2011	17/08/2046
Eólica Lagoa Nova S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	13,5	03/08/2011	03/08/2046
Eólica Seridó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	12,7	11/08/2011	11/08/2046
Eólica Paraíso S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	9	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Lanchinha S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	13,2	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	13,6	14/07/2014	14/07/2049
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	9	18/07/2014	18/07/2049
Eólica Pedra Rajada S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	11	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra Rajada II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	10,1	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	9,7	12/05/2016	12/05/2051
Eólica Boa Esperança I S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	14,4	20/08/2015	20/08/2050
Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Comercialização de energia: Echoenergia Comercializadora de Energia Ltda	Tipo de sociedade Sociedade anônima fechada	Participação societária Indireta, 100%	Estado São Paulo
Prestação de serviços:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte
Holdings:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado
Echoenergia Participações S.A. Echo Holding 1 S.A. Ventos de São Clemente Holding S.A. Ventos de São Jorge Holding S.A. Serra do Mel Holding S.A. Serras Holding S.A.	Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada Sociedade anônima fechada	Direta, 100% Indireta, 100% Indireta, 100% Indireta, 100% Indireta, 100% Indireta, 100%	São Paulo Ceará Ceará Ceará Piauí Rio Grande do Norte

<sup>\*</sup>Receita Anual Permitida (RAP). Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).

- (a) Empresas voltadas para a geração de energia solar; e
- (b) Empresas pré-operacionais e sem previsão para a entrada em operação ao longo do exercício de 2022.

As controladas SPE 01, SPE 02, SPE 03, SPE 04, SPE 05, SPE 06, SPE 07, SPE 08 e a Echoenergia Participações S.A. serão doravante mencionadas nas notas explicativas a seguir apenas como "controladas diretas".

As controladas transmissoras da Companhia encontram-se com 100% dos seus empreendimentos em operação comercial. Contudo, a energização dos empreendimentos e sua colocação em operação comercial, não encerra todos os demais custos inerentes à construção.

Em 30 de junho de 2022, os custos de construção incorridos após a entrada em operação comercial das linhas de transmissão, são oriundos da implementação de ativos qualificáveis referentes à entrada em operação das linhas (cercas/muros, grama, britamento, arruamento, calçadas etc.) bem como a realização de custos relacionados à compensação ambiental estadual, reposição florestal e outros gastos diretamente vinculados às obras.

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme na Companhia e suas controladas e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

Todos os saldos e transações entre a Companhia e suas controladas foram eliminados na consolidação.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 1.2 Impactos da Covid-19

A Companhia e suas controladas não identificaram efeitos financeiros e econômicos significativos decorrentes da Covid-19 nas informações intermediárias para o período findo em 30 de junho de 2022.

Desde março de 2020, a Companhia e suas controladas vêm mantendo as medidas de distanciamento social e higiene previstas pela Organização Mundial de Saúde (OMS), visando proteger a saúde e a segurança de seus colaboradores, tendo retornado às suas atividades presenciais no segundo semestre de 2021. A Companhia e suas controladas continuarão monitorando os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações intermediárias.

### 1.3 Impactos frente à invasão da Ucrânia pela Rússia

Em 24 de fevereiro de 2022, a Rússia iniciou uma invasão militar na Ucrânia, marcando uma escalada acentuada do conflito existente entre estes países. A invasão recebeu ampla condenação da comunidade internacional, incluindo sanções impostas com o objetivo de paralisar a economia russa.

Como resultado da invasão, os preços do petróleo apresentaram alta expressiva, encerrando o semestre findo em 30 de junho de 2022 cotados acima de US\$ 100, o barril. Outro índice que apresentou flutuação foi o câmbio, sendo que no período findo em 30 de junho de 2022 a queda foi de, aproximadamente, 6% em relação a 31 de dezembro de 2021.

A inflação mundial, com os efeitos da guerra sobre a cadeia de suprimentos também apresentou pressão de alta. A invasão ocasionou aumento de taxa de juros, crescimento nos custos dos insumos utilizados pelas controladas da Companhia e redução do poder econômico da população. Todos esses efeitos estão sendo monitorados pela Companhia e suas controladas e foram considerados quando da revisão das estimativas contábeis e avaliação do valor justo dos instrumentos financeiros nas suas informações intermediárias para o período findo em 30 de junho de 2022.

# 2 Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

### 2.1 Declaração de conformidade

As informações intermediárias individuais e consolidadas, relativas ao período findo em 30 de junho de 2022, foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas consideraram as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas dinformações intermediárias. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

As controladas transmissoras da Companhia também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A emissão das informações intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pela Administração da Companhia em 10 de agosto de 2022.

### 2.2 Base de mensuração

As informações intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado, quando requerido nas normas.

## 2.3 Moeda funcional e de apresentação

As informações intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todas as informações intermediárias individuais e consolidadas apresentadas em Real foram arredondadas para milhares, exceto quando indicado de outra forma.

# 3 Principais políticas contábeis

Essas informações intermediárias individuais e consolidadas, foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 4 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2021, as quais foram divulgadas em 24 de março de 2022 e devem ser lidas em conjunto com essas informações intermediárias.

# 4 Combinações de negócios

Combinações de negócio são registradas utilizando o método de aquisição quando o conjunto de atividades e ativos adquiridos atende à definição de um negócio e o controle é transferido para o Grupo. A contraprestação transferida pela aquisição de uma subsidiária compreende os seguintes componentes: (i) o valor justo dos ativos transferidos; (ii) os passivos assumidos do negócio adquirido; (iii) o valor justo de qualquer ativo ou passivo resultante de uma contraprestação contingente, quando aplicável; e (iv) o valor justo de qualquer participação acionária pré-existente na subsidiária, quando aplicável. A Companhia reconhece a participação de não controlador em uma subsidiária adquirida pela participação proporcional da participação dos acionistas não controladores nos ativos líquidos identificáveis a valor justo desta subsidiária.

Qualquer contraprestação contingente a pagar é mensurada pelo seu valor justo na data de aquisição. Se a contraprestação contingente é classificada como instrumento patrimonial, então ela não é remensurada e a liquidação é registrada dentro do patrimônio líquido. As demais contraprestações contingentes são remensuradas ao valor justo em cada data de relatório e as alterações subsequentes ao valor justo são registradas no resultado do exercício.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Qualquer ágio que surja na transação é testado anualmente para avaliação de perda por redução ao valor recuperável. Ganhos em uma compra vantajosa são reconhecidos imediatamente no resultado. Os custos da transação são registrados no resultado conforme incorridos, exceto os custos relacionados à emissão de instrumentos de dívida ou patrimônio.

### Estimativas e julgamentos críticos

No processo de mensuração da combinação de negócio a Administração da Companhia aplica premissas e técnicas de avaliação nos principais elementos (ativos adquiridos e passivos assumidos) identificados na aquisição. Aplicação dessas premissas e técnicas de avaliação envolve julgamento por parte da Administração, com base em seu modelo de negócio e gestão, e as características individuais dos elementos que estão sendo avaliados. Como resultado, o valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos mensurados inicialmente na combinação de negócios podem sofrer variações significativas entre os resultados projetados pela Companhia e os resultados reais alcançados, estas variações podem ocorrer em função de revisão de fatores de investimentos, estratégicos ou operacionais, além do nível de crescimento e da taxa de desconto.

### 4.1 Echoenergia Participações S.A.

Em 28 de outubro de 2021, foi assinado o contrato de compra e venda de ações entre a Companhia, na qualidade de compradora, e Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, na qualidade de vendedor, nos termos do qual as partes acordaram a aquisição, pela controlada Equatorial Transmissão de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia Participações S.A. ("Echoenergia").

Em 29 de novembro de 2021, através do despacho 1741/2021, transitou em julgado a operação de compra e venda pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica.

Em 03 de março de 2022, foi concluído o processo de compra e venda da Echoenergia e a Equatorial Transmissão S.A., subsidiária integral da Companhia, tornou-se titular de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia.

A aquisição de controle da Echoenergia permitirá o avanço do Grupo em sua estratégia de geração de valor, ampliando sua atuação no setor elétrico brasileiro com a abertura de uma nova avenida de crescimento através da geração e comercialização de energia renovável.

<u>Da data de aquisição</u>: Desde a data da aquisição, a Echoenergia contribuiu com receita líquida de R\$ 261.287 e prejuízo de R\$ 128.372 às informações consolidadas. Caso a aquisição tivesse ocorrido no início do período, ou seja, em 01 de janeiro de 2022, a Echoenergia teria contribuído com R\$401.036 de receita líquida e R\$ 182.950 de prejuízo do período.

### (a) Contraprestação transferida

Conforme mencionado acima, no dia 03 de março de 2022 foi celebrado o contrato de compra e venda e outras avenças, que a Equatorial Transmissão S.A. adquiriu 100% do capital social total e votante da controlada, em contrapartida ao pagamento de R\$ 7.034.085, ao Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

### (b) Custos de aquisição

Os custos relacionados à aquisição no valor de R\$ 13.376 foram contabilizados como despesas gerais e administrativas.

### (c) Ativos identificáveis adquiridos e passivos assumidos

A alocação preliminar de valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data de aquisição da Echoenergia é apresentada a seguir:

	Aquisição de controle
Ativos	
Caixa e equivalentes de caixa	385.325
Aplicações financeiras (ativo não circulante)	404.457
Contas a receber de clientes	193.367
Almoxarifado	8.858
Impostos e contribuições a recuperar	5.567
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	21.172
Adiantamentos a fornecedores	26.933
Despesas pagas antecipadamente	18.941
Outros ativos	259.959
Imobilizado	5.058.571
Intangível	5.490.101
Direito de uso	82.924
Passivos	
Fornecedores	(44.512)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(13.260)
Empréstimos e financiamentos	(2.936.214)
Debêntures	(1.242.452)
Impostos e contribuições a recolher	(18.937)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(7.178)
Pagamento baseado em ações	(220.028)
Provisão de ressarcimento	(165.905)
Outros passivos	(273.604)
Total dos ativos identificáveis, líquido	7.034.085
Ativos líquidos adquiridos (100,00%)	7.034.085
(-) Contraprestação paga	(7.034.085)
Ágio	

### Mensuração de valores justos

Na mensuração dos valores justos foram utilizadas técnicas de avaliação considerando preços de mercado para itens semelhantes, custos de reposição, fluxo de caixa descontado, entre outros.

As premissas e técnicas de avaliação dos principais ativos adquiridos e dos passivos assumidos identificados na aquisição da Echoenergia são conforme a seguir:

- Prazo de exploração de 24 a 33 anos remanescentes;
- Despesas operacionais baseadas em estimativas da Administração, considerando a experiência do Grupo;
- Não foram reconhecidos impostos diferidos relacionados à combinação de negócios, uma vez que a base fiscal e a base contábil, incluindo ajustes ao valor justo, eram as mesmas na data da aquisição; e

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Taxa de desconto refletindo o custo médio ponderado de capital de 10,00% ("WACC" –
Weighted Average Capital Cost) para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para
intangível de Autorização, em nível adequado à percepção do risco de mercado e adequada
remuneração aos acionistas.

As técnicas de avaliação utilizadas para mensurar o valor justo dos ativos intangíveis identificados separadamente adquiridos foram as seguintes:

Ativo intangível adquirido	Técnica de avaliação
Contrato de venda de energia de longo prazo e Portaria de autorização	Multi-period excess earning  O método considera o valor presente do fluxo de caixa projetado do intangível adotando uma taxa de desconto de 10,00% para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, estimada com base no WACC e no WARA calculados para a Empresa/ativo intangível.
Força de trabalho ("Workforce")	Replacement cost  O método considera o valor justo do ativo intangível mensurado para cálculo do CAC sendo utilizado para a aplicação do Multi-period excess earning.

# 5 Caixa e equivalentes de caixa

	Contro	ladora	Consolidado		
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	
Caixa e depósitos bancários à vista	7	19_	51.574	50.472	
Equivalentes de caixa Investimentos Certificado de depósito bancário - CDB (a)	214	243	560.225	1.373	
Fundo de investimento Operações Compromissadas Certificado de Depósito Bancário – CDB (a) Subtotal de caixa e equivalentes	214	243	5.310 400 565.935	1.373	
Total (b)	221	262	617.509	51.845	

<sup>(</sup>a) Os equivalentes de caixa referem-se a Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) de alta liquidez e com baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia e de suas controladas, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. Portanto, são ativos financeiros com liquidez imediata classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03 (R2); e

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de junho de 2022 equivale a 101,44% do CDI (93,4% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

<sup>(</sup>b) O aumento do saldo refere-se, principalmente, à consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais informações, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 6 Aplicações financeiras

	Contro	ladora	Consolidado		
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	
Circulante					
Fundos de investimentos (a)					
Cotas de fundos de investimento	86.252	111.903	553.913	552.073	
Títulos públicos	-	=	7.441	-	
Letra financeira	=	-	6.334	-	
Fundo de investimento aberto (b)	-	=	8.230	-	
Contas centralizadoras		<del>-</del>	3.296	<u>-</u>	
Total circulante	86.252	111.903	579.214	552.073	
Não circulante					
Títulos e valores mobiliários (c)	-	-	437.223	38.768	
Contas centralizadoras		<del>-</del>	57.986		
Total não circulante			495.209	38.768	
Total (d)	86.252	111.903	1.074.423	590.841	

- (a) Os fundos de investimentos representam operações em instituições financeiras de primeira linha e possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia e de suas controladas. Adicionalmente, os fundos de investimentos são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia e suas controladas não possuem gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido), conforme CPC 36 (R3) Demonstrações Consolidadas;
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), operações compromissadas, títulos públicos e depósitos a prazo e outros títulos de instrumentos financeiros;
- (c) Referem-se às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos; e
- (d) A variação deve-se, principalmente, à consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais informações, ver nota explicativa nº 4 Combinações de negócios.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de junho de 2022, equivale a 97,52% do CDI (100,6% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 7 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2022, a Companhia e suas controladas possuem transações com partes relacionadas, principalmente, dos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

				Controladora		
		3	0/06/2022	31/12/2021	30/06/2021	
Empresas	Nota	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	
Outras contas a receber						
Entidade é membro do mesmo grupo econômico						
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	304	543	274	1.580	
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	357	638	322	684	
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	69	123	62	357	
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	112	200	101	581	
Integração Transmissora de Energia S.A. (INTESA)	(a)	707	1.343	656	948	
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(a)	596	1.192	672	1.053	
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(a)	541	1.090	610	979	
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(a)	787	1.571	888	1.380	
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	1235	2.536	1.527	1.935	
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	569	1.162	704	874	
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	705	1.437	872	1.074	
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	462	955	428	720	
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	7.139	1.443	7.761	1.103	
Total		7.139	14.233	7.761	13.268	
Clientes Entidade é membro do mesmo grupo econômico Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. Total			737 737			
Dividendos a receber Controladas diretas						
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.		1.743	-	6	-	
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.		6.045	-	5.000	-	
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A		5.387 9.679	-	5 16	-	
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.		6.808	-	3	-	
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.  Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.		6.697	-	6	-	
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.  Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.		4.710	-	4	-	
Equatorial Transmissora 7 SFE S.A.  Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.		15.553		8		
•		56.622		5.048		
Total		50.022		3.048		
Outras contas a pagar Entidade é membro do mesmo grupo econômico Controlada direta						
Echoenergia Participações S.A.		1.981	-	-	-	
Total		1.981		-		
Dividendos a pagar						
Controladora						
Equatorial Energia S.A.		(51.574)	· <u> </u>			
Total		(51.574)	-	-	-	

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

		Consolidado					
		30	/06/2022	31/12/2021	30/06/2021		
Empresas	Nota	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)		
Outras contas a receber							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	304	543	274	1.580		
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	357	638	322	684		
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	69	123	62	357		
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	112	200	101	581		
Integração Transmissora de Energia S.A. (INTESA)	(a)	707	1.343	656	948		
Total	. ,	1.549	2.847	1.415	4.150		
Contas a receber							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(b)	967	4.359	1.102	3.965		
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(b)	5.274	24.532	5.683	23.502		
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	743	3.713	883	3.726		
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(b)	627	2.870	663	2.551		
CEEE-D	(b)	1.462	6.710	1.745	-		
CEA	(b)	126	677	-	-		
Total		9.199	42.861	10.076	33.744		
Fornecedores							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Serviços	(c)	(18)	(91)	-	-		
Total		(18)	(91)		-		
Outras contas a pagar Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(734)	(1.204)	(968)	(755)		
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(302)	(493)	(346)	(86)		
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(115)	(259)	(123)	(276)		
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	(97)	(153)	(19)	(237)		
Integração Transmissora de Energia S.A. (INTESA)	(a)	(8)	(135)	(9)	(9.118)		
Total	(4)	(1.256)	(2.109)	(1.465)	(10.472)		
Empréstimos							
Entidade é membro do mesmo grupo econômico							
Equatorial Energia S.A.	(e)	(16.342)	(882)	(15.460)			
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(d)	(110.781)	(7.098)	(135.237)	_		
Total	(4)	(127.123)	(7.980)	(150.697)			
Dividendos a pagar							
Controladora							
Equatorial Energia S.A.		(51.574)	<del>-</del>	_	_		
Total		(51.574)					
* ***		(0.2.0.1)					

- (a) O contrato de compartilhamento, decorre de reembolso do compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial, de informática e telecomunicações e, compartilhamento de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução Normativa da ANEEL nº 699/2016. De acordo com a Nota Técnica no 15/2018–SFF/ANEEL, processo nº 48500.000377/2018-91, as despesas liquidas para a Companhia estão limitadas ao montante de R\$ 82.962 ao ano, por um período de 60 meses;
- Valores se referem a RAP faturadas e recebidas decorrentes de operações do mesmo grupo econômico das controladas transmissoras da Companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (c) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminado;
- (d) O saldo está representado pelos seguintes valores:
  - Empréstimo mútuo entre a Equatorial Transmissora 3 SPE S.A e a Equatorial Pará, no montante de R\$ 40.000, a uma taxa correspondente de CDI + 1% a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 9 de abril de 2020. Em 30 de junho de 2022, o saldo a pagar totaliza R\$ 44.680 (R\$ 42.184 em 31 de dezembro de 2021);
  - Empréstimo mútuo entre a Equatorial Transmissora 5 SPE S.A e a Equatorial Pará, no montante de R\$50.000, a uma taxa correspondente de CDI + 1% a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 9 de abril de 2020. Em 30 de junho de 2022, o saldo a pagar totaliza R\$ 0 (R\$ 30.629 em 31 de dezembro de 2021);
  - Empréstimo mútuo entre a Equatorial Transmissora 7 SPE S.A e a Equatorial Pará, no montante de R\$150.000, a uma taxa correspondente de CDI + 1% a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 17 de setembro de 2020. Em 30 de junho de 2022, o saldo a pagar totaliza R\$ 66.101 (R\$ 62.424 em 31 de dezembro de 2021); e

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

(e) Empréstimo mútuo realizado entre a Equatorial Transmissão 03 com a Equatorial Energia no montante de R\$ 15.000 a uma taxa correspondente de 105,5% CDI a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 15 de julho de 2021. Em 30 de junho de 2022, o saldo a pagar totaliza R\$ 16.342 (R\$ 15.460 em 31 de dezembro de 2021).

### Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e os Diretores. A remuneração foi fixada em até R\$ 7.000, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 25 de abril de 2022 (R\$ 7.000 em 26 de abril de 2021).

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia e suas controladas, além dos seus serviços normais.

Em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia e suas controladas não possuem para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; e b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho.

Os diretores executivos da Companhia e suas controladas possuem o benefício de planos de opção de compra de ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 18.3 – Planos de opção de compras de ações.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de junho de 2022:

	Diretoria Estatutária	%	Total
Números de membros	5		5
Remuneração fixa anual	1.005	66%	1.005
Salário ou pró-labore	785	52%	785
Beneficios diretos e indiretos	63	4%	63
Outros (INSS parte empresa)	157_	10%	157
Remuneração baseada em ações	515	34%	515
Valor total da remuneração por órgão	1.520	100%	1.520

### Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora da Companhia, e a própria Companhia prestam garantias como avalista e/ou fiadora da Companhia e de suas controladas sem ônus nos contratos de financiamentos.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 8 Investimentos (Controladora)

As principais informações sobre os investimentos nas controladas estão conforme a seguir demonstradas:

	Participação	30/06/2022	31/12/2021
Avaliados por equivalência patrimonial:			
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	100,00%	230.880	209.056
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	100,00%	191.193	170.924
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	100,00%	435.546	417.606
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	100,00%	786.906	748.415
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	100,00%	393.277	368.168
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	100,00%	517.085	487.531
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	100,00%	420.324	406.960
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	100,00%	398.711	382.612
Echoenergia Participações S.A. (a)	100,00%	6.805.957	
Total investimentos	_	10.179.879	3.191.272

 <sup>(</sup>a) Saldo proveniente da consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais informações, ver nota explicativa nº 4 –
 Combinações de negócios.

### 8.1 Movimentação dos investimentos em controladas--Controladora

Controladas	31/12/2021	Resultado da equivalência patrimonial	Dividendos Adicionais	Aquisição de investimento	30/06/2022
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	209.056	23.561	(1.737)	_	230.880
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	170.924	21.313	(1.044)	-	191.193
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	417.606	23.322	(5.382)	-	435.546
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	748.415	48.154	(9.663)	-	786.906
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	368.168	31.914	(6.805)	-	393.277
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	487.531	36.245	(6.691)	-	517.085
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	406.960	18.070	(4.706)	-	420.324
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	382.612	31.644	(15.545)	-	398.711
Echoenergia Participações S.A.		(228.128)	-	7.034.085	6.805.957
Total investimentos	3.191.272	6.095	(51.573)	7.034.085	10.179.879

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 8.2 Informações das controladas

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas individualmente.

			<u> </u>	Balanço patrimon	ial				Resultado e	m 30/06/2022		
I		Circul	ante	Não ciro	culante				Receitas/	Resultado	Imp. renda	Resultado
	Participação					Patrimônio	Receita	Lucro	despesas	financeiro	contribuição	líquido
Saldos em 30/06/2022	societária	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	líquido	líquida	bruto	operacionais	líquido	social	do período
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	100,00%	143.428	48.107	715.363	579.804	230.880	52.546	62.219	(597)	(29.311)	(8.750)	23.561
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	100,00%	134.041	50.667	661.070	553.251	191.193	44.781	59.950	(343)	(29.099)	(9.195)	21.313
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	100,00%	230.753	110.090	1.129.356	814.473	435.546	109.532	70.097	(243)	(39.908)	(6.624)	23.322
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	100,00%	535.385	98.587	1.954.687	1.604.579	786.906	174.422	146.897	(965)	(78.630)	(19.148)	48.154
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	100,00%	187.412	50.874	917.079	660.340	393.277	89.279	70.928	(272)	(28.924)	(9.818)	31.914
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	100,00%	292.104	60.990	1.144.087	858.116	517.085	113.576	86.207	(94)	(37.483)	(12.385)	36.245
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	100,00%	227.850	128.334	966.803	645.995	420.324	99.400	57.642	(646)	(32.824)	(6.102)	18.070
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	100,00%	234.959	88.506	1.183.128	930.870	398.711	102.645	96.358	(715)	(50.834)	(13.165)	31.644
Echoenergia Participações S.A.	100,00%	630.106	551.778	6.137.795	4.394.087	1.822.036	261.287	86.228	(29.071)	(172.981)	(12.548)	(128.372)
		2.616.038	1.187.933	14.809.368	11.041.515	5.195.958	1.047.468	736.526	(32.946)	(499.994)	(97.735)	105.851

		Balanço patrimonial					Resultado em 31/12/2021					
		Circul	ante	Não circ	ulante				Receitas/	Resultado	Imp. renda	Resultado
	Participação					Patrimônio	Receita	Lucro	despesas	financeiro	contribuição	líquido
Saldos em 31/12/2021	societária	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	líquido	líquida	bruto	operacionais	líquido	social	do período
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	100,00%	133.417	33.084	686.853	578.130	209.056	99.468	103.976	(3.307)	(58.142)	(12.301)	30.226
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	100,00%	125.736	35.325	631.838	551.325	170.924	86.334	97.015	(2.839)	(59.024)	(11.952)	23.200
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	100,00%	209.015	81.319	1.108.977	819.067	417.606	257.602	86.484	(1.910)	(48.035)	(12.423)	24.116
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	100,00%	524.895	25.302	1.802.109	1.553.287	748.415	321.748	261.975	(5.914)	(132.597)	(36.313)	87.151
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	100,00%	192.696	66.051	885.207	643.684	368.168	234.534	67.803	(2.611)	(41.100)	(8.167)	15.925
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	100,00%	269.405	19.475	1.072.607	835.006	487.531	254.969	88.086	(1.935)	(43.462)	(14.490)	28.199
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	100,00%	214.562	107.856	950.728	650.474	406.960	214.790	89.244	(3.348)	(54.813)	(10.552)	20.531
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	100,00%	237.395	52.329	1.128.789	931.243	382.612	165.270	157.842	(4.019)	(86.270)	(15.656)	51.897
		1.907.121	420.741	8.267.108	6.562.216	3.191.272	1.634.715	952.425	(25.883)	(523.443)	(121.854)	281.245

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 8.3 Conciliação dos investimentos

				30/06/2022			
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado/ Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Valor do investimento
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	100,00%	230.880	23.561	_	230.880	-	230.880
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	100,00%	191.193	21.313	-	191.193	-	191.193
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	100,00%	435.546	23.322	-	435.546	-	435.546
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	100,00%	786.906	48.154	-	786.906	-	786.906
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	100,00%	393.277	31.914	-	393.277	-	393.277
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	100,00%	517.085	36.245	-	517.085	-	517.085
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	100,00%	420.324	18.070	-	420.324	-	420.324
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	100,00%	398.711	31.644	-	398.711	-	398.711
Echoenergia Participações S.A.	100,00%	1.822.036	(132.651)	(95.477)	1.822.036	4.983.921	6.805.957
	=	5.195.958	101.572	(95.477)	5.195.958	4.983.921	10.179.879

	31/12/2021								
	Participação no								
Controladas	capital	Patrimônio da controlada	Equivalência patrimonial	Valor do investimento					
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	100,00%	209.056	30.226	209.056					
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	100,00%	170.924	23.200	170.924					
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	100,00%	417.606	24.116	417.606					
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	100,00%	748.415	87.151	748.415					
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	100,00%	368.168	15.925	368.168					
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	100,00%	487.531	28.199	487.531					
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	100,00%	406.960	20.531	406.960					
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	100,00%	382.612	51.897	382.612					
		3.191.272	281.245	3.191.272					

<sup>(</sup>a) Refere-se ao saldo decorrente da Alocação do Preço de Compra (PPA – Purchase Price Allocation) na aquisição da controlada Echoenergia Participações S.A.

<sup>(</sup>b) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 95.477, conforme item 23, letra (a), do ICPC 19.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 9 Imobilizado (Consolidado)

A composição do ativo imobilizado está apresentada da seguinte forma:

			30/06/2022		31/12/2021
Imobilizado	Vida útil	Custo_	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Edificações, obras civis e benfeitorias	30 anos	50.902	(11.317)	39.585	18
Máquinas e equipamentos	15 - 30 anos	5.950.371	(1.090.891)	4.859.480	1.397
Móveis e utensílios	16 anos	1.877	(1.803)	74	23
Veículos	5 anos	345	(8)	337	337
Equipamentos de processamento de dados	6 anos	1.150	(99)	1.051	-
Imobilizado em andamento	-	99.744	-	99.744	-
Desmobilização de ativos	-	1.853	(107)	1.746	
Total		6.106.242	(1.104.225)	5.002.017	1.775

# 9.1 Movimentação do ativo imobilizado

Custo do imobilizado	Saldo em 31/12/2021	Aquisição (a)	Adição	Baixa	Transferências	Saldo em 30/06/2022
Edificações, obras civis e benfeitorias Máquinas e equipamentos Móveis e utensílios Veículos Equipamentos de processamento de dados	18 1.415 23 345	49.755 5.778.309 1.803	1.129 2.883 74 -	(505)	168.269 - - -	50.902 5.950.371 1.877 345
Imobilizado em andamento Desmobilização de ativos		246.760 1.188	21.253 665		(168.269)	99.744 1.853
Total do custo de imobilizado	1.801	6.078.960	26.009	(528)		6.106.242
Depreciação acumulada	Saldo em 31/12/2021	Aquisição (a)	Adição	_Baixa_	Transferências	Saldo em 30/06/2022
Edificações, obras civis e benfeitorias Máquinas e equipamentos Móveis e utensílios Veículos Equipamentos de processamento de	(18) - (8)	(8.944) (1.009.507) (1.803)	(2.373) (81.366)	- - - -	- - - -	(11.317) (1.090.891) (1.803) (8)
dados Desmobilização de ativos	<u> </u>	(96) (39)	(3) (68)	<u> </u>		(99) (107)
Total da depreciação	(26)	(1.020.389)	(83.810)			(1.104.225)
Total do imobilizado	1.775	5.058.571	(57.801)	(528)	<del>-</del>	5.002.017

<sup>(</sup>a) Deve-se à consolidação dos saldos da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa  $n^{\circ}$  4 - Combinações de negócios.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 10 Ativo de contrato (Consolidado)

A movimentação do ativo de contrato está conforme a seguir demonstrado:

### Movimentação do ativo de contrato

	31/12/2021	Transferências	Implementação da infraestrutura (b)	Remuneração do ativo de contrato (a)	Reconhecimento da RAP	Manutenção e operação	Ativo de contrato – perda de realização (c)	30/06/2022
Em curso	3.814.301	(3.814.301)	-	-	-	-	-	-
Em serviço	5.612.668	3.814.301	107.282	719.000	(537.797)	43.096	(112.431)	9.646.119
Total	9.426.969		107.282	719.000	(537.797)	43.096	(112.431)	9.646.119
Circulante	1.212.314							1.067.371
Não circulante	8.214.655							8.578.748

<sup>(</sup>a) A atualização dos ativos de contrato é feita com base no Índice de Preço ao Consumidor Amplo (IPCA);

25

<sup>(</sup>b) O saldo dessa conta decorre da contrapartida de Receita de implementação e melhoria de infraestrutura reconhecida no período, conforme nota explicativa nº 19 (a), cuja variação está diretamente relacionada aos custos de implementação da infraestrutura incorridos no período; e

<sup>(</sup>c) Variações entre a margem orçada versus a margem realizada proveniente principalmente dos (i) efeitos inflacionários do período; e (ii) variaçõe nos custos operacionais.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 11 Ativo intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

			30/06/2022	
	Taxas anuais*	Custo	Amortização	Valor líquido
Transmissão				
Em serviço - (Direito de outorga)	4,34%	8.287	(1.385)	6.902
Em curso	_	5.190	<u> </u>	5.190
Subtotal	=	13.477	(1.385)	12.092
Geração Eólica				
Direito de exploração (a)		2.969.367	(81.532)	2.887.835
Direito de Autorização (a)		2.486.280	(26.533)	2.459.747
Outros	_	34.454		34.454
Subtotal	=	5.490.101	(108.065)	5.382.036
Total do Intangível	=	5.503.578	(109.450)	5.394.128
			31/12/2021	
	Taxas anuais*	Custo	Amortização	Valor líquido
Transmissão				
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	9.024	(1.959)	7.065
Em curso – Transmissão	, _	3.519		3.519
Total do Intangível	_	12.543	(1.959)	10.584

<sup>\*</sup> Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitado à data do contrato de concessão, conforme ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

(a) Refere-se ao ajuste a valor justo do ativo intangível em combinação de negócio através da Alocação do Preço Pago – PPA, sendo classificado como intangível, por tratar-se de direitos contratuais e outros direitos legais, em conformidade com o CPC 04 / IAS 38 – Ativo intangível.

# Movimentação do ativo intangível (Consolidado)

Transmissão	31/12/2021	Adições	Transferências	Aquisição (a)	30/06/2022
Em serviço	657	-	(74)	-	583
(-) Amortização	(295)	-	-	-	(295)
Total em serviço	362		(74)	-	288
Em curso	3.519	1.597	74	<u> </u>	5.190
Outros	6.703	-	-	-	6.703
(-) Amortização		(89)		<u> </u>	(89)
Total Transmissão	10.584	1.508			12.092
Geração eólica					
Direito de exploração	-	-	_	2.969.367	2.969.367
Direito de autorização	-	-	-	2.486.280	2.486.280
(-) Amortização	-	(108.065)	-	-	(108.065)
Subtotal	-	(108.065)	-	5.455.647	5.347.582
Outros				34.454	34.454
Total Geração eólica		(108.065)		5.490.101	5.382.036
Intangível total	10.584	(106.557)		5.490.101	5.394.128

As controladas da Companhia concluíram suas análises de *impairment* e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período findo em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

(a) Saldo proveniente da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 12 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

# 12.1 Composição do saldo

		30/06/2022			31/12/2021				
	Custo da dívida (% a.a.)	P	Principal e encargos			Principal e encargos			
Moeda Nacional (R\$)		Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total		
Banco de Desenvolvimento Econômico e Social	TLJP + 2,02% a 2,88% / IPCA + 4,93% a 5,32%	152.628	2.697.321	2.849.949		1.583.469	1.583.469		
Banco do Brasil	IPCA + 0,96% a 1,62%	68.115	978.456	1.046.571	64.525	719.825	784.350		
Banco do Nordeste	IPCA + 1,04% a 2,67% e 2,50%	185.127	2.913.647	3.098.774	89.617	1.461.950	1.551.567		
Mútuo – Equatorial Pará Mútuo – Equatorial Energia	CDI + 1,0% 105,5% do CDI	110.781	16.342	110.781 16.342	135.236	15.460	135.236 15.460		
Subtotal		516.651	6.605.766	7.122.417	289.378	3.780.704	4.070.082		
(-) Custo de captação		(3.851)	(51.716)	(55.567)	(859)	(16.910)	(17.769)		
Total		512.800	6.554.050	7.066.850	288.519	3.763.794	4.052.313		

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

### 12.2 Garantias

	Garantias
Moeda nacional	
Banco de Desenvolvimento Econômico e Social	Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor Direitos Emergentes + Penhor Direitos Creditórios.
Banco do Brasil	Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Recebíveis + Alienação Fiduciária + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes.
Banco do Nordeste	Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes.

# 12.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de junho de 2022, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

	30/06/2022	
	Valor	%
Circulante	512.800	7%
2023	198.764	3%
2024	368.930	5%
2025	378.082	5%
2026	389.437	6%
Após 2026	5.270.553	74%
Subtotal	6.605.766	93%
Custo de captação/ ajuste a valor presente (Não circulante)	(51.716)	0%
Não circulante	6.554.050	93%
Total	7.066.850	100%

### 12.4 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação dos empréstimos no período está conforme a seguir demonstrada:

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	288.519	3.763.794	4.052.313
Aquisição (a)	201.176	2.735.038	2.936.214
Ingressos (nota explicativa nº 12.5)	-	34.000	34.000
Encargos	266.571	54.051	320.622
Variação monetária e cambial	13.476	78.900	92.376
Transferências	111.894	(111.894)	-
Amortizações de principal	(107.828)	· _	(107.828)
Pagamento de juros	(262.387)	-	(262.387)
Custo de captação (b)	1.379	161	1.540
Saldos em 30 de junho de 2022	512.800	6.554.050	7.066.850

<sup>(</sup>a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e

<sup>(</sup>b) Refere-se a movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 12.5 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do ingresso	Pagamento de juros	Amortização	Destinação do recurso	Encargo financeiro (a.a)	Taxa efetiva com derivativo (a.a)
Echoenergia	Banco do Brasil	11.103	Abr/2022	Semestral	Semestral	Implantação do projeto de Serra do Mel	IPCA + 0,96%	Não se aplica
Equatorial Transmissora 5 SPE	BNB	22.897	Jun/2022	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 2,60%	Não se aplica
	•	34 000	_					

### 12.6 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pelas controladas possuem garantias fidejussórias, recebíveis, penhor de ações, fianças e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Em 30 de junho de 2022, as controladas mantiveram-se dentro dos limites dos *covenants* estipulados nos contratos.

### 13 Debêntures

### 13.1 Movimentação das debêntures

A movimentação das debêntures no período está a seguir demonstrada:

### Controladora

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	10.354	964.664	975.018
Encargos	25.606	-	25.606
Transferências	(1.416)	1.416	-
Pagamento de juros	(21.004)	-	(21.004)
Variação monetária	· -	54.859	54.859
Custo de captação (a)	1.416	<u>-</u> _	1.416
Saldo em 30 de junho de 2022	14.956	1.020.939	1.035.895

<sup>(</sup>a) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Em 30 de junho de 2022, a Companhia possui duas emissões vigentes:

								Em 30 de jun	ho de 2022
			Valor da		Data da	Venc.	Passivo	Passivo não	
Emissão	Característica	Série	emissão	Custo nominal	emissão	final	circulante	circulante	Total
1 <sup>a</sup>	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	800.000	IPCA + 4,92% a.a.	mar/21	mar/36	10.974	884.789	895.763
$2^a$	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2 <sup>a</sup>	104.500	IPCA + 5,77% a.a.	out/21	nov/24	3.982	136.150	140.132
Total			904.500				14.956	1.020.939	1.035.895

<sup>(1)</sup> Emissão pública de debêntures simples;

<sup>(3)</sup> Não conversíveis em ações;

<sup>(4)</sup> Espécie quirografária;

<sup>(5)</sup> Debêntures incentivadas; e

<sup>(6)</sup> Garantia adicional fidejussória.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

### Consolidado

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	18.276	1.621.700	1.639.976
Aquisição (a)	110.581	1.131.871	1.242.452
Encargos	116.792	-	116.792
Transferência	(40.911)	40.911	-
Amortização de principal	(7.325)	-	(7.325)
Pagamento de juros	(76.468)	-	(76.468)
Variação monetária	225	90.348	90.573
Custo de captação (b)	2.845	<u> </u>	2.845
Saldo em 30 de junho de 2022	124.015	2.884.830	3.008.845

- (a) Saldo proveniente de Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 Combinações de negócios; e
- (b) Refere-se a movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo significa, adição.

Em 30 de junho de 2022, as controladas da Companhia possuem dezesseis emissões vigentes:

							_		Em 30 de jun	ho de 2022
				Valor da		Data da	Venc.	Passivo	Passivo Não	
Controlada	Emissão	Característica	Série	Emissão	Custo Nominal	Emissão	Final	Circulante	Circulante	Total
Equatorial Transmissão 1 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	55.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	1.252	66.923	68.175
Equatorial Transmissão 2 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	45.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	1.024	54.725	55.749
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	45.000	IPCA + 4,80% a.a.	fev/19	jan/33	1.202	56.594	57.796
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	45.000	IPCA + 4,65% a.a.	fev/19	jan/34	798	52.706	53.504
Equatorial Transmissão 5 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	66.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	791	78.128	78.919
Equatorial Transmissão 7 (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2 <sup>a</sup>	130.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	1.882	159.005	160.887
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	102.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	997	117.182	118.179
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2 <sup>a</sup>	87.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	1.302	107.084	108.386
Echoenergia Participações S.A	1ª	(4)	Única	180.000	IPCA + 6,90% a.a.	jun/20	jun/30	5.528	202.301	207.829
Echoenergia Participações S.A	$2^a$	(4)	2 <sup>a</sup>	140.000	IPCA + 4,75% a.a.	jan/21	jan/31	298	161.845	162.143
Echoenergia Participações S.A	3 <sup>a</sup>	(4)	Única	300.000	CDI + 2,20% a.a.	ago/21	jul/24	5.820	300.000	305.820
Ventos de São Clemente Holding S.A	1ª	(4)	Única	180.000	IPCA + 8,00% a.a.	abr/17	out/30	14.648	188.080	202.728
Ventos de São Clemente Holding S.A	2ª	(4)	Única	20.000	IPCA + 7,059% a.a.	abr/20	dez/29	2.465	19.253	21.718
Serras Holding S.A	1ª	(4)	Única	40.000	IPCA + 7,64% a.a.	jul/18	jul/32	3.337	46.631	49.968
São Jorge Holding S.A	1ª	(4)	Única	45.000	IPCA + 9,00% a.a.	mai/17	jul/28	12.341	63.948	76.289
Vila Piaui 1 Emprendimentos e Participações S.A	1ª	(4)	Única	43.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	2.616	35.406	38.022
Vila Piaui 2 Emprendimentos e Participações S.A	1ª	(4)	Única	44.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	2.645	36.939	39.584
Serra do Mel Holding S.A	1 <sup>a</sup>	(4)	Única	142.000	IPCA + 5,95% a.a.	mar/21	dez/35	50.113	117.141	167.254
		•			•			109.059	1.863.891	1.972.950

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
- (2) Emissão privada de debêntures simples;
- (3) Não conversíveis em ações;
- (4) Espécie quirografária; e
- (5) Debêntures incentivadas;
  - (a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura.

As emissoras das debêntures incentivadas, conforme o artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, alterada pelo Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, da Resolução do Conselho Monetário Nacional nº 3.947, de 27 de janeiro de 2011, tem como obrigatoriedade aplicar a totalidade dos recursos captados nas emissões das debêntures no custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas aos projetos enquadrados junto ao MME - Ministério de Minas e Energia, cujos prazos não são determinados para a aplicação dos mesmos. A finalidade das debêntures incentivadas é captar recursos destinados a projetos de infraestrutura e todos os recursos obtidos foram utilizados pelas controladas da Companhia para esse fim.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

### 13.2 Cronograma de amortização da dívida

Os saldos por vencimento das debêntures estão apresentados abaixo:

### Controladora

Controllation a	30/06/2022		
Vencimento	Valor_	%	
Circulante	14.956	1%	
2023	68.698	7%	
2024	68.698	7%	
2025	75.791	7%	
2026	75.791	7%	
Após 2026	757.906	73%	
Subtotal	1.046.884	101%	
Custo de captação (não circulante)	(25.945)	(2%)	
Não circulante	1.020.939	99%	
Total	1.035.895	100%	
Consolidado			
	30/06/20	30/06/2022	

	30/06/2022		
Vencimento	Valor_	%	
Circulante	124.015	4%	
2023	170.328	6%	
2024	517.394	17%	
2025	196.721	7%	
2026	197.116	7%	
Após 2026	1.866.648	61%	
Subtotal	2.948.207	98%	
Custo de captação (não circulante)	(63.377)	(2%)	
Não circulante	2.884.830	96%	
Total	3.008.845	100%	

### 13.3 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias fidejussórias, covenants não financeiros e financeiros cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

No período findo em 30 de junho de 2022, a Companhia e suas controladoras mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos, conforme abaixo:

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

### Equatorial Transmissão

Equatorial Transmissao		
Covenants debêntures	1ª debêntures	2ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=6,5	5,3	5,3
Controladas diretas		
SPE 1		
Covenants debêntures <sup>1</sup>		1ª debêntures
Dívida líquida/EBITDA: <=4,5		4,3
SPE 2		
Covenants debêntures <sup>1</sup>		1ª debêntures
Geração de caixa/ Serviço da dívida: >=1,2		1,4
SPE 3		
Covenants debêntures <sup>1</sup>		1ª debêntures
Geração de caixa/ Serviço da dívida: >=1,2		2,0
SPE 5		
Covenants debêntures <sup>1</sup>		1ª debêntures
Dívida líquida/EBITDA: <=4,5		3,5
SPE 7		
Covenants debêntures <sup>1</sup>		1ª debêntures
Geração de caixa/ Serviço da dívida: >=1,2		1,9
SPE 8		
Covenants debêntures <sup>1</sup>		1ª debêntures
Dívida líquida/EBITDA: <=4,5		4,4

<sup>1</sup> Enquanto a Dívida Líquida da Emissora/ EBITDA Ajustado da Emissora for superior a 4,5x, o indicador apurado será o ICSD >= 1,2

# 14 Provisão para ressarcimento (Consolidado)

Os parques eólicos das controladas da Companhia no segmento de renováveis operam contratos de energia de reserva (LER) e contratos de energia nova (LEN) pela modalidade de disponibilidade, onde os contratos estabelecem limites para exposições positivas ou negativas de geração de energia em relação a receita fixa com aplicação de bônus ou penalidades.

Os ressarcimentos por desvios negativos de geração estão apresentados em provisão para ressarcimento. E os desvios positivos de geração estão sendo apresentados no contas a receber, ambos têm como contrapartida a rubrica de receita de venda de energia elétrica.

Em 30 de junho de 2022, a provisão de ressarcimento era de R\$ 215.873, sendo R\$ 143.117 no passivo circulante e R\$ 72.756 no passivo não circulante.

Adicionalmente, saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

# 15 PIS e COFINS diferidos (Consolidado)

Em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 os saldos estão apresentados da seguinte forma:

	30/06/2022	31/12/2021
Base de cálculo da receita		
Receita de implementação e melhoria de infraestrutura no período	107.282	518.854
Receita de atualização dos ativos de contrato no período	719.000	1.295.103
Perda na realização dos ativos de contrato	(112.430)	(398.380)
	713.852	1.415.577
PIS/COFINS diferido sobre a receita de implementação/ativos de contrato no período (9,25%) (i)	66.031	130.941
Amortização de PIS/COFINS (ii) (a)	(19.591)	(30.978)
Saldo no início do período (iii)	952.691	852.728
Saldo no final do período (i + ii + iii) (b)	999.131	952.691
Passivo circulante	123.713	-
Passivo não circulante	875.418	952.691

 <sup>(</sup>a) As controladas transmissoras da Companhia amortizam o PIS/COFINS diferido constituído na fase de construção, conforme tributação da receita do mês; e

# 16 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

# 16.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/06/2022	31/12/2021
Ativos de:		
Prejuízo fiscal (a)	68.535	70.421
Base negativa (a)	20.345	23.030
	88.880	93.451
Diferenças temporárias		
Custo de Construção – CPC 47	2.614.257	2.426.889
Total	2.614.257	2.426.889
Passivos de:		
Diferenças temporárias		
Receita de Construção - CPC 47	(3.966.695)	(3.705.474)
Total	(3.966.695)	(3.705.474)
Total IRPJ e CSLL passivo diferidos	(1.263.558)	(1.185.134)

<sup>(</sup>a) O saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição representa o imposto de renda e contribuição social diferidos ns controladas diretas SPEs 01 a 08. Os impostos diferidos totalizaram R\$ 88.880 e estão embasados em projeções de recuperabilidade futura aprovada pelo Conselho de Administração.

<sup>(</sup>b) A liquidação desta obrigação diferida ocorre à medida que as controladas transmissoras da Companhia receberem as contraprestações determinadas no contrato de concessão.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

#### 16.2 Movimentação dos tributos diferidos

	31/12/2021	Reconhecimento no resultado	30/06/2022	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	70.421	(1.886)	68.535	68.535	-
Base negativa de CSLL	23.030	(2.685)	20.345	20.345	-
Custo de construção – CPC 47	2.426.889	187.368	2.614.257	2.614.257	-
Receita de construção - CPC 47	(3.705.474)	(261.221)	(3.966.695)	-	(3.966.695)
Total	(1.185.134)	(78.424)	(1.263.558)	2.703.137	(3.966.695)

## 16.3 Expectativa de recuperação- Prejuízo fiscal e base negativa

SPEs 01 a 08					
Expectativa de realização	2022	2023	2024	2025	Total
Impostos de renda e contribuição social diferidos a realizar	21.126	40.330	27.122	302	88.880

Em 30 de junho de 2022, as SPEs 01 a 08 apresentam o saldo de R\$ 88.880 a realizar de tributos diferidos sobre prejuízo fiscal e base negativa, que correspondem a R\$ 68.535 e R\$ 20.345, respectivamente

#### 16.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL), nos períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021, está demonstrada a seguir:

Controladora	30/06/2	022	30/06/2021		
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	(75.424)	(75.424)	88.714	88.714	
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%	
Pela alíquota fiscal (A)	(18.856)	(6.788)	22.179	7.984	
Adições:					
Equivalência patrimonial	121	43	4.860	1.749	
Outras	342	74	-	-	
Total adições (B)	463	117	4.860	1.749	
Exclusões:					
Equivalência patrimonial	(38.838)	(13.982)	(32.643)	(11.752)	
Total exclusões (C)	(38.838)	(13.982)	(32.643)	(11.752)	
Dedutibilidade fiscal (limite legal) (D)	(57.231)	(20.653)	(5.604)	(2.019)	
Total de IRPJ e CSLL do período $E = (A) + (B) + (C) - (D)$		<u> </u>			
Alíquota efetiva	0%	0%	0%	0%_	

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado	30/06/	2022	30/06/2021		
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	26.590	26.590	139.268	139.268	
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%	
Pela alíquota fiscal (A)	6.648	2.393	34.817	12.534	
Adições:					
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	29.471	10.608	132.455	47.683	
Adição Art. 168 IN 1700/2017 - Contrato de Concessão	108.300	38.987	89.148	32.093	
Outras provisões	531	202	12.941	4.685	
Outras adições permanentes	84.231	31.424		- 04.461	
Total adições (B)	222.533	81.221	234.544	84.461	
Exclusões:					
Receita de construção – CPC 47/IFRS 15	(192.075)	(69.145)	(223.207)	(80.355)	
Outras exclusões	(97)	<u> </u>	(29.168)	(10.500)	
Total exclusões (C)	(192.172)	(69.145)	(252.375)	(90.855)	
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(1.886)	(2.684)	(4.443)	(1.841)	
Total compensações (D)	(1.886)	(2.684)	(4.443)	(1.841)	
IRPJ subvenção governamental	(23.318)	-	(4.352)	_	
Total outras deduções (E)	(23.318)		(4.352)	_	
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (A+B+C+D+E)	11.805	11.785	8.191	4.299	
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	56.190	22.234	27.808	10.256	
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	67.995	34.019	35.999	14.555	
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	256%	128%	26%	10%	

## 17 Provisão para riscos cíveis, trabalhistas e ambientais (Consolidado)

No período findo em 30 de junho de 2022 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a Companhia e suas controladas, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais, com base na experiência anterior referente às quantias reivindicadas, não julgou necessário constituir provisão, considerando que não há perdas prováveis estimadas com as ações processuais em curso.

#### Cíveis

A Companhia e suas controladas figuram, em 30 de junho de 2022, na condição de ré em 21 processos cíveis (16 em 31 de dezembro de 2021), os quais, em sua grande maioria, referemse a demandas de que versam sobre danos materiais e morais, em razão da passagem da linha de transmissão – LT, e, portanto, decorrentes da instituição de servidão necessárias a implantação dos empreendimentos. E podemos deduzir que pela natureza dessas ações, e o seu vínculo com a instituição de servidão que as referidas ações podem ser classificadas como de risco possível.

As contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de junho de 2022 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia e de suas controladas com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível no montante de R\$ 3.399 (R\$ 2.643 em 31 dezembro de 2021), para as quais não foi constituída provisão.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

#### **Trabalhistas**

O passivo trabalhista em 30 de junho de 2022 é composto por 5 reclamações ajuizadas (4 em 31 de dezembro de 2021), motivadas por ações de ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

A possibilidade de perda em 30 de junho de 2022 é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica e seus assessores legais externos, como possível no montante de R\$ 887 (R\$ 849 em 31 de dezembro de 2021), para as quais não foram constituídas provisões.

## 18 Patrimônio líquido

#### 18.1 Capital social

Em 30 de junho de 2022, o capital social da Companhia subscrito e integralizado era R\$ 7.322.402 (R\$ 288.318 em 31 de dezembro de 2021), representado por 1.038.318.259 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, todas em poder da Equatorial Energia S.A. Cada ação ordinária corresponde um voto nas deliberações da Assembleia Geral da Companhia.

	Ações	
Acionistas	ordinárias	%
Equatorial Energia	7.322.318.259	100%
Total	7.322.318.259	100%

Em 24 de fevereiro de 2022, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 7.034.084 com emissão de 6.284.000.000 (seis bilhões e duzentos e oitenta e quatro milhões) novas ações.

#### 18.2 Reserva de lucros

	30/06/2022	31/12/2021
Reserva legal	104.640	104.640
Reserva de dividendos adicionais (18.2.1)	-	51.574
Reserva de lucros a realizar	1.751.908	1.751.908
Reserva para investimento e expansão	135.466	135.466
Total de reservas de lucros	1.992.014	2.043.588

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

#### 18.2.1 Reserva de dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excede o previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 30 de junho de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 0 (R\$ 51.574 em 31 de dezembro de 2021).

#### 18.3 Planos de opção de compra de ações

O Grupo possui planos para outorga de opções de ações aos seus colaboradores. Estes planos visam integrar os profissionais no processo de desenvolvimento das controladas a médio e longo prazo.

Esses planos são administrados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia S.A., através de um Comitê, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável e são compostos da seguinte forma:

#### 18.3.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

No dia 22 de julho de 2019, por meio de Assembleia Geral Extraordinária (AGE), os acionistas da Equatorial Energia S.A. aprovaram a criação do Quinto Plano de Opções de Compra de Ações da Equatorial ("Plano").

O Plano busca estimular a expansão, o êxito e a consecução dos objetivos sociais da Companhia e de suas subsidiárias e alinhar os interesses dos acionistas da Companhia e de suas subsidiárias aos das pessoas elegíveis.

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

O Preço de Exercício das Opções outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Companhia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a Data de Outorga.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

As ações sujeitas as regras do Plano serão aquelas mantidas em tesouraria, adquiridas em programa de recompra ou a serem emitidas.

O valor das opções é estimado na data da outorga, com base no modelo "*Black & Scholes*" de precificação das opções que considera os prazos e condições da concessão dos instrumentos. As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

#### 1ª Outorga (Direito de compra de ações da Equatorial Energia S.A.)

1 Outorga (Direito de compra de ações da Equatorial Ellergia S.A.)		
	30/06/2022	31/12/2021
Valor justo na data de outorga	6,78	6,78
Data da outorga: 17/12/2019		
Quantidade outorgada	1.300.000	1.300.000
Preço da ação na data de outorga	22,08	22,08
Valor justo ponderado do vesting period	18,74	20,10
Volatilidade esperada (média ponderada)	22,96%	22,96%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	6,40%	6,40%

# (a) Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

Desta forma, para as respectivas datas de outorga ou de final de exercício, adotou-se o preço de mercado da ação da Equatorial Energia S.A. na data, a volatilidade histórica (não foi adotada uma volatilidade esperada), o prazo médio de vencimento de cada lote das opções, o preço de exercício das opções ajustado por dividendos projetados para o período e a taxa livre de risco com base na curva dos títulos públicos federais futuro pré-fixado no prazo médio esperado de exercício de cada lote. Considerou-se ainda uma taxa de não subscrição de ações sobre as outorgadas, com base no histórico da Companhia como expectativa futura.

## (b) Método utilizado e as premissas assumidas para incorporar os efeitos esperados de exercício antecipado

O preço de exercício foi calculado com base no preço de emissão das opções e ajustado pelos dividendos declarados no exercício.

Como parâmetro de proventos, adotou-se o valor efetivamente declarado em 2020 e uma estimativa futura de acordo com parâmetros internos.

#### (c) Forma de determinação da volatilidade esperada

Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço	Número de opções	Valor justo ponderado do preço
Em opções	30/06/2022	30/06/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1° de janeiro Outorgadas durante o período/exercício	1.300.000	20,10	1.300.000	20,10
Existentes ao fim do período/exercício 1ª outorga	1.300.000	18,74	1.300.000	20,10
Existentes ao fim do período/exercício	1.300.000	<u> </u>	1.300.000	

A despesa reconhecida no período findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 638 (R\$ 1.198 em 30 de junho de 2021) para a Equatorial Transmissão S.A., e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento patrimonial, visto que as controladas da Companhia devem mensurar e reconhecer a transação com correspondente aumento do seu patrimônio líquido, conforme CPC 10 (R1).

## 19 Receita operacional líquida (Consolidado)

	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021
	a 30/06/2022	a 30/06/2022	a 30/06/2021	a 30/06/2021
Transmissão				
Receita de implementação de infraestrutura (a)	=	107.282	76.845	378.630
Ativos de contrato – perda de realização (b)	-	_	296.181	-
Receita de operação e manutenção (c)	28.057	43.096	5.298	8.017
Outras receitas	20.671	34.707	8.562	15.165
Subtotal Transmissão	48.728	185.085	386.886	401.812
Geração eólica				
Receita com venda de energia	198.875	265.619	-	-
Outros	5.123	5.465	-	-
Total Geração (g)	203.998	271.084		
PIS/COFINS corrente (f)	(23.176)	(44.331)	(14.850)	(27.484)
PIS/COFINS diferidos	(350)	(9.923)	(31.689)	(35.023)
Encargos do consumidor (e)	(3.405)	(6.863)	(2.697)	(4.955)
Outros	(76)	(76)		
Deduções da receita	(27.007)	(61.193)	(49.236)	(67.462)
Receita de implementação de infraestrutura,				
geração e outras, líquidas	225.719	394.976	337.650	334.350
Receita de remuneração de ativo de contrato				
Remuneração de ativos de contrato (d)	344.478	719.000	323.034	636.249
PIS/COFINS diferidos	(31.865)	(66.508)	(32.697)	(58.853)
Receita de remuneração de ativo de contrato,				
líquidas	312.613	652.492	290.337	577.396
Receita operacional líquida	538.332	1.047.468	627.987	911.746

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

- (a) A redução na remuneração da receita de implementação e melhoria é devido à entrada em operação das controladas transmissoras da Companhia (SPEs 01 a 08);
- (b) Refere-se às variações positivas ou negativas na receita de implementação e melhoria e/ou receita de operação, entre a base orçada versus a base real:
- (c) Receita decorrente dos custos incorridos e necessários para o cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção (acrescidos da margem projetada). Em 30 de junho de 2022, as controladas transmissoras (SPEs 01 a 08) da Companhia encontravam-se em operação;
- (d) Remuneração financeira proveniente da atualização dos ativos de contrato, que é feita com base no índice de Preço ao Consumidor Amplo (IPCA), que teve variação superior ao período anterior devido ao aumento dos ativos de contrato;
- (e) Encargos setoriais definidos pela ANEEL e previstos em lei, destinados a incentivos com P&D, constituição de RGR dos serviços públicos, Taxa de Fiscalização, Conta de Desenvolvimento Energético e Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica;
- (f) O aumento no PIS/COFINS corrente é devido à entrada em operação das controladas transmissoras (SPEs 01 a 08) da Companhia; e
- (g) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 Combinações de negócios.

#### 19.1 Margem das obrigações de *performance* (Consolidado)

	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/06/2022	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2021
Construção e melhoria de infraestrutura				
Receita (liquida de PIS e COFINS diferidos)	(351)	97.358	69.737	343.607
Ganho/perda de margem pela realização				
(liquida de PIS e COFINS diferidos)	(23.005)	(102.031)	-	-
Custo	(1.991)	(7.456)	(43.178)	(220.129)
Margem (R\$) (*)	(25.347)	(12.129)	26.559	123.478
Margem percebida (%)	108,52%	259,55%	38,08%	35,94%
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	35,24%	35,24%	35,24%
Operação e manutenção				
Receita	28.057	43.096	4.809	7.276
Custo	(16.982)	(26.396)	(3.563)	(5.630)
Margem (R\$) (*)	11.075	16.700	1.246	1.646
Margem percebida (%)	39,47%	38,75%	25,91%	22,62%
Margem orçada no início do contrato (%) (**)	35,24%	35,24%	35,24%	35,24%

<sup>(\*)</sup> A margem percebida considera o efeito dos custos efetivamente incorridos, incrementados pela variação na margem de construção apurado para o empreendimento, sendo os ganhos e perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da fase de construção.

<sup>(\*\*)</sup> Média ponderada da margem orçada no início do contrato das controladas transmissoras que estão em operação (SPE 01, SPE 02, SPE 03, SPE 04, SPE 05, SPE 06, SPE 07 e SPE 08).

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

## 20 Custos dos serviços prestados e despesas operacionais (Consolidado)

	01/04/2022 a 30/06/2022				01/01/2022 a 30/06/2022							
	Custo de O&M	Custo de construção (a)	Outros custos	Custos de geração (c)	Total dos custos	Despesas administrativas	Custo de O&M	Custo de construção (a)	Outros custos	Custos de geração (c)	Total dos custos	Despesas administrativas
Pessoal	(6.817)	-	-	(8.196)	(15.013)	(5.198)	(13.434)	-	-	(10.842)	(24.276)	(8.735)
Material	(640)	2.564	(2.564)	(3.896)	(4.536)	(41)	(869)	-	(2.564)	(4.860)	(8.293)	(118)
Serviços de terceiros	(9.976)	595	(1.687)	(4.935)	(16.003)	(6.739)	(11.815)	(1.899)	(2.494)	(6.377)	(22.585)	(10.392)
Variações das margens do ativo de contrato, líquido de PIS e COFINS (b)	-	(102.031)	79.026	-	(23.005)	-	-	(102.031)	-	-	(102.031)	-
Arrendamento e aluguéis	497	-	50	-	547	(288)	(168)	-	-	-	(168)	(558)
Depreciação/Amortização	-	(92)	54	(61.460)	(61.498)	(102.178)	-	(92)	-	(83.087)	(83.179)	(105.384)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-		(714)	(714)	-	-		-	(3.459)	(3.459)	-
Engenharia e gestão de processos O&M	-	-	-	(25.506)	(25.506)	-	-	-	-	(31.848)	(31.848)	-
Encargos de conexão e transmissão	-	-	-	(16.575)	(16.575)	-	-	-	-	(22.456)	(22.456)	=
Outros	(46)	407	(407)	(10.721)	(10.767)	(9.402)	(110)	-	(407)	(12.130)	(12.647)	(9.950)
Total	(16.982)	(98.557)	74.472	(132.003)	(173.070)	(123.846)	(26.396)	(104.022)	(5.465)	(175.059)	(310.942)	(135.137)

	01/04/2021 a 30/06/2021					01/01/2021 a 30/06/2021				
	Custo de O&M	Custo de construção (a)	Outros custos	Total dos custos	Despesas administrativas	Custo de O&M	Custo de construção (a)	Outros custos	Total dos custos	Despesas administrativas
Pessoal	-	(1.840)	_	(1.840)	(3.398)	(1.199)	(4.782)	_	(5.981)	(6.593)
Material	(218)	(8.580)	-	(8.798)	(8)	(343)	(37.977)	-	(38.320)	(9)
Serviços de terceiros	(3.199)	(30.216)	770	(32.645)	(2.549)	(3.728)	(69.965)	(47)	(73.740)	(3.385)
Encargos financeiros	-	672	-	672	-	-	(101.822)	-	(101.822)	-
Variações das margens do ativo de										
contrato, líquido de PIS e COFINS (b)	-	-	(337.498)	(337.498)	-	-	-	(337.498)	(337.498)	-
Arrendamento e aluguéis	(146)	-	12	(134)	(201)	(360)	-	-	(360)	(273)
Amortização do ativo intangível	-	-	(65)	(65)	-	-	-	(130)	(130)	-
Outros		(3.214)	(85)	(3.299)	(173)		(5.583)	(115)	(5.698)	(263)
Total	(3.563)	(43.178)	(336.866)	(383.607)	(6.329)	(5.630)	(220.129)	(337.790)	(563.549)	(10.523)

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O custo de construção são todos os custos das controladas transmissoras da Companhia para a implementação da infraestrutura, a redução do período em comparação ao período anterior é reflexo do encerramento das obras;
- (b) Elevação dos custos de operação realizados no período e impactos de efeitos inflacionários, na ataulização financeira do ativo de contrato bem como no recebimento da RAP; e
- (c) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 Combinações de negócios.

## 21 Resultado financeiro

		Contr	oladora	
	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/06/2022	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2021
Receita financeira				
Rendimentos de aplicação financeiras	2.564	9.427	5.690	5.708
PIS/COFINS sobre receita financeira	(77)	(396)	(264)	(265)
Total de receitas financeiras	2.487	9.031	5.426	5.443
Despesas financeiras				
Encargos da dívida (a)	(13.625)	(27.022)	(9.198)	(9.198)
Variação monetária e cambial da dívida (a)	(28.607)	(54.860)	(13.878)	(13.878)
Outras despesas financeiras	(60)	(1.954)	(193)	(203)
Total de despesas financeiras	(42.292)	(83.836)	(23.269)	(23.279)
Resultado financeiro líquido (b)	(39.805)	(74.805)	(17.843)	(17.836)

		Cons	olidado	
	01/04/2022	01/01/2022	01/04/2021	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/06/2022	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2021
Receita financeira				
Rendimentos de aplicação financeiras	42.765	68.735	7.332	7.762
PIS/COFINS sobre receita financeira	(978)	(1.869)	(311)	(363)
Outras receitas financeiras	716	723	30_	37
Total de receitas financeiras	42.503	67.589	7.051	7.436
Despesas financeiras				
Encargos da dívida (a)	(279.368)	(441.803)	(70.172)	(126.913)
Variação monetária e cambial da dívida (a)	(112.813)	(182.949)	(69.474)	(69.474)
Juros, multas s/ operações de energia	(2)	(9)	(24)	(43)
Outras despesas financeiras	(8.085)	(17.627)	(9.392)	(9.412)
Total de despesas financeiras	(400.268)	(642.388)	(149.062)	(205.842)
Resultado financeiro líquido (b)	(357.765)	(574.799)	(142.011)	(198.406)

<sup>(</sup>a) Em 30 de junho de 2021, as despesas financeiras e rendimentos de aplicação financeira eram ativados e incorporados ao ativo de contrato, conforme CPC 20 – Custos dos empréstimos. Após a entrada em operação, ainda no primeiro semestre de 2021, as receitas e despesas financeiras passaram a compor o resultado financeiro; e

Em 30 de junho de 2022, o aumento dos encargos e variações monetárias deve-se em função da 1ª emissão de debêntures na Companhia, em 06 abril de 2021, no valor R\$ 800.000 e 2ª emissão de debêntures na Companhia, em outubro de 2021, no valor R\$104.500, vide nota explicativa 13.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

(b) A variação no peróodo deve-se, também, à consolidação dos saldos da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios.

#### 22 Instrumentos financeiros

#### 22.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, fornecedores, empréstimos e financiamentos e debêntures, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), sendo eles dívida líquida sobre EBITDA ajustado (DL/EBITDA Ajustado) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

#### 22.2 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças.

#### (i) Mensuração do valor justo

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia e de suas controladas requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estão identificados conforme a seguir:

Controladora			30/06/	2022	31/12/	2021
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	7	7	19	19
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	214	214	243	243
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	86.252	86.252	111.903	111.903
Total do ativo			86.473	86.473	112.165	112.165
			30/06/	2022	31/12/2	021
		Categoria dos instrumentos				
Passivo	Níveis	financeiros	Contábil_	Mercado	Contábil_	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	918	918	1.573	1.573
Debêntures	-	Custo amortizado	1.035.895	942.752	975.018	914.507
Total do passivo			1.036.813	943.670	976.591	916.080
Consolidado			30/06/2	2022	31/12/2	2021
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	51.574	51.574	50.472	50.472
Caixa e equivalentes de caixa	2					
(Fundo de Investimentos)		Valor justo por meio do resultado	565.935	565.935	1.373	1.373
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	1.074.423	1.074.423	590.841	590.841
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	259.116	259.116	121.943	121.943
Total do ativo			1.951.048	1.951.048	764.629	764.629

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

			30/06	/2022	31/12/2021	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores		Custo amortizado	100.471	100.471	75.746	75.746
Empréstimos e financiamentos Debêntures Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado Custo amortizado	7.066.850 3.008.845 59.621	7.083.187 2.820.312 59.621	4.052.313 1.639.976	4.066.770 1.512.200
Total do passivo			10.235.787	10.063.591	5.768.035	5.654.716

Caixa e equivalente de caixa - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Para fundos de investimentos, são classificados como de valor justo por meio do resultado. Nível 2 na hierarquia de valor justo;

Aplicações financeiras (ativo circulante) - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois, em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;

Aplicações financeiras (ativo não circulante) - referem-se a aplicações financeiras não alocadas em disponibilidade, classificados como valor justo por meio resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, em sua maioria, aplicados em fundos exclusivos, dessa forma está refletido no valor da cota do fundo;

**Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações das controladas da Companhia, são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;

**Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e de suas controladas e são classificados como passivo ao custo amortizado;

Empréstimos e financiamentos - têm o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos das controladas da Companhia e, eventualmente, gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e ANBIMA (Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais); e

**Debêntures** - são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA e B3 S.A.

#### 22.3 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia, bem como de suas controladas têm a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de riscos. Os riscos descritos a seguir são uma compilação do apontamento pelas diversas áreas, conforme suas respectivas especialidades. A Administração define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia e de suas controladas são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais estão expostos, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de riscos e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia e suas controladas através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A., supervisiona a forma como a Administração da Companhia monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais está exposta. O Comitê de Auditoria é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria.

Para o período findo em 30 de junho de 2022, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia em relação ao exercício anterior.

#### (a) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco da Companhia em incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente do contas a receber de clientes e de instrumentos financeiros.

#### (i) Caixa e equivalente de caixa

A Companhia e suas controladas detêm caixa e equivalentes de caixa individual e consolidado no montante de R\$ 221 e R\$ 617.509, respectivamente, em 30 de junho de 2022 (R\$ 262 e R\$ 51.845 em 31 de dezembro de 2021). O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* entre AA- e AA+, baseado nas agências de *rating Fitch Ratings e Standard & Poors*.

A Companhia e suas controladas consideram que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. Quando da aplicação inicial do CPC 48 – Instrumentos financeiros, a Companhia e suas controladas julgaram não ser necessário a constituição de provisão.

#### (ii) Contas a receber

O Contas a receber das controladas transmissoras da Companhia decorre de operações com empresas que utilizam sua infraestrutura por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST). Essa tarifa resulta do rateio entre os usuários da transmissão de alguns valores específicos: (i) a Receita Anual Permitida (RAP) de todas as transmissoras; (ii) os serviços prestados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS); e (iii) os encargos regulatórios. Essa tarifa é reajustada anualmente na mesma data em que ocorrem os reajustes das RAP das transmissoras e deve ser paga pelos usuários do sistema, pelas geradoras e importadores (que colocam energia no sistema), pelas distribuidoras, pelos consumidores livres e exportadores (que retiram energia do sistema). Portanto, o poder concedente delegou aos usuários representados por agentes de geração, distribuição, consumidores livres, exportadores e importadores o pagamento pela prestação do serviço público de transmissão. A RAP é faturada e recebida diretamente desses agentes.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Na atividade de transmissão, a receita prevista no contrato de concessão (RAP) é realizada (recebida/auferida) pela disponibilização das instalações do sistema de transmissão e não depende da utilização da infraestrutura (transporte de energia) pelos geradores, distribuidoras, consumidores livres, exportadores e importadores. Portanto, não existe risco de demanda.

De acordo com o entendimento do mercado e dos reguladores, o arcabouço regulatório de transmissão brasileiro foi planejado para ser adimplente, garantir a saúde financeira e evitar risco de crédito do sistema de transmissão. Os usuários do sistema de transmissão são obrigados a fornecer garantias financeiras administradas pelo (ONS) para evitar risco de inadimplência.

#### (b) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia e suas controladas irão encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia e de suas controladas na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia e de suas controladas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações que fazem parte das divulgações.

Informações com melhor detalhamento sobre os empréstimos e debêntures captados pela Companhia e suas controladas são apresentadas nas notas explicativas nº 12 - Empréstimos e financiamentos e nº 13 - Debêntures.

A Companhia e suas controladas têm obtido recursos a partir da sua atividade comercial e do mercado financeiro, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A gestão dos investimentos financeiros tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos. A geração de caixa da Companhia e de suas controladas e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano prestam à Companhia e suas controladas estabilidade nos seus fluxos, reduzindo o seu risco de liquidez.

#### Exposição ao risco de liquidez

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data da demonstração financeira. Esses valores são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

#### Consolidado

	Valor contábil*	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Empréstimos bancários com garantia	6.942.018	11.621.617	181.248	751.741	790.189	2.215.696	7.682.743
Empréstimos bancários sem garantia	124.832	134.343	-	115.550	18.793	-	-
Subtotal - Empréstimos e Financiamentos	7.066.850	11.755.960	181.248	867.291	808.982	2.215.696	7.682.743
Títulos de dívida emitidos com garantia	2.113.082	3.528.424	24.176	225.345	332.377	1.185.896	1.760.630
Títulos de dívida emitidos sem garantia	895.763	1.706.510	-	45.095	48.113	408.139	1.205.163
Subtotal - Debêntures	3.008.845	5.234.934	24.176	270.440	380.490	1.594.035	2.965.793
Passivo de arrendamento financeiro	59.621	225.406	1.170	5.848	13.188	18.535	186.665
Fornecedores	100.471	100.471	60.728	39.743	=	-	
Total	10.235.787	17.316.771	267.322	1.183.322	1.202.660	3.828.266	10.835.201

<sup>\*</sup> Os valores apresentados nesta coluna estão líquidos dos custos de captação.

Os fluxos de saídas, divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros mantidos para fins de gerenciamento de risco e que normalmente não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado nas notas explicativas nº 12 - Empréstimos e financiamentos e nº 13 - Debêntures, a Companhia e suas controladas possuem operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro destas cláusulas contratuais restritivas pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela diretoria financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não gerando qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas.

#### (c) Riscos de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações - irão afetar os ganhos da Companhia e de suas controladas ou o valor de seus instrumentos financeiros, compreendendo ainda os limitadores de endividamento definidos em contratos, cujo descumprimento pode implicar em vencimento antecipado, conforme descritos adiante desta nota explicativa. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis e, ao mesmo tempo, otimizar o retorno.

#### (d) Risco de preço na venda de energia elétrica

As controladas do segmento de renováveis da Companhia vendem energia no Ambiente de Contratação Regulado - ACR. No ACR, a venda se dá por meio de contratos provenientes de leilões, cujos preços são pré-determinados, corrigidos por um determinado índice inflacionário. Nesse ambiente, o risco às variações do preço de mercado e ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) decorrem dos ajustes de balanço energético, quando a geração é diferente da energia vendida, liquidados no curto prazo pela CCEE, conforme regras de cada contrato e suas bandas. Parcela substancial da energia vendida está vinculada aos contratos regulados, o que reduz a exposição das controladas do segmento de renováveis da Companhia à variação de preços.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

## (e) Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia e de suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das variações das taxas de juros da economia, que afetam os empréstimos e financiamentos, debêntures e as aplicações financeiras. A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as variações dos indexadores com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. A seguir são demonstrados os impactos dessas variações na rentabilidade dos investimentos financeiros e no endividamento em moeda nacional.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros foi demonstrada em cinco cenários. O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 30 de junho de 2022 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no exercício anterior.

A seguir é apresentado um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável) mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) dos indexadores.

Foram incluídos, ainda, mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V) desses indexadores.

			Controladora						
			Risc	o do fluxo de caix	ka ou valor justo as	sociado à taxa de j	uros		
Operação	Risco	Saldo em R\$ Mil (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%		
Ativos financeiros									
Aplicações financeiras	CDI	86.466	98.381	101.360	104.339	95.402	92.424		
Impacto no resultado do período				2.979	5.958	(2.979)	(5.958)		
Passivos financeiros Empréstimos, financiamentos e									
debêntures Total de passivos financeiros	IPCA	(1.064.680)	(1.137.291)	(1.155.444)	(1.173.597)	(1.119.138)	(1.100.986)		
Impacto no resultado do período				(18.153)	(36.306)	18.153	36.306		
Impacto líquido no resultado do período total				(15.174)	(30.348)	15.174	30.348		

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

					Consolidado		
			Ris	co do fluxo de caix	a ou valor justo a	issociado à taxa de	juros
Operações	Risco	Saldo em R\$ Mil (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos Financeiros							
Aplicações financeiras	CDI	1.640.358	1.866.399	1.922.910	1.979.420	1.809.889	1.753.379
Impacto no resultado do período				56.510	113.021	(56.510)	(113.021)
Passivos Financeiros Empréstimos, financiamentos e							
debêntures	CDI	(432.943)	(492.603)	(507.517)	(522.432)	(477.688)	(462.773)
	TJLP	(1.107.820)	(1.171.520)	(1.187.445)	(1.203.369)	(1.155.595)	(1.139.670)
	IPCA	(8.479.735)	(9.058.053)	(9.202.632)	(9.347.212)	(8.913.473)	(8.768.894)
Total de passivos financeiros		(10.020.498)	(10.722.176)	_(10.897.594)_	(11.073.013)	(10.546.756)	(10.371.337)
Impacto no resultado do período				(175.419)	(350.839)	175.419	350.839
Impacto líquido no resultado do período total				(118.909)	(237.818)	118.909	237.818
Referência para ativos e passivos financeiros	Ta proje		Taxa em 30/06/2022	+25%	+50%	-25%	-50%
CDI (% 12 meses)		13,78 %	8,69 %	17,23 %	20,67 %	10,34 %	6,89 %
TJLP (% 12 meses)		5,75 %	5,76 %	7,19 %	8,63 %	4,31 %	2,88 %
IPCA (% 12 meses)		6,82 %	11,89 %	8,53 %	10,23 %	5,12 %	3,41 %

Fonte: B3 e Santander

#### (f) Risco de vencimento antecipado

A Companhia e suas controladas possuem contratos de debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados na nota explicativa nº 13 - Debêntures.

#### (g) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os processos de revisão e reajuste tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. O valor da Receita Anual Permitida (RAP) será reajustado anualmente, no mês de julho de cada ano, nos termos da regulamentação vigente. A ANEEL procederá à revisão da RAP, durante o período da concessão, em intervalos periódicos de 5 (cinco) anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data da assinatura do Contrato de Concessão, observando-se os parâmetros regulatórios fixados no respectivo contrato e a regulamentação específica.

Havendo alteração unilateral das condições ora pactuadas, que afete o equilíbrio econômicofinanceiro da Concessão, devidamente comprovado pelas controladas, a ANEEL adotará as medidas necessárias ao seu restabelecimento, com efeitos a partir da data da alteração.

#### (h) Riscos regulatórios e operacionais

Os riscos regulatórios e operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e de suas controladas e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da empresa ou de fatores externos.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Risco de interrupção do serviço: em caso de interrupção do serviço ou indisponibilidade do equipamento, as controladas estarão sujeitas à redução de suas receitas por meio da aplicação Parcela Variável, prevista na REN nº 729/2016, dependendo do tipo de desligamento, do tipo de equipamento e duração da indisponibilidade dos serviços.

Risco de construção e desenvolvimento da infraestrutura: caso as controladas da Companhia expandam os seus negócios por meio da construção de novas instalações de transmissão poderão incorrer em riscos inerentes à atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidade.

Risco regulatório: caso as controladas não cumpram com as obrigações contidas nas cláusulas do contrato de concessão e nas Resoluções editadas pela a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL estará sujeita a aplicação de penalidades, dependendo do tipo de infração, e do regramento descumprido, conforme determinado pela REN nº 846/2019 que, a depender do cometimento da infração, a multa poderá alcançar até 2% do faturamento da empresa.

#### (i) Risco ambiental

A Companhia e suas controladas balizam suas ações em sua Política de Sustentabilidade, que prevê, em suas Concessões, o atendimento aos requisitos legais ambientais nas 3 esferas de governo (Federal, Estaduais e Municipais), visando a preservação ambiental e o respeito à sociedade, em especial, às populações tradicionais.

Para controle dos processos e atividades com impactos ambientais, utilizamos um Sistema de Gestão Ambiental balizado na ISO 14001, que vincula os processos e atividades a seus possíveis impactos, bem como o correlaciona à Legislação vigente. Para tais processos, temos procedimentos específicos, que visam o controle preventivo quanto aos impactos ambientais, que envolvem os colaboradores próprios e terceiros, bem como os demais *Stakeholders*.

O Controle do Sistema de Gestão Ambiental tem como principais macroprocessos:

- Licenciamento Ambiental;
- Gestão de Limpeza de Faixa, Podas e Supressão de Vegetação;
- Gestão de Resíduos;
- Educação e Conscientização Ambiental;
- Gestão de Requisitos Legais;
- Gestão de Recursos Hídricos; e
- Normatização e Controle do Sistema de Gestão Ambiental (SGA).

Dentro destes macroprocessos, a Companhia e suas controladas realizam a gestão de centenas de processos de licenças e autorizações ambientais para implantação, manutenção e operação de ativos e processos, em especial, no que se refere a implantação de Subestações e Linhas de Transmissão e Redes de Distribuição de Energia. Bem como trabalham com os órgãos ambientais competentes na obtenção de autorizações de poda, limpeza de faixa e supressão de vegetação, atendendo a legislação e evitando riscos ao sistema elétrico.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

No SGA, a Companhia e suas controladas tem a etapa de Integração Ambiental para implantação de obras. Este processo consiste em alinhamento com os fornecedores/executores de obras, quanto ao licenciamento e autorizações recebidas dos órgãos ambientais. Nas reuniões de Integração Ambiental são repassados aos gestores e executores das obras todo processo que foi ambientalmente licenciado, bem como as obrigações legais relacionadas ao cumprimento das condicionantes e da legislação vigente, visando assim minimizar os riscos ambientais associados a implantação das obras.

Adicionalmente, visando reduzir impactos ambientais, a Companhia e suas controladas utilizam em suas áreas de concessão cabos protegidos ou compactos que minimizam as ações e intensidades de podas, em especial, em áreas urbanas com alta densidade árvores de grande porte.

#### 22.4 Gestão do capital

A política da Administração da Companhia e de suas controladas é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e do mercado e o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e também o nível de dividendos para os acionistas.

A Administração procura manter um equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de alavancagem e as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital saudável, estabelecendo e acompanhando as diretrizes dos níveis de endividamento e liquidez, assim como as condições de custo e prazo dos financiamentos contratados.

## 23 Demonstração dos fluxos de caixa

#### 23.1 Transações não envolvendo caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Todas as demonstrações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

#### Controladora Efeito não caixa Atividades de financiamento Dividendos adicionais 51.574 Aumento de capital 7.034.084 Total atividades de financiamento 7.085,658 Atividades de investimento Dividendos a receber 51.574 Total atividades de investimentos 51.574 Total 7.137.232

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Consolidada

 Atividades de financiamento
 Efeito não caixa

 Dividendos adicionais
 51.574

 Aumento de capital
 7.034.084

 Total atividades de financiamento
 7.085.658

#### 23.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	Controladora						
	31/12/2021	Fluxos de caixa	Outros (**)	30/06/2022			
Debêntures Dividendos a pagar	975.018	(21.004)	81.881 51.574	1.035.895 51.574			
Capital social	288.318	7.034.084	-	7.322.402			
Total	1.263.336	7.013.080	133.455	8.409.871			

	Consolidado						
			Fluxos de	Pagamento de			
	31/12/2021	Aquisição	caixa	juros (*)	Outros (**)	30/06/2022	
Empréstimos e financiamentos	4.052.313	2.936.214	(73.828)	(262.387)	414.538	7.066.850	
Debêntures	1.639.976	1.242.452	(7.325)	(76.468)	210.210	3.008.845	
Passivo de arrendamento	-	66.480	(2.469)	` <u>-</u>	(4.390)	59.621	
Dividendos a pagar	-	-	· · · · ·	-	51.574	51.574	
Capital social	288.318	-	7.034.084	-	-	7.322.402	
Total	5.980.607	4.245.146	6.950.462	(338.855)	671.932	17.509.292	

<sup>(\*)</sup> A Companhia classifica juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

## 24 Segmento de negócios

A Companhia analisa o desempenho dos segmentos e aloca recursos baseando-se em diversos fatores, sendo as receitas e o lucro operacional os fatores financeiros preponderantes.

A Companhia optou por organizar a entidade em torno das diferenças entre produtos e serviços. Desta forma, os segmentos econômicos em que atua são: Transmissão e Geração Eólica¹ cujas informações das operações por segmento estão conforme a seguir:

			30/06/2022		
	Transmissão	Geração		iação	Total
	1 ransmissao	eólica	Administração	Eliminações	Totai
Receita operacional líquida	786.181	261.287	-	-	1.047.468
Custos e despesas operacionais	(139.758)	(204.130)	(102.191)	-	(446.079)
Resultado oper. antes do resultado financeiro	646.423	57.157	(102.191)	-	601.389
Receita financeira	30.227	28.331	9.031	-	67.589
Despesa financeira	(357.240)	(201.312)	(83.836)	-	(642.388)
Resultado financeiro	(327.013)	(172.981)	(74.805)	-	(574.799)
Resultado de participações societárias	-	_	101.572	(101.572)	_
Imposto de renda e contribuição social	(85.186)	(16.828)	-	<u> </u>	(102.014)
Lucro líquido do período	234.224	(132.652)	(75.424)	(101.572)	(75.424)

<sup>(\*\*)</sup> As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros e variações monetárias líquidas, capitalização de juros e dividendos a pagar ainda não pagos no fim do período.

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

		30/06	/2021	
	Transmissão	Concili	ação	Total
	Transmissao	Administração	Eliminações	1 Otal
Receita operacional líquida	911.746	-	-	911.746
Custos e despesas operacionais	(569.486)	(4.586)	-	(574.072)
Resultado oper. antes do resultado financeiro	342.260	(4.586)	-	337.674
Receita financeira	1.993	5.443	-	7.436
Despesa financeira	(182.563)	(23.279)	-	(205.842)
Resultado financeiro	(180.570)	(17.836)	-	(198.406)
Resultado de participações societárias	-	111.136	(111.136)	-
Imposto de renda e contribuição social	(50.554)	-	-	(50.554)
Lucro líquido do período	111.136	88.714	(111.136)	88.714

<sup>1</sup>Diz respeito a implementação e exploração de ativos de geração e comercialização de energia elétrica de fontes renováveis.

_	30/06/2022						
	Transmissão	Geração	Conciliaçã	Conciliação			
	Transmissao	eólica	Administração	Eliminações	Total		
Ativos operacionais	10.657.505	11.564.476	10.341.348	(10.244.068)	22.319.261		
Passivos operacionais	7.283.583	4.758.522	1.094.871	(64.192)	13.072.784		

_		31/12/2021		
	Transmissão —	Total		
_	Transmissao —	Administração	Eliminações	Total
Ativos operacionais	10.174.227	3.324.692	(3.202.666)	10.296.253
Passivos operacionais	6.982.955	985.936	(11.394)	7.957.497

## 24.1 Receita operacional por segmento

	30/06/2022			
	Transmissão	Geração eólica	Total	
Receita de construção	107.282	-	107.282	
Receita de operação e manutenção	43.096	-	43.096	
Receita com venda de energia	-	265.619	265.619	
Outras receitas	687.206	5.458	692.664	
Total da receita bruta	837.584	271.077	1.108.661	

	30/06/202	21
	Transmissão	Total
Receita de construção	378.630	378.630
Receita de operação e manutenção	8.017	8.017
Outras receitas	592.561	592.561
Total da receita bruta	979.208	979.208

Notas explicativas às informações intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

## 25 Compromissos futuros (Consolidado)

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

	Vigência	2023	2024	Após 2024*
Energia contratada	2022 a 2033	17.957	9.098	23.481
Energia contratada (em MhW)	2022 a 2033	240	190	492
(*) estimado em 9 anos após 2024.				

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

	Vigência	2022	2023	2024	Após 2024*
Arrendamentos e aluguéis	2022 a 2029	124	265	290	58.942
Encargos de uso do sistema de					
transmissão (CUST/CCT) e					
distribuição (CUSD)	2022 a 2037	66.771	66.875	66.930	870.095
Contratos de operação e manutenção	2022 a 2037	34.940	76.207	79.249	182.058
(*) estimado em 13 anos após 2024.					

## **26** Eventos Subsequentes

#### SPEs 01, 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08

#### Homologação da Receita Anual Permitida (RAP)

Em 14 de julho de 2022, através da resolução homologatória nº 3.067/2022 a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) estabeleceu o reajuste das Receitas Anuais Permitidas a partir de 1º de julho de 2022, pela disponibilização das instalações sobre responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia. Para o ciclo de 2022-2023 o reajuste na receita das controladas da Companhia foi de R\$ 101.567 (9,79%), em comparação ao previsto no contrato de concessão. Para esse novo ciclo tarifário, 2022-2023, após passar por revisão tarifária, a RAP das controladas da Companhia é de R\$ 1.139.101, atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), por meio de resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL.

Transmissora	Reajuste na receita	%	RAP 2022-2023
SPE 01	R\$ 8.927	9,38%	R\$ 104.145
SPE 02	R\$ 8.111	9,39%	R\$ 94.466
SPE 03	R\$ 11.821	9,39%	R\$ 137.706
SPE 04	R\$ 21.404	9,43%	R\$ 248.459
SPE 05	R\$ 9.870	9,42%	R\$ 114.642
SPE 06	R\$ 12.258	9,44%	R\$ 142.154
SPE 07	R\$ 10.581	9,63%	R\$ 120.420
SPE 08	R\$ 18.595	11,73%	R\$ 177.109
TOTAL	R\$ 101.567	9,79%	R\$ 1.139.101

## Conselho de Administração

Augusto Miranda da Paz Júnior

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

José Silva Sobral Neto

## **Diretoria Executiva**

Joseph Zwecker Junior Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima Diretor

> Ailton Costa Ferreira Diretor

Waldênio Pereira de Oliveira Diretor

Cristiano de Lima Logrado Diretor

Geovane Ximenes de Lira Superintendente de Contabilidade e Tributos Contador CRC-PE012996-O-3-S-MA