

Energisa Transmissão de Energia S/A | Resultados do 2º trimestre de 2022

Cataguases, 11 de agosto de 2022 - A Administração da Energisa Transmissão de Energia S/A (“Energisa Transmissão”, “ETE” ou “Companhia”) apresenta os resultados do segundo trimestre (2T22) e dos primeiros seis meses de 2022 (6M22). As informações financeiras a seguir, exceto quando indicado o contrário, são apresentadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (*International Financial Reporting Standards - IFRS*).

1. Considerações gerais

As atividades do Grupo Energisa também incluem ativos em transmissão de energia, decorrentes das aquisições de 8 lotes em leilões (2017, 2018, 2020, 2021 e 2022), e 4 concessões operacionais adquiridas através do mercado secundário em 2021 e 2022.

Em 10 de junho de 2022, a Energisa concluiu a aquisição das ações representativas de 100% do capital total e votante da Gemini Energy, com pagamento no montante total de R\$ 802,7 milhões. A Gemini Energy detém 85,04% da LMTE, 83,33% da LXTE e 100% da LTTE, todas concessionárias operacionais de transmissão localizadas no Amapá, Pará, Rio de Janeiro e São Paulo, respectivamente, que, em conjunto, possuem uma capacidade de transmissão instalada de 6.700 MVA, 1.451 km de extensão e uma Receita Operacional Anual de R\$ 412,7 milhões (RAP do ciclo 2022/2023 + receitas de fibra ótica).

Adicionalmente, a Companhia sagrou-se vencedora do lote 12 no leilão de transmissão realizado pela Aneel em 30 de junho de 2022, cujo projeto foi denominado Energisa Amazonas Transmissora II, que compreende a construção de uma linha de transmissão com 12,9 quilômetros com 230kV, conectando as subestações Mauá 3 e Manaus, com investimento estimado pela ANEEL de R\$ 209,8 milhões, e RAP total de R\$ 18,7 milhões (ciclo 2022/2023). A previsão para a assinatura do contrato de concessão da EAM II é 30 de setembro de 2022.

Atualmente, a Energisa possui 12 (doze) concessões de transmissão que totalizam uma Receita Operacional Anual de R\$ 781,5 milhões, sendo R\$ 742,6 milhões de RAP (ciclo 2022-23) e R\$ 38,9 milhões em receitas de fibra ótica, além do investimento total de R\$ 3.218,1 milhões.

Segue abaixo quadro resumo as concessões de transmissão do Grupo:

Lote	Nome	Data do Leilão	UF	Extensão (Km)	Emissão de Licença Ambiental	Entrada em Operação (Aneel)	Avanço Físico	Antecipação Estimada	Investimentos estimados ^(a) / Preço Aquisição (R\$ milhões)	RAP Ciclo 22-23 (R\$ milhões)	Receitas de Fibra Ótica	Status
3	Energisa Goiás Transmissora I (EGO I)	Abr/17	GO	136 (CD)	28/08/2018 13/09/2018 17/02/2020	mar/20	100%	17 meses	255,9	49,7	-	Operacional
26	Energisa Pará Transmissora I (EPA I)	Abr/17	PA	296 (CD)	02/10/2018 29/09/2020	nov/20	100%	16 meses	318,3	62,7	-	Operacional
19	Energisa Pará Transmissora II (EPA II)	Jun/18	PA	139 (CD/CS)	06/05/2019 09/12/2021	dez/21	100%	12 meses	421,2	48,3 ^(c)	-	Operacional
4	Energisa Tocantins Transmissora (ETT)	Dez/18	BA/TO	772 (CS)	19/10/2020 15/12/2020	mar/24	77%	14 meses	752,5	79,9	-	Em construção
11	Energisa Amazonas Transmissora (EAM)	Dez/20	AM	410 (CD / CS)	30/05/2022 12/04/2022	Mar/26	30% ^(b)	12/18 meses	1.024,3	79,9 ^(d)	-	Em construção
4	Energisa Tocantins Transmissora (ETT II)	Jun/21	TO	-	-	Set/24	-	-	83,8	4,8 ^(e)	-	Em Construção
5	Energisa Amapá Transmissora (EAP)	Dez/21	AP	10	-	Set/25	-	8 meses	149,5	12,6 ^(e)	-	Em Construção
12	Energisa Amazonas Transmissora II (EAM II)	Jun/22	AM	12,9	-	AGO/27	-	18 meses	209,8	18,7	-	Operacional
-	Energisa Paranaita Transmissora	-	MT	-	-	-	100%	-	102,1	12,2	-	Operacional
-	LMTE	-	AP/PA	685	-	-	100%	-	-	145,4 ^(e)	22,2	Operacional
-	LXTE	-	PA	508	-	-	100%	-	802,7	154,1 ^(f)	16,7	Operacional
-	LTTE	-	RJ/SP	258	-	-	100%	-	-	63,4 ^(g)	-	Operacional
Total		-	-	3.227	-	-	-	-	4.122,9	742,6	38,9	-

Notas: Dados de investimento e receita anual permitida (RAP) atualizados para junho/2022 - ciclo 22/23. Dados de avanço físico atualizados para junho/2022. CD - Circuito duplo / CS - Circuito Simples. Os dados da EGO I, da EPA I e da EPA II são realizados e não previstos. As antecipações de entrada em operação das concessões em fase de construção podem sofrer alterações dependendo de fatores como atrasos na entrega de materiais e atrasos decorrente de desempenho das empreiteiras contratadas. (a) Atualizado por IPCA da data do leilão + otimização de CAPEX (exceto Energisa Amazonas Transmissora que não considera otimização)/ (b) Porcentagem que o ativo em operação representa da RAP / (c) Considera RAP adicional de R\$ 4,7 milhões de acordo com a REA nº 10.088/21 / (d) Considera RAP adicional de R\$ 4,2 milhões com base na REA nº 10.382/21 / (e) Considera RAP adicional de R\$ 2,2 milhões com base na REA nº 11.996/21 / (f) Considera RAP adicional de R\$ 8,6 milhões referente à REA nº 5.149/15 / (g) Considera receitas adicionais de R\$ 21,3 milhões referente às REA nº 6.079/16 e nº 8.647/20.

No 2T22, as transmissoras da ETE concretizaram investimentos consolidados que totalizaram R\$ 156,2 milhões, 26,8% a mais que no mesmo período do ano anterior.

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativos Elétricos			Obrigações Especiais			Ativos Não Elétricos			Investimento Total		
	2T22	2T21	Var. %	2T22	2T21	Var. %	2T22	2T21	Var. %	2T22	2T21	Var. %
EPA I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EPA II	1,2	39,2	- 96,9	-	-	-	0,1	0,3	- 70,5	1,3	39,5	- 96,7
EGO I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ETT	130,6	83,3	+ 56,8	-	-	-	0,1	-	-	130,7	83,3	+ 56,9
ETT II	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2	-	-
EAM	12,3	0,4	+ 2.712,5	(0,0)	(0,8)	- 95,7	0,0	0,8	- 95,7	12,3	0,4	+ 2.712,5
EAP	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7	-	-
GEMINI	10,3	-	-	-	-	-	0,7	-	-	11,0	-	-
Total	155,4	122,9	+ 26,4	(0,0)	(0,8)	- 95,7	0,9	1,1	- 19,4	156,2	123,2	+ 26,8

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativos Elétricos			Obrigações Especiais			Ativos Não Elétricos			Investimento Total		
	6M22	6M21	Var. %	6M22	6M21	Var. %	6M22	6M21	Var. %	6M22	6M21	Var. %
EPA I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EPA II	31,9	114,7	- 72,2	-	-	-	0,1	0,3	- 60,6	32,0	115,1	- 72,2
EGO I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ETT	202,9	115,5	+ 75,8	-	-	-	0,1	0,0	+ 9.900,0	203,0	115,5	+ 75,8
ETT II	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5	-	-
EAM ^(f)	15,0	241,5	- 93,8	(0,4)	(0,8)	- 56,4	0,4	0,8	- 56,4	15,0	241,5	- 93,8
EAP	3,7	-	-	-	-	-	-	-	-	3,7	-	-
GEMINI	10,3	-	-	-	-	-	0,7	-	-	11,0	-	-
Total	264,3	471,7	- 44,0	(0,4)	(0,8)	- 56,4	1,3	1,1	+ 13,2	265,3	472,0	- 43,8

2. Resultados econômico-financeiros

No 2T22, a Energisa Transmissão de Energia S/A apresentou receita operacional líquida consolidada de R\$ 316,6 milhões, geração de caixa (EBITDA) de R\$ 153,4 milhões e lucro líquido de R\$ 32,2 milhões.

Resume-se, a seguir, o desempenho econômico-financeiro consolidado da ETE:

Desempenho Econômico-Financeiro						
Resultados - R\$ milhões						
Descrição	2T22	2T21	Var. %	6M22	6M21	Var. %
Receita Operacional Bruta	342,7	230,0	+ 49,0	601,3	411,3	+ 46,2
Receita Operacional Líquida	316,6	218,2	+ 45,1	559,6	391,0	+ 43,1
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	153,2	77,3	+ 98,3	255,3	141,2	+ 80,8
EBITDA	153,4	77,3	+ 98,5	255,5	141,2	+ 80,9
Resultado financeiro	(82,1)	(18,1)	+ 354,1	(112,6)	(29,3)	+ 284,3
Contribuição social e imposto de renda	(39,0)	(19,5)	+ 99,3	(60,2)	(28,7)	+ 110,2
Lucro Líquido	32,2	39,6	- 18,8	82,5	83,2	- 0,9
Indicadores Financeiros - R\$ milhões						
			30/06/2022	31/12/2021		Var. %
Ativo Total			7.695,7	2.925,6		+ 163,0
Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras			387,4	161,2		+ 140,4
Patrimônio Líquido			1.047,9	687,2		+ 52,5

3. Estrutura de capital

3.1 Caixa e Endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras totalizou R\$ 387,4 milhões em junho, frente aos R\$ 143,5 milhões registrados em março de 2022.

Em 30 de junho, a dívida líquida foi de R\$ 4.000,0 milhões, contra R\$ 1.263,3 milhões em 31 de março de 2022.

A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Companhia nos períodos a seguir:

Descrição Valores em R\$ milhões	31/06/2022	31/03/2022	31/12/2021
Circulante	906,5	180,4	58,1
Empréstimos e financiamentos	193,6	148,5	-
Debêntures	686,8	9,9	9,5
Encargos de dívidas	6,8	3,3	2,3
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	19,4	18,7	46,4
Não Circulante	3.480,9	1.226,4	1.285,4
Empréstimos e financiamentos	1.225,6	499,6	607,5
Debêntures	2.342,6	803,9	792,6
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(87,4)	(77,1)	(114,8)
Total das dívidas	4.387,4	1.406,8	1.343,6
(-) Disponibilidades financeiras:	387,4	143,5	161,2
✓ Caixa e equivalentes de caixa	132,0	19,8	115,7
✓ Aplicações no mercado aberto e recursos vinculados	255,4	367,6	27,8
Total das dívidas líquidas	4.000,0	1.263,3	1.182,4

A Administração.

Demonstrações financeiras

1. Balanço Patrimonial Ativo

EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Ativo				
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	34.280	370	131.988	161.033
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	2.067	129	255.407	129
Consumidores e concessionárias	-	-	58.044	9.042
Tributos a recuperar	359	3.137	51.235	25.318
Instrumentos financeiros derivativos	26.402	-	26.402	-
Ativo financeiro indenizável da concessão	-	-	518.336	151.135
Outros créditos	4.400	10.678	17.664	4.712
Total do circulante	67.508	14.314	1.059.076	351.369
Não circulante				
Realizável a longo prazo				
Tributos a recuperar	2.921	-	2.921	376
Créditos tributários	-	-	319.519	-
Cauções e depósitos vinculados	-	-	3.675	-
Instrumentos financeiros derivativos	84.817	117.761	90.372	121.455
Concessão do serviço público-ativo de contrato	-	-	6.179.506	2.450.614
Outros créditos	-	-	33.330	-
	87.738	117.761	6.629.323	2.572.445
Investimentos	2.631.522	1.569.010	-	-
Imobilizado	-	-	3.772	1.720
Intangível	-	-	3.499	23
Total do não circulante	2.719.260	1.686.771	6.636.594	2.574.188
Total do ativo	2.786.768	1.701.085	7.695.670	2.925.557

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

2. Balanço Patrimonial Passivo

EM 30 DE JUNHO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2020	30/06/2022	31/12/2020
Passivo				
Circulante				
Fornecedores	-	6	95.120	57.792
Encargos de dívidas	3.024	195	6.775	2.279
Empréstimos e financiamentos	163.142	-	193.621	-
Debêntures	518.563	9.104	686.766	9.489
Impostos e contribuições sociais	86	2	107.158	22.788
Dividendos a pagar	45.133	45.133	57.497	45.133
Obrigações estimadas	-	-	411	395
Benefícios pós-emprego	-	-	1	1
Encargos setoriais	-	-	3.358	450
Instrumentos financeiros derivativos	29.022	35.733	45.778	46.374
Outros passivos	2.000	8	49.191	19.272
Total do circulante	760.970	90.181	1.245.676	203.973
Não circulante				
Empréstimos e financiamentos	349.301	174.121	1.225.637	607.530
Debêntures	767.121	749.568	2.342.632	792.645
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	2.974	6.691
Impostos e contribuições sociais	-	-	577.499	117.918
Tributos Diferidos	-	-	335.923	107.279
Débitos com partes relacionadas	-	-	479.692	388.963
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	-	-	409.629	-
Benefícios pós-emprego	-	-	1	1
Outros passivos	-	-	28.087	13.342
Total do não circulante	1.116.422	923.689	5.402.074	2.034.369
Patrimônio líquido				
Capital social	63.304	36.181	63.304	36.181
Reservas de Capital	27.762	28.215	27.762	28.215
Reservas de Lucros	595.685	160.219	595.685	160.219
Dividendos adicionais propostos	-	435.466	-	435.466
Adiantamento para futuro aumento de capital	143.675	27.123	143.675	27.123
Lucros (Prejuízos) Acumulados	78.939	-	78.939	-
Outros resultados abrangentes	11	11	11	11
	909.376	687.215	909.376	687.215
Participação de acionistas não controladores	-	-	138.544	-
Total do patrimônio líquido	909.376	687.215	1.047.920	687.215
Total do passivo e patrimônio líquido	2.786.768	1.701.085	7.695.670	2.925.557

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

3. Demonstrações de Resultados

PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO E SEIS MESES DE 2022 E 2021

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)	Controladora		Consolidado	
	2T22	2T21	2T22	2T21
Receita operacional bruta				
Receita de construção	-	-	158.873	133.613
Receita de remuneração do ativo de contrato	-	-	(832)	(6.977)
Receita de operação e manutenção	-	-	59.210	48.957
Ganho de eficiência na implementação da infraestrutura	-	-	12.133	9.900
Receita das margens da obrigação de performance da construção	-	-	111.078	43.437
Outras receitas	-	-	2.205	1.112
	-	-	342.667	230.042
Deduções à receita operacional				
PIS corrente	-	-	506	(66)
PIS diferido	-	-	(4.855)	(1.962)
COFINS corrente	-	-	2.065	(305)
COFINS diferido	-	-	(22.358)	(9.046)
Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	(577)	(452)
Taxa de fiscalização	-	-	(835)	(54)
	-	-	(26.054)	(11.885)
Receita operacional líquida	-	-	316.613	218.157
Despesas operacionais				
Pessoal	-	-	3.428	711
Benefícios pós-emprego	-	-	57	44
Material	-	-	(18)	1.723
Serviços de terceiros	133	212	28.167	14.166
Amortização e Depreciação	-	-	139	16
Provisão para perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa / contingência	-	-	(16.519)	-
Custo de construção	-	-	148.902	123.597
Outras despesas	4	14	(625)	635
Outras Receitas/Despesas operacionais	(142)	-	(156)	-
	(5)	226	163.375	140.892
Resultado antes da equivalência patrimonial	5	(226)	153.238	77.265
Resultado de equivalência patrimonial	67.012	55.010	-	-
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	67.017	54.784	153.238	77.265
Resultado financeiro				
Receita de aplicações financeira	604	1.073	6.069	1.607
Outras receitas financeiras	2	(42)	262	83
Encargos de dívidas - juros	(24.073)	(9.484)	(59.374)	(18.156)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	(29.098)	13.180	(32.632)	13.180
Marcação mercado de dívidas e derivativos	(3.304)	(531)	(8.281)	(5.436)
Instrumentos financeiros derivativos	17.611	(19.213)	21.405	(10.743)
(-) Transferência p/lmob curso	-	-	8.096	4.775
Outras despesas financeiras	(81)	(124)	(17.632)	(3.388)
	(38.339)	(15.141)	(82.087)	(18.078)
Resultado antes dos tributos	28.678	39.643	71.151	59.187
Contribuição social e imposto de renda	-	-	(38.957)	(19.544)
Lucro líquido do período	28.678	39.643	32.194	39.643
Lucro atribuível a:				
Acionistas da Controladora	-	-	28.678	39.643
Acionistas não controladores	-	-	3.516	-
Lucro líquido por ação - R\$	0,58000	6,17000		

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)	Controladora		Consolidado	
	6M22	6M21	6M22	6M21
Receita operacional bruta				
Receita de construção da infraestrutura	-	-	301.725	247.755
Ganho de eficiência na implementação da infraestrutura	-	-	(35.361)	(64.096)
Receita das margens da obrigação de performance da construção	-	-	137.509	133.250
Receita de operação e manutenção	-	-	19.822	12.804
Receita de remuneração do ativo de contrato	-	-	173.720	79.590
Outras receitas	-	-	3.873	1.994
	-	-	601.288	411.297
Deduções à receita operacional				
PIS corrente	-	-	(2.161)	(75)
PIS diferido	-	-	(4.855)	(3.404)
COFINS corrente	-	-	(10.225)	(346)
COFINS diferido	-	-	(22.358)	(15.694)
Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-	(1.107)	(688)
Taxa de fiscalização	-	-	(1.008)	(107)
	-	-	(41.714)	(20.314)
Receita operacional líquida	-	-	559.574	390.983
Despesas operacionais				
Pessoal	-	-	3.961	1.239
Benefícios pós-emprego	-	-	104	83
Material	-	-	36	1.724
Serviços de terceiros	444	226	35.107	16.952
Amortização e Depreciação	-	-	205	28
Provisão para perdas esperadas de crédito de liquidação duvidosa / contingência	-	-	(16.519)	-
Custo de construção	-	-	282.077	231.587
Outras despesas	29	27	(470)	780
Outras Receitas/Despesas operacionais	(142)	(2.561)	(180)	(2.561)
	331	(2.308)	304.321	249.832
Resultado antes da equivalência patrimonial	(331)	2.308	255.253	141.151
Resultado de equivalência patrimonial	137.019	101.683	-	-
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	136.688	103.991	255.253	141.151
Resultado financeiro				
Receita de aplicações financeira	633	1.716	8.884	2.588
Outras receitas financeiras	26	(23)	275	170
Encargos de dívidas - juros	(39.039)	(15.554)	(87.201)	(32.387)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	(13.365)	(12.741)	(18.298)	(12.741)
Marcação mercado de dívidas e derivativos	(2.680)	(531)	(2.882)	(5.436)
Instrumentos financeiros derivativos	(3.171)	6.516	4.337	14.986
(-) Transferência p/Imob curso	-	-	14.180	8.988
Outras despesas financeiras	(153)	(164)	(31.846)	(5.454)
	(57.749)	(20.781)	(112.551)	(29.286)
Resultado antes dos tributos	78.939	83.210	142.702	111.865
Contribuição social e imposto de renda	-	-	(60.247)	(28.655)
Lucro líquido do período	78.939	83.210	82.455	83.210
Lucro atribuível a:				
Acionistas da Controladora	-	-	78.939	83210
Acionistas não controladores	-	-	3.516	0
Lucro líquido por ação - R\$	1,59000	2,42000		

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

Conselho de Administração

Ivan Müller Botelho
Conselheiro

Ricardo Perez Botelho
Conselheiro

Marcelo Silveira da Rocha
Conselheiro

Diretoria Executiva

Gabriel Mussi Moraes
Diretor Presidente e Diretor de Transmissão

Nicolas Juan Octavio Pinon de Manfredi
Diretor de Transmissão

Maurício Perez Botelho
Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Alexandre Nogueira Ferreira
Diretor sem designação específica

Vicente Cortes de Carvalho
Contador
CRC-MG 042523/O-7

Energisa Transmissão de Energia S/A
Notas explicativas às informações trimestrais
para o período findo em 30 de junho de 2022
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário)

1. Contexto operacional

A Energisa Transmissão de Energia S/A (“Companhia” ou “ETE”), com sede em Cataguases, Estado de Minas Gerais, é uma sociedade anônima de capital aberto registrada junto a Comissão de Valores Mobiliários - CVM na categoria “B”, cujo objeto social é a participação no capital social de outras sociedades, na qualidade de sócia, quotista ou acionista, em especial naquelas que tem como objetivo principal a exploração de concessões de serviço público de transmissão de energia elétrica.

A Companhia, através de suas controladas, possui o direito de explorar concessões e/ou autorizações de transmissão de energia elétrica, sendo seus principais contratos:

Controladas	Descrição	Localidade	Data da concessão	Data de vencimento	Início de Operação
Energisa Goiás Transmissora de Energia S/A (“EGO I”)	Linha de transmissão de 230 kV Rio Verde Norte - Jataí, com 136 quilômetros em circuito duplo, e a subestação Rio Verde Norte. A obra foi concluída em 31 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 17 meses frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Goiás	11/08/2017	11/08/2047	14/03/2020
Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A (“EPA I”)	Linha de transmissão de 230 kV Xinguara II - Santana do Araguaia, com 296 quilômetros de extensão em circuito duplo, e a subestação Santana do Araguaia. A obra foi concluída em 38 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 16 meses, frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Pará	11/08/2017	11/08/2047	02/11/2020
Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A (“EPA II”)	Linha de Transmissão 500 kV, Serra Pelada com 66,5 quilômetros de extensão em circuito duplo; Linha de Transmissão 230 kV, Integradora Sossego - Xinguara II, com 72,3 quilômetros e as subestações Serra Pelada e Integradora Sossego. A obra foi concluída em 39 meses após a data de outorga e a operação foi antecipada em 12 meses, frente a data prevista de entrada em operação no contrato de concessão.	Pará	21/09/2018	21/09/2048	21/12/2021
Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A (“ETT”)	Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II - Barreiras II com 255 quilômetros de extensão; Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II - Gurupi com 256 quilômetros de extensão e Linha de Transmissão de 230 kV Dianópolis II - Palmas com 261 quilômetros de extensão.	Bahia e Tocantins	22/03/2019	22/03/2049	Em construção
Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A (“EAM”)	Empreendimento existente incorporados e que serão Revitalizados: - Incorporação dos ativos em serviço designado à AmGT pela Portaria do MME nº 706, de 15 de dezembro de 2016; - Revitalização das subestações em 230 kV Manaus, Cristiano Rocha e Lechuga (setor designado à AmGT); - Substituição da SE Balbina 230kV em arranjo disjuntor e meio por outra SE nova 230kV em arranjo barra dupla com 4 chaves; - Substituição do pátio de 69kV em arranjo anel da SE Manaus por outro pátio novo de 69kV em arranjo BD4	Amazonas	31/03/2021	31/03/2051	Em construção
Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A (“EAM”)	Novos empreendimentos: LT 230 kV Lechuga - Tarumã, dois circuitos, com 9km aéreos em circuito duplo e C1 e C2 subterrâneos de 3 km; - SE 230/138 kV Tarumã - (6+1Res transformadores) x 100 MVA - SE 230/69 kV Presidente Figueiredo - capacidade 2 transformadores x 50 MVA; - Trechos de LT em 230 kV	Amazonas	31/03/2021	31/03/2051	Em construção

Controladas	Descrição	Localidade	Data da concessão	Data de vencimento	Início de Operação
	entre a SE Presidente Figueiredo e os pontos de seccionamento da LT Balbina - Cristiano Rocha, C1, com 2 circuitos de 4,5 km.				
Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A (“ETT II”)	Ampliação da SE 230/138kV Gurupi - 200MVA	Tocantins	30/09/2021	30/09/2051	Em construção
Energisa Amapá Transmissora de Energia S/A (“EAP”)	LT 230kV Macapá - Macapá III C1 SE 230/69kV Macapá III SE Macapá 3: Implementação de 2 circuitos simples em 69 kV, com extensão aproximada de 2 km cada, entre os pontos de seccionamento da Linha de Distribuição 69 kV Santana - Macapá C1 e a subestação Macapá III, no setor de 69 kV. SE Macapá: Novo trecho de Linha em 230 kV, em circuito simples, com extensão aproximada de 500 metros para permitir a conexão da linha 230kV Ferreira Gomes - Macapá C1.	Amapá	31/03/2022	31/03/2052	Em construção
Energisa Paranaíta Transmissora de Energia S/A (“EPT”)	SE Paranaíta, em 500/138 kV, 3 x 50 MVA	Mato Grosso	27/06/2016	27/06/2046	27/06/2019
Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A (“LMTE”)	LT 500 kV Jurupari - Oriximiná; LT 230 kV Jurupari - Laranjal; LT 230 kV Laranjal - Macapá; SE 500/138 kV Oriximiná 200 MVA; SE 230/69 kV Laranjal 200 MVA; SE 230/69 kV Macapá 600 MVA.	Pará/Amapá	16/10/2008	16/10/2038	12/06/2013
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A (“LXTE”)	LT 500 kV Tucuruí - Xingu; LT 500 kV Xingu - Jurupari; SE 500 kV Xingu; SE 500 kV Tucuruí; SE 500/230 kV Jurupari 1.500 MVA.	Pará	16/10/2008	16/10/2008	12/06/2013
Linhas de Taubaté Transmissora de Energia S/A (“LTTE”)	LT 500 kV Taubaté - Nova Iguaçu; SE 500 kV Taubaté; SE 500 kV Nova Iguaçu 4.200 MVA.	São Paulo/Rio de Janeiro	09/12/2011	09/12/2041	01/06/2018

Leilão de Transmissão nº 001/2022 - em 30 de junho de 2022, a controlada direta ETE sagrou-se vencedora do lote 12 do leilão 001/2022 promovido pela ANEEL. A Receita Anual Permitida (RAP) definida no projeto é de R\$17.684. O contrato de concessão está previsto para ser celebrado em setembro de 2022 pela EAP (concessionária de transmissão) e a ETE (acionista controladora) junto ao Poder Concedente. O referido lote está localizado no Estado do Amazonas e compreende a construção da LT230 kV Mauá 3 - Manaus, C1, com 12,9 Km (trechos aéreos e subterrâneos). O prazo para construção das obras é de 48 meses contados a partir da assinatura do contrato de concessão.

As transmissoras de energia elétrica, controladas diretas, são empresas de capital fechado, sem ações negociadas em bolsa, que tem como objetivo principal a construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica.

Transmissão de energia elétrica:

Os contratos de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica contêm cláusulas específicas que garantem o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados ao serviço no final da concessão, efetivamente utilizados na prestação do serviço, como segue.

As controladas deverão realizar o licenciamento e contratação de todas as obras para a operação dos empreendimentos buscando antecipar estes prazos.

As obrigações das controladas, previstas no contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica para implementar, operar, explorar e manter as linhas de transmissão pertencentes a rede básica do Sistema Interligado Nacional - SIN por um período de 30 anos:

I - Operar e manter as instalações de modo a assegurar a continuidade e a eficiência do Serviço Regulado, a segurança das pessoas e a conservação dos bens e instalações localizados em sua área de concessão;

II - Realizar as obras necessárias à prestação dos serviços concedidos, reposição de bens, e operar a infraestrutura de forma a assegurar a regularidade, continuidade, eficiência e segurança em conformidade com as normas técnicas e legais específicas;

III - Organizar e manter controle patrimonial dos bens e instalações vinculados à concessão e zelar por sua integridade e providenciando que aqueles que, por razões de ordem técnica, sejam essenciais à garantia e confiabilidade do sistema elétrico;

IV - Atender todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista, previdenciária e regulatória;

V - Submeter à prévia aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) alterações posições acionárias que impliquem em mudanças de controle. Na hipótese de transferência de ações representativas do controle acionário, o novo controlador deverá assinar termo de anuência e submissão às cláusulas do contrato de concessão e às normas legais e regulamentares da concessão;

VI - Manter o acervo documental auditável, em conformidade com as normas vigentes;

VII - Operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis e adotando todas as providências necessárias com o órgão responsável para obtenção dos licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências.

A concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da concessionária, podendo ser prorrogada, por no máximo igual período de acordo com o que dispõe o § 3º art. 4º da Lei nº 9.074 de 1995, mediante requerimento da concessionária e a critério exclusivo do Poder Concedente.

Capital Circulante - controladora:

A Companhia apresentou, em 30 de junho de 2022, capital circulante líquido negativo no montante de R\$693.462 (R\$75.867 em 31 de dezembro de 2021) na controladora e R\$205.214 (positivo em R\$147.396 em 31 de dezembro de 2021) no consolidado. A Administração considera que os fluxos de dividendos futuros oriundos dos resultados das operações das controladas, eventual necessidade de caixa garantido pela controladora Energisa S.A., deverão proporcionar os recursos necessários para fazer frente aos compromissos financeiros de curto prazo remanescentes.

2. Apresentação das informações financeiras intermediárias (informações trimestrais)

2.1 Declaração de conformidade

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board - IASB, e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

As demais informações referentes às bases de elaboração, apresentação das informações financeiras intermediárias e resumo das principais práticas contábeis não sofreram alterações em relação àquelas divulgadas na Nota Explicativa nº 3 às Demonstrações Financeiras Anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 (doravante denominadas de “Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2021”), publicadas na imprensa em 25 de março de 2022.

Dessa forma, estas informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras.

A Administração da Companhia declara que todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias, e somente elas, correspondem às informações utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das informações financeiras intermediárias da Companhia foi autorizada pelo Conselho de Administração em 11 de agosto de 2022.

2.2 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações ainda não em vigor

As informações referentes aos novos pronunciamentos emitidos pelo CPC - Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo IASB - International Accounting Standards Board, não trouxeram alterações significativas em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 3.2 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2021.

3. Informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) consolidadas

As informações financeiras intermediárias consolidadas compreendem as informações financeiras intermediárias da Energisa Transmissão de Energia e suas controladas em 30 de junho 2022. O controle é obtido quando a Energisa Transmissão de Energia estiver exposta ou tiver direito a retornos variáveis com base em seu envolvimento com investidas e possuir a capacidade de afetar estes retornos por meio do poder exercido em relação as investidas.

Especificamente, a Energisa Transmissão de Energia controla uma investida se, e apenas se, tiver:

- Poder em relação à investida (ou seja, direitos existentes que lhe garantem a atual capacidade de dirigir as atividades pertinentes da investida);
- Exposição ou direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a investida; e
- A capacidade de utilizar seu poder em relação à investida para afetar o valor de seus retornos.

Geralmente, há presunção de que uma maioria de direitos de voto resulta em controle. Para dar suporte a esta presunção e quando a Energisa Transmissão de Energia tiver menos da maioria dos direitos de voto de uma investida, a Companhia considera todos os fatos e circunstâncias pertinentes ao avaliar se tem poder em relação a uma investida, inclusive:

- O acordo contratual entre o investidor e outros titulares de direitos de voto;
- Direitos decorrentes de outros acordos contratuais; e
- Os direitos de voto e os potenciais direitos de voto do Grupo (investidor).

A Companhia avalia se exerce controle ou não de uma investida se fatos e circunstâncias indicarem que há mudanças em um ou mais dos três elementos de controle anteriormente mencionados. A consolidação de uma controlada tem início quando a Companhia obtiver controle em relação à controlada e finaliza quando o Grupo deixar de exercer o mencionado controle. Ativo, passivo e resultado de uma controlada adquirida ou alienada durante o período são incluídos nas informações financeiras consolidadas a partir da data em que o Grupo obtiver controle até a data em que a Companhia deixar de exercer o controle sobre a controlada.

O resultado e cada componente de outros resultados abrangentes são atribuídos aos acionistas controladores e aos não controladores do Grupo, mesmo se isso resultar em prejuízo aos acionistas não controladores. Quando necessário, são efetuados ajustes nas informações financeiras intermediárias das controladas para alinhar suas políticas contábeis com as políticas contábeis do Grupo. Todos os ativos e passivos, resultados, receitas, despesas e fluxos de caixa do mesmo grupo, relacionados com transações entre membros do Grupo, são totalmente eliminados na consolidação.

A variação na participação societária da controlada, sem perda de exercício de controle, é contabilizada como transação patrimonial.

Se a Companhia perder o controle exercido sobre uma controlada, é efetuada a baixa dos correspondentes ativos (incluindo qualquer ágio) e os passivos da controlada pelo seu valor contábil na data em que o controle for perdido e a baixa do valor contábil de quaisquer participações de não controladores na data em que o controle for perdido

(incluindo quaisquer componentes de outros resultados abrangentes atribuídos a elas). Qualquer diferença resultante como ganho ou perda é contabilizada no resultado. Qualquer investimento retido é reconhecido pelo seu valor justo na data em que o controle é perdido.

As informações financeiras consolidadas incluem as informações financeiras da Energisa Transmissão de Energia e das controladas.

	Ramo de atividade	% de Participação	
		30/06/2022	31/12/2021
Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A	Transmissão de energia	100	100
Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A	Transmissão de energia	100	100
Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A	Transmissão de energia	100	100
Energisa Tocantins Transmissora de Energia I S/A ⁽¹⁾	Transmissão de energia	100	100
Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A ⁽²⁾	Transmissão de energia	100	100
Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A ⁽¹⁾	Transmissão de energia	100	100
Energisa Amapá Transmissora de Energia S/A ⁽¹⁾	Transmissão de energia	100	100
Energisa Paranaíta Transmissora de Energia S/A	Transmissão de energia	100	-
Energisa Amazonas Transmissora de Energia II S/A ⁽¹⁾	Transmissão de energia	100	-
Gemini Energy S/A	Transmissão de energia	100	-

⁽¹⁾ Em fase pré-operacional.

⁽²⁾ Parte em construção e parte operação.

Descrição dos principais procedimentos de consolidação:

- 1) Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as companhias consolidadas;
- 2) Eliminação dos saldos das contas de investimentos e correspondentes participações no capital e resultados das companhias consolidadas; e
- 3) Eliminação dos saldos de receitas e despesas, decorrentes de negócios entre as companhias.

4. Informação por segmento - consolidado

A Companhia e suas controladas atuam no segmento econômico de transmissão de energia elétrica e sua demonstração de resultado reflete essa atividade.

5. Caixa e equivalente de caixa

5.1 Caixa e equivalentes de caixa

A carteira de aplicações financeiras é constituída, por operações compromissadas e Certificado de Depósito Bancário (CDB). A rentabilidade média ponderada da carteira em 30 de junho de 2022 equivale a 89,4% do CDI e (74,9% em 31 de dezembro 2021) no consolidado.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Caixa e depósitos bancários à vista	176	370	17.184	65.758
Aplicações financeiras de liquidez imediata:				
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	-	-	62.862	19.555
Operações compromissadas	34.104	-	51.942	75.720
Total caixa e equivalentes de caixa - circulante ⁽¹⁾	34.280	370	131.988	161.033

⁽¹⁾ As aplicações financeiras apresentadas possuem liquidez diária e são resgatáveis pela taxa de contratação.

5.2 Aplicações no mercado aberto (avaliadas ao valor justo por meio do resultado)

A carteira de aplicações financeiras é formada, principalmente, por Fundos de Investimentos, compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: fundo de renda fixa, CCB's, LFT, entre outros. A rentabilidade média ponderada da carteira em 30 de junho de 2022 equivale a 100,8% do CDI (117,3% do CDI em 31 de dezembro de 2021) na controladora do CDI e 105,1% (117,3% do CDI em 31 de dezembro de 2021) no consolidado.

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Fundos de Investimentos Exclusivos ⁽¹⁾				
Certificados de Depósitos Bancário (CDB's) (*)	1.932	-	107.794	-
Fundos de Investimentos	-	-	78.749	-
Cédula de Crédito Bancário (CCB)	-	-	121	-
Compromissadas	14	-	8.825	-
Fundo Multimercado	8	-	4.726	-
Fundo de Renda Fixa	91	56	43.439	56
Letra financeira do Tesouro (LFT)	11	26	11	26
Letra financeira (LF)	11	7	2.881	7
Nota do tesouro nacional (NTNB)	-	40	8.861	40
Total de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados - circulante	2.067	129	255.407	129

⁽¹⁾ Fundos de investimentos (fundos de investimentos exclusivos do Grupo Energisa) - inclui aplicações em CDB, fundos de investimentos, CCB, Compromissadas, Fundo Multimercado, Fundo de renda fixa, LFT, LF, NTNB são remuneradas a 109,1% (117,3% do CDI em 31 de dezembro de 2021) do CDI Fundo Zona da Mata, 105,0% do CDI Fundo Zona da Mata.

⁽²⁾ Inclui no consolidado R\$191.856 referente a recursos vinculados a garantias de empréstimos.

Recursos vinculados	Controladora	Consolidado
	30/06/2022	30/06/2022
CDB	1.932	1.932
Garantia de empréstimos e financiamentos (*)	-	105.862
Total	1.932	191.856

(*) Refere-se a garantia de empréstimos junto ao Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA) e Fundo Constitucional de Financiamento do Norte (FNO) das controladas indiretas LMTE e LXTE.

6. Concessionárias e permissionárias - Consolidado

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Concessionárias e permissionárias ⁽¹⁾	57.667	7.795
Transações com partes relacionadas	377	1.247
Total - Circulante	58.044	9.042

⁽¹⁾ Valor referente a Receita Anual Permitida (RAP) das controladas Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A, Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A, Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A, Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A, Energisa Paranaíba Transmissora de Energia S/A, Linhas Macapá Transmissora de Energia S/A, Linhas Xingu Transmissora de Energia S/A e Linhas Taubaté Transmissora de Energia S/A.

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Imposto s/ Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	100	76
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ (*)	3.277	3.134	17.126	7.575
Contribuição Social s/o Lucro - CSLL (*)	-	-	7.055	265
Contribuições ao PIS e a COFINS	3	3	28.809	17.061
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	228	-
Outros	-	-	838	717
Total	3.280	3.137	54.156	25.694
Circulante	359	3.137	51.235	25.318
Não circulante	2.921	-	2.921	376

(*). Referem-se a créditos tributários de saldos negativos de Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro, e/ou recolhimentos de impostos e contribuições efetuadas a maior, que serão recuperados ou compensados com apurações de tributos em períodos posteriores, de acordo com a forma prevista na legislação tributária vigente aplicável.

8. Transação com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela ENERGISA S/A, que por sua vez detém o controle acionário de outras Companhias:

Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S/A (EMG);
Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia S/A (EPB);
Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S/A (EBO);
Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A (ESE);
Energisa Nova Friburgo - Distribuidora de Energia S/A (ENF);
Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A (ERO);
Energisa Acre - Distribuidora de Energia S/A (EAC);
Energisa Soluções S/A (ESOL);
Energisa Soluções e Construções em Linhas e Redes S/A;
Energisa Comercializadora de Energia Ltda; e
Voltz Capital S/A.

A Energisa S/A, por meio das participações nas sociedades Energisa Transmissão de Energia S/A (ETE), Denerge - Desenvolvimento Energético S/A, Alsol Energias Renováveis S/A e Energisa Participações Minoritárias S/A (EPM), possui participação indireta nas seguintes Companhias, como segue:

Controladas diretas da Energisa Transmissão de Energia S/A:

Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A;
Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A;
Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A;
Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A;
Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A; e
Energisa Tocantins Transmissora de Energia II S/A.
Energisa Amapá Transmissora de Energia S/A;
Energisa Paranaita Transmissora de Energia S/A;
Gemini Energy S/A.

Controladas diretas da Gemini Energy S/A:

Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A;
Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A;
Linhas de Taubaté Transmissora de Energia S/A;
Linhas de Itacaiúnas Transmissora de Energia S/A; e

Plena Operação e Manutenção de Transmissoras de Energia Ltda.

Controladas diretas da Rede Energia Participações S/A:
 Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A (EMS);
 Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S/A (EMT);
 Energisa Tocantins - Distribuidora de Energia S/A (ETO);
 Energisa Sul Sudeste - Distribuição de Energia S/A (ESS);
 Multi Energisa Serviços S/A;
 Rede Power do Brasil S/A (REDE POWER);
 Companhia Técnica e Comercialização de Energia (CTCE); e
 QMRA Participações S/A.

Controlada direta da Alsol Energias Renováveis S/A:
 Laralsol Empreendimentos Energéticos Ltda. (Laralsol).
 URB Energia Limpa Ltda.
 Reenergisa Geração Fotovoltaica I S/A (atual denominação social da Vision SPE Vision Solar I Ltda);
 Reenergisa Geração Fotovoltaica II S/A (atual denominação social da Vision Francisco Sá SPE S/A);
 Renesolar Engenharia Elétrica Ltda;
 Flowsolar Engenharia Elétrica Ltda; e
 Carbonsolar Engenharia Elétrica Ltda.

Os saldos com partes relacionadas são apresentados como segue:

Controladas	Mútuo ⁽¹⁾ - Débito com partes relacionadas	
	Aportados por controlador indireto	
	30/06/2022	31/12/2021
Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A	(98.006)	(73.602)
Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A	(113.571)	(108.335)
Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A	(265.827)	(204.843)
Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A	(2.288)	(2.183)
	(479.692)	(388.963)

⁽¹⁾ Contratos de mútuos - os contratos de mútuos firmados pelas controladas com a controladora indireta Energisa S/A a partir de dezembro de 2019, possuem prazo de 24 meses, na qual foi prorrogado por mais 24 meses. Os contratos de mútuos com partes relacionadas são remunerados pela taxa média de captação junto a terceiros, que no período foi em média de CDI + 0,8831% a.a. (CDI + 0,5914% a.a. em 31 de dezembro de 2021).

Transações efetuadas durante o período pelas controladas:

Atualização de mútuos ^(*)	30/06/2022	30/06/2021
Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A	(136)	(55)
Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A	(6.756)	(2.711)
Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A	(5.598)	(1.358)
Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A	(14.142)	(436)
Total	(26.632)	(4.560)

^(*) Referem-se aos custos dos juros dos contratos de mútuos, firmado com a controladora indireta Energisa S/A, referente ao período findo em 30 de junho de 2022, os quais compõem os respectivos saldos de cada contrato e foram contabilizados em despesas financeiras no resultado do período.

Condição dos contratos de mútuos:

Controladas	Taxa	Vencimento
. Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A	Média ponderada dos juros de empréstimos captados pelas empresas do Grupo + variação do CDI	01/12/2023
. Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A	Média ponderada dos juros de empréstimos captados pelas empresas do Grupo + variação do CDI	01/12/2023
. Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A	Média ponderada dos juros de empréstimos captados pelas empresas do Grupo + variação do CDI	01/12/2023
. Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A	Média ponderada dos juros de empréstimos captados pelas empresas do Grupo + variação do CDI	01/12/2023

	Recursos destinados a futuro aumento de capital (*)	
	30/06/2022	31/12/2021
Energisa S/A	143.675	27.123

(*) Os recursos destinados para futuro aumento de capital não são remunerados, estão registrados na controladora Energisa na rubrica investimentos.

Consolidado:

Serviços Contratados	ESOL ⁽¹⁾	ESOLC ⁽¹⁾	Energisa ⁽²⁾	Total
. Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A	(1.762)	-	(144)	(1.906)
. Energisa Para Transmissora de Energia I S/A	(1.778)	-	(182)	(1.960)
. Energisa Para Transmissora de Energia II S/A	(3.057)	-	(126)	(3.183)
. Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A	(3.057)	(25.706)	(232)	(28.995)
. Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A	(1.136)	-	(220)	(1.356)
30/06/2022	(10.790)	(25.706)	(904)	(37.400)
30/06/2021	(11.304)	-	-	(11.304)

Saldo a pagar (fornecedores) - Serviços Contratados	ESOL ⁽¹⁾	ESOLC ⁽¹⁾	Energisa ⁽²⁾	Total
. Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A	(244)	-	(24)	(268)
. Energisa Para Transmissora de Energia I S/A	(250)	-	(30)	(280)
. Energisa Para Transmissora de Energia II S/A	(1.255)	-	(21)	(1.276)
. Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A	(285)	(10.488)	(39)	(10.812)
. Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A	(1.164)	-	(37)	(1.201)
30/06/2022	(3.198)	(10.488)	(151)	(13.837)
31/12/2021	(7.198)	-	-	(7.198)

(1) **Energisa Soluções S/A e Energisa Soluções e Construções em Linhas Redes S/A:** Refere-se a contratos serviços de gerenciamento de obras e foram capitalizados na infraestrutura do serviço público de transmissão de energia elétrica prestado pela Energisa Soluções S/A, devidamente homologados pela Aneel.

(2) **Energisa S/A:** refere-se a serviços de rotinas administrativas complementares aos processos de suprimentos, recursos humanos, infraestrutura administrativa, finanças, contabilidade e faturamento. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários. O contrato de compartilhamento foi aprovado pela Aneel e firmado em 01 de março de 2017 com prazo de validade de 60 meses e foi prorrogado em 23 de março de 2022 por mais 6 meses, conforme Despacho nº 751, em 18 de março de 2022, podendo ser renovado mediante aditivo contratual.

Saldo a receber - Disponibilização de sistema de transmissão (*):

	Goiás I	Pará I	Pará II	Amazonas	Paranaíta	Macapá	Xingu	Taubaté	Total
. Energisa Sul-Sudeste Distribuidora de Energia S.A	16	-	-	-	-	14	17	-	47
. Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S/A	2	-	-	-	-	-	-	-	2
. Energisa Tocantins - Distribuidora de Energia S/A	10	-	-	-	-	9	10	-	29
. Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S/A	37	-	-	-	-	35	41	11	124
. Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A	10	-	-	-	-	8	9	-	27
. Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A	21	-	-	-	-	20	23	-	64
. Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia S/A	19	-	-	-	-	16	18	-	53
. Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S/A	3	-	-	-	-	-	-	-	3
. Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A	9	-	-	-	-	9	10	-	28
30/06/2022	127	-	-	-	-	111	128	11	377
31/12/2021	127	1.093	10	17	-	-	-	-	1.247

Disponibilização do sistema de transmissão (*):

	Goiás I	Pará I	Pará II	Amazonas	Paranaíta	Macapá	Xingu	Taubaté	Total
. Energisa Sul-Sudeste Distribuidora de Energia S.A	95	100	60	13	3	43	50	14	378
. Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S/A	11	12	7	2	-	5	6	2	45
. Energisa Tocantins - Distribuidora de Energia S/A	56	554	36	8	2	26	30	8	720
. Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S/A	233	6.408	148	32	1.680	105	122	34	8.762
. Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A	52	55	33	7	1	24	28	8	208
. Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A	127	134	81	17	4	59	69	19	510
. Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia S/A	101	107	65	14	3	47	54	15	406
. Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S/A	18	19	11	2	1	8	10	3	72
. Energisa Rondônia - Distribuidora de Energia S/A	51	54	34	7	2	26	30	8	212
. Energisa Acre - Distribuidora de Energia S/A	9	9	6	1	-	4	5	1	35
30/06/2022	753	7.452	481	103	1.696	347	404	112	11.348
30/06/2021	799	4.813	33	259	-	-	-	-	5.904

(*) Refere-se a serviços prestados de transporte de energia dos centros de geração até os pontos de distribuição realizados pelas controladas Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A, Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A, Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A, Energisa Amazonas Transmissora de Energia S/A, Energisa Paranaíta Transmissora de Energia S/A, Linhas de Macapá Transmissora de Energia S/A, Linhas de Taubaté Transmissora de Energia S/A e Linhas de Xingu Transmissora de Energia S/A.

Contrato de compartilhamento

Em 29 de março de 2022 foi firmado contrato compartilhamento de recursos humanos, de infraestrutura e rateio de despesas entre as empresas do Grupo Energisa, com vencimento em 28 de março de 2027, correspondente ao período de 60 meses. A operação foi contratada refletindo as condições de mercado vigentes à época da contratação, de acordo com as boas práticas de mercado e anuência prévia da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, através do Despacho nº 834, em 25 de março de 2022.

Remuneração dos administradores

	Consolidado	
	30/06/2022	30/06/2021
Remuneração Anual	1.684	1.404
Remuneração da Diretoria	162	297
Outros Benefícios (*)	136	220

(*) Inclui, encargos sociais, benefícios de previdência privada, seguro saúde e seguro de vida.

A maior e a menor remuneração atribuída a dirigentes e conselheiros, relativas ao mês de junho de 2022, foram de R\$62 e R\$62 no consolidado (R\$50 e R\$50 em 30 de junho de 2021). A remuneração média no período findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$62 no consolidado (R\$50 em 30 de junho de 2021).

Programa de Remuneração Variável (ILP)

As controladas ofereceram aos seus executivos um Plano de Incentivo de Longo Prazo - ILP. Este plano tem por objetivo: (i) o alinhamento de interesses entre acionistas e executivos; (ii) a promoção da meritocracia; (iii) a retenção de executivos de bom desempenho; (iv) o estímulo de resultados sustentáveis e atingimento de metas empresariais, com compartilhamento da criação de valor. O benefício é direcionado aos executivos das Controladas a ser pago em Units da controladora Energisa S/A, até o limite previsto de 0,5% do capital social da Controladora Energisa S/A, na data de aprovação do Plano, que será baseado em um valor definido para cada nível levando em consideração o desempenho individual consignado no contrato de concessão de ações, de acordo com o escopo de cada executivo. O benefício visa atrair e reter pessoas chaves e premiá-las em função do seu desempenho, aliado às metas de desempenho da Companhia. O plano foi aprovado pela controladora Energisa S/A em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária de 25 de abril de 2018, e o regulamento aprovado em reunião do Conselho de Administração em 10 de maio de 2018.

Atualmente, as controladas possuem um total de três programas de concessão de ações e duas outorgas contratuais em andamento. Aos programas são associadas condições de performance (*Total Shareholder Return* - TSR Relativo e Fluxo de caixa livre), que modificam o target em função das faixas atingidas.

Para determinação do valor justo foram utilizadas as seguintes premissas:

	1º programa ILP (c)	2º programa ILP (c)	3º programa ILP	4º programa ILP	5º programa ILP
Método de Cálculo	Monte Carlo	Monte Carlo	Monte Carlo	Monte Carlo	Monte Carlo
Total de opções de ações outorgadas	3.536	3.104	2.997	4.450	7.126
Data de aprovação do Conselho de Administração	10 de maio de 2018	09 de maio de 2019	10 de fevereiro de 2021	13 de maio de 2021	12 de maio de 2022
Data de início <i>vesting</i>	02 de maio de 2018	10 de maio de 2019	21 de dezembro de 2020	14 de maio de 2021	13 de maio de 2022
Prazo de carência	3 anos	3 anos	2 anos e 5 meses	3 anos	3 anos
Taxa de juros livre de risco (a)	8,2%	7,7%	5,26%	7,88%	12,55%
Volatilidade (b)	29,29%	25,06%	50,51%	35,15%	34,88%
Valor justo na data da outorga	R\$44,25	R\$54,97	R\$43,69	R\$ 37,19	R\$ 37,90
Movimentação	Liquidado	Liquidado	Em operação	Em operação	Em operação

(a) Para 1º programa taxa de juros = 8,20% (projeção da DI com prazo de vencimento equivalente ao fim da carência do Programa - DI1F2021). Para 2º programa taxa de juros = 7,70% (projeção da DI com prazo de vencimento equivalente ao fim da carência do Programa - DI1F2022). Para 3º programa taxa de juros = 5,26% (projeção da DI com prazo de vencimento equivalente ao fim da carência do Programa - DI1F2023). Para 4º programa taxa de juros = 7,88% (projeção da DI com prazo de vencimento equivalente ao fim da carência do Programa - DI1J2024). Para 5º programa taxa de juros = 12,55% (projeção da DI com prazo de vencimento equivalente ao fim da carência do Programa - DI1J2025).

(b) Volatilidade e correlação entre os preços de ação (da Energisa S/A e dos concorrentes considerados no IEE ("Índice de Energia Elétrica e seus pares")) para o Total Shareholder Return (TSR) foram calculadas com base nos valores; e

(c) Em 13 de maio de 2021 e em 12 de maio de 2022, o Conselho de Administração da Companhia, aprovou a liquidação do 1 e 2º Programa do Plano de Incentivo de Longo Prazo, respectivamente, conforme segue:

Controladas	Liquidação do 1º Programa de ILP		Liquidação do 2º Programa de ILP	
	Valor Units Tesouraria (*)	Número de Units	Valor Units Tesouraria (*)	Número de Units
Energisa Para I	63	1.347	62	1.407
Energisa Goiás I	63	1.347	62	1.407
Total	126	2.694	124	2.814

(*) Valores líquidos de imposto de renda retido na fonte de responsabilidade do beneficiário.

Não há opções exercíveis ou expiradas em 30 de junho de 2022 para os programas 3º, 4º e 5º. Devido as características específicas do Plano de Incentivo de Longo Prazo da Companhia, divulgadas acima, não há preço de exercício ou limite para exercício associados.

A controlada direta Gemini e as controladas indiretas LMTE e LXTE, em junho de 2022, efetuaram o pagamento de R\$ 21.979 conforme evento de liquidez previsto no plano referente ao Programa de ILP aprovado pela controla

direta Gemini, em dezembro de 2019 em Assembleia Geral Extraordinária. Em 10 de junho de 2022 o plano foi encerrado e cancelado conforme aprovação em Assembleia Geral Extraordinária.

Em atendimento ao IFRS 2/CPC 10, as Controladas apuraram o valor justo das ações (units) restritas com condições de performance (*Performance Shares*) outorgadas com base no modelo de Monte Carlo para permitir a incorporação das condições de carência de mercado no valor justo do ativo. A despesa é reconhecida em uma base “pro rata temporis”, que se inicia na data da outorga, até a data em que o beneficiário adquire o direito a receber as ações.

No período findo em 30 de junho de 2022, foram reconhecidos pelas controladas EPA I e EGO I o montante de R\$72 (R\$80 em 30 de junho de 2021) decorrente do Plano de Outorga de Opção de Ações na demonstração do resultado do período no consolidado, na rubrica de custos e despesas operacionais - Programa de incentivo de longo prazo (ILP), não tendo contabilizações para a controlada Gemini. O montante reconhecido na reserva de capital no patrimônio líquido acumulado para as controladas EPA I, EGO I foi de R\$25 (R\$361 em 31 de dezembro de 2021) e impactando negativamente para a controlada Gemini em 30 de junho de 2022 o montante de R\$478.

9. Créditos tributários, impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente.

O IRPJ e a CSLL diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das informações financeiras intermediárias e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IRPJ e da CSLL correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada período e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar.

As controladas direta e indiretas possuem prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social não reconhecidos nas informações financeiras intermediárias de R\$98.222 no consolidado.

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo		
Prejuízos fiscais	83.352	1.511
Base negativa da contribuição social	29.985	527
Diferenças Temporárias	212.053	
Total - ativo não circulante	325.390	2.038
Passivo		
Imposto de Renda	(251.320)	(80.380)
Contribuição Social	(90.474)	(28.937)
Total - passivo não circulante	(341.794)	(109.317)
Total líquido - passivo não circulante	(16.404)	(107.279)

	Consolidado			
	30/06/2022		31/12/2021	
	Base de cálculo	IRPJ + CSLL	Base de cálculo	IRPJ + CSLL
Ativo/Passivo				
Prejuízos fiscais	333.409	83.352	6.042	1.511
Base negativa da contribuição social	333.169	29.985	5.850	527
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais e regulatórias	409.628	139.274	-	-
Outras provisões (PEE, P&D, Honorários e Outras)	214.057	72.779	-	-
Concessão do serviço público - ativo de contrato	(489.833)	(166.543)	(320.474)	(108.961)
Quota fixa - RTT	(316.285)	(107.537)	-	-
Ajuste a valor presente - Receitas Financeiras	(276.221)	(93.915)	-	-
Receita de Transmissão Básica - AVC	30.667	10.428	-	-
Outras exclusões temporárias	(1.837)	(625)	(1.048)	(356)
Total passivo não circulante	(236.754)	(32.802)	(309.630)	(107.279)

Realizações dos créditos fiscais diferidos são como segue:

Exercícios	Consolidado
2022	49.508
2023	47.720
2024	47.720
2025	47.720
2026	43.564
Após 2027	89.158
Total	325.390

Os valores de imposto de renda e contribuição social que afetaram o resultado do período, bem como, a compensação dos créditos tributários registrados, são como segue:

	Controladora			
	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
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	60.509	110.770	39.643	83.210
Alíquota fiscal combinada	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição calculados às alíquotas fiscais combinadas	(20.573)	(37.566)	(13.479)	(28.291)
Créditos tributários - IR e CS não constituídos no período	(13.034)	(19.747)	(5.225)	(6.281)
Equivalência patrimonial	33.607	57.409	18.704	34.572
Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro	-	-	-	-
Alíquota efetiva	-	-	-	-

	Consolidado			
	01/04/2022 a	01/01/2022 a	01/04/2021 a	01/01/2021 a
	30/06/2022	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2021
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	119.379	190.930	59.187	111.865
Alíquota fiscal combinada	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição calculados às alíquotas fiscais combinadas	(40.589)	(64.916)	(20.123)	(38.034)
Despesas indedutíveis (doações, brindes, multa, etc)	-	-	-	-
Créditos sobre incentivos fiscais	228	228	-	-
Créditos tributários - IR e CS não constituídos no período	(22.757)	(29.466)	(5.211)	(6.269)
Créditos tributários de períodos anteriores constituídos no exercício	-	-	-	-
Efeito do regime tributário - lucro presumido (*)	5.373	15.119	5.796	15.647
Equivalência Patrimonial	-	-	-	-
Outras adições	2.391	2.391	(6)	1
Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro	(55.354)	(76.644)	(19.544)	(28.655)
Alíquota efetiva	46,37%	40,14%	33,02%	25,62%

(*) Nas controladas EGO, EPA I, EPAll, Amazonas, ETTII, Amapá e Paranaíta a apuração do imposto de renda e da contribuição social são efetuadas pelo Lucro Presumido, gerando efeitos no período de R\$5.231, R\$3.977, R\$580, R\$4.907, R\$62, R\$151 e R\$1.371 (R\$12.079, R\$1.464, R\$11.113, R\$4.451, R\$126, R\$(1) e R\$0 em 31 de dezembro de 2021), respectivamente, enquanto, a Companhia e a controladas ETT, ETT I e Gemini realiza as operações com base no lucro real.

10. Concessão de serviço público (Ativo de contrato) - consolidado

Os ativos de contrato incluem os valores a receber referentes aos serviços da implementação da infraestrutura e da receita de remuneração dos ativos de concessão, sendo mensurados ao valor presente dos fluxos de caixa futuros, com base na taxa média de financiamento do projeto quando da formalização do contrato de concessão, conforme normas do CPC 47.

As concessões das Companhias de transmissão por não ser onerosas, não possuem obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente. Ao final do contrato de concessão, todos os bens e instalações passarão a ser de propriedade da União.

Os ativos contratuais, serão recebidos pelas controladas através da Receita Anual Permitida - RAP, correspondendo aos fluxos de caixa firmados no contrato da concessão.

A taxa utilizada para remunerar o saldo de recebíveis de concessão de serviços, incluindo saldo de indenização, reflete o custo de oportunidade de um investidor à época da tomada de decisão de investir nos ativos de transmissão, cuja composição observou os valores à época da realização do investimento.

Segue as movimentações do ativo de contrato ocorrida no período/exercício:

	Ativo de contrato em 31/12/2021	Saldo de infraestrutura de transmissão adquirido (**)	Receita de remuneração do ativo de contrato	Receita das margens da obrigação de performance de construção	Receita de operação e manutenção	Ganhos/perdas de eficiência na implementação da infraestrutura	Receita de construção da infraestrutura	Recebimento RAP	Ativo de contrato em 30/06/2022	Circulante	Não Circulante
EGO I	488.030	-	24.946	-	2.821	-	-	(21.952)	493.845	40.268	453.577
EPA I	623.997	-	31.814	-	3.051	-	-	(30.509)	628.353	51.774	576.579
EPA II	540.419	-	24.418	4.830	1.879	(2.825)	33.061	(20.430)	581.352	36.419	544.933
ETT	673.064	-	35.032	116.777	-	(33.921)	223.592	-	1.014.544	-	1.014.544
EAM	273.513	-	9.048	12.332	7.171	3.948	40.701	(8.758)	337.955	8.665	329.290
ETT II	2.726	-	98	1.221	-	(1.050)	554	-	3.549	-	3.549
EPT (**)	-	107.723	4.638	-	1.346	-	-	(3.952)	109.755	9.367	100.388
EAP	-	-	68	2.349	-	(1.514)	3.808	-	4.711	-	4.711
LMTE(**)	-	1.535.422	13.577	-	931	-	-	(12.472)	1.537.458	146.432	1.391.026
LXTE(**)	-	1.486.273	15.795	-	801	6.092	-	(13.656)	1.495.305	160.143	1.335.162
LTTE(**)	-	489.214	7.064	1	620	-	53	(5.937)	491.015	65.268	425.747
Total	2.601.749	3.618.632	166.498	137.510	18.620	(29.270)	301.769	(117.666)	6.697.842	518.336	6.179.506

	Ativo de contrato em 31/12/2020	Aquisição de infraestrutura de transmissão (**)	Receita de remuneração do ativo de contrato	Receita das margens da obrigação de performance de construção	Receita de operação e manutenção	Ganhos/perdas de eficiência na implementação da infraestrutura	Receita de construção da infraestrutura	Recebimento RAP	Ativo de contrato em 31/12/2021
EGO I	477.049	-	49.044	-	5.532	-	-	(43.595)	488.030
EPA I	610.807	-	62.861	-	6.031	-	-	(55.702)	623.997
EPA II (*)	278.454	-	36.015	61.805	360	(27.213)	193.882	(2.884)	540.419
ETT	78.335	-	26.028	197.373	-	(43.609)	414.937	-	673.064
EAM (**)	-	239.300	11.475	31.669	15.309	(25.187)	17.292	(16.345)	273.513
ETT II	-	-	4	959	-	(317)	2.080	-	2.726
Total	1.444.645	239.300	185.427	291.806	27.232	(96.326)	628.191	(118.526)	2.601.749

	Margem de construção	Margem de operação e manutenção	Taxa de remuneração	Índice de correção dos contratos	Custos incorridos	RAP anual
EGO I	67%	11%	8% a 11% a.a.	IPCA	255.912	44.438
EPA I	67%	10%	8% a 11% a.a.	IPCA	318.257	56.082
EPA II ⁽¹⁾	22%	10%	8% a 11% a.a.	IPCA	421.155	43.252
ETT	51%	10%	8% a 11% a.a.	IPCA	628.633	71.515
EAM ⁽²⁾	46%	16%	6% a 10% a.a.	IPCA	55.875	71.542
ETT II	36%	5%	6% a 10% a.a.	IPCA	2.539	4.284
EPT ⁽³⁾	0% a 5%	10% a 18%	-	IPCA	-	10.909
EAP	27%	7%	-	IPCA	3.668	11.300
LMTE ⁽³⁾	0% a 5%	2%	8% a 11% a.a.	IPCA	-	125.372
LXTE ⁽³⁾	0% a 5%	2%	8% a 11% a.a.	IPCA	-	139.729
LTTE ⁽³⁾	0% a 5%	2%	8% a 11% a.a.	IPCA	53	63.407
Total					1.686.092	641.830

⁽¹⁾ Em 25 de maio de 2021, por meio da Resolução Autorizativa nº 10.088, de 25 de maio de 2021, foi autorizada que a controlada EPA II iniciasse um reforço da infraestrutura de transmissão (SE Integradora Sossego - instalação do 1º reator de barra 500kV (3+1)x45,33 Mvar) onde a estimativa de custo é na ordem de R\$46.666 com previsão de término da obra em maio de 2023, cuja RAP prevista é de R\$ 3.923.;

⁽²⁾ Em 31 de março 2021 a controlada indireta ETE pagou o montante de R\$239.300 pela assunção dos ativos já existentes e realizou a celebração do contrato de concessão junto ao Poder Concedente onde os empreendimentos incorporados entraram em operação, proporcionando o direito de recebimento de 30% da Receita Anual Permissa (RAP) prevista, e construção de novos empreendimentos conforme destacado na nota explicativa nº 1;

⁽³⁾ Em 11 de fevereiro de 2022, a Companhia e a controlada indireta ETE concluíram a operação de aquisição da Geogroup Paranaíta e em maio de 2022, concluiu a operação de aquisição da GEMINI, conforme destacado na nota explicativa nº 11 .

11. Investimentos

	Controladora	
	30/06/2022	31/12/2021
Participação em controladas	2.631.522	1.569.010
Total	2.631.522	1.569.010

Participação em controladas:

30/06/2022									
Informações sobre as controladas								Informações sobre o investimento da controladora	
Controladas	%	Nº ações / cotas detidas / mil	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio Líquido	Resultado do período	Equivalência Patrimonial	Investimentos
EGO I	100	140.431	148.251	523.165	157.502	365.663	17.377	17.377	365.663
EPA I	100	152.594	152.594	688.116	252.785	435.331	19.227	19.227	435.331
EPA II	100	127.942	127.942	593.159	351.518	241.641	5.668	5.668	241.641
ETT I	100	196.188	196.188	1.090.123	707.454	382.669	65.860	65.860	382.669
EAM I	100	242.851	242.851	361.690	82.288	279.402	23.344	23.344	279.402
ETT II	100	2.046	2.046	3.603	249	3.354	233	233	3.354
EAP	100	11	11	4.742	352	4.390	725	725	4.390
EPT ^(*)	100	31.000	38.500	115.113	5.344	109.769	5.041	5.041	109.769
Gemini Energy ^(*)	100	2.330.106	1.995.776	843.734	34.432	809.302	(456)	(456)	809.302
Nova Gemini	99,90	1	1	1	-	1	-	-	1
Total								137.019	2.631.522

(*) Aquisição do controle acionário: vide item combinação de negócio

31/12/2021									
Informações sobre as controladas								Informações sobre o investimento da controladora	
Controladas	%	Nº ações / cotas detidas / mil	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio Líquido	Resultado do período	Equivalência Patrimonial	Investimentos
EGO I	100	140.431	140.431	507.031	158.758	348.273	39.305	39.305	348.273
EPA I	100	152.594	152.594	670.546	254.455	416.091	19.660	19.660	416.091
EPA II	100	103.352	103.352	543.680	314.482	229.198	56.274	56.274	229.198
ETT I	100	195.188	195.188	749.261	432.452	316.809	106.500	106.500	316.809
EAM	100	11	11	330.850	74.792	256.058	17.613	17.612	256.058
ETT II	100	11	11	2.766	190	2.576	533	536	2.576
EAP	100	11	11	5	-	5	(3)	-	5
Total								239.887	1.569.010

Movimentação dos investimentos:

Controladas	Saldos em 31/12/2021	Subscrição	Ganho/Perda aquisição de ações ⁽¹⁾	Equivalência Patrimonial	Saldos em 30/06/2022
EGO I	348.273	-	13	17.377	365.663
EPA I	416.091	-	13	19.227	435.331
EPA II	229.198	6.775	-	5.668	241.641
ETT	316.809	-	-	65.860	382.669
EAM	256.058	-	-	23.344	279.402
ETT II	2.576	545	-	233	3.354
EAO	5	3.660	-	725	4.390
EPT ⁽²⁾	-	104.728	-	5.041	109.769
Gemini Energy ⁽³⁾	-	810.237	(479)	(456)	809.302
Nova Gemini	-	1	-	-	1
Total	1.569.010	925.946	(453)	137.019	2.631.522

Controladas	Saldos em 31/12/2020	Subscrição	Ganho/Perda aquisição de ações ⁽¹⁾	Dividendos	Outros Resultados Abrangentes	Equivalência Patrimonial	Saldos em 31/12/2021
EGO I	338.452	-	64	(29.548)	-	39.305	348.273
EPA I	403.591	-	64	(7.227)	3	19.660	416.091
EPA II	148.334	24.590	-	-	-	56.274	229.198
ETT I	46.900	163.409	-	-	-	106.500	316.809
EAM	-	242.848	-	(4.402)	-	17.612	256.058
ETT II	-	2.040	-	-	-	536	2.576
EAP	-	5	-	-	-	-	5
Total	937.277	432.892	128	(41.177)	3	239.887	1.569.010

⁽¹⁾ Refere-se a parcela reflexa sobre a implementação do programa de remuneração variável, através de concessão de ações, denominada Incentivo de Longo Prazo (ILP) das controladas EPA I e EGO I, no valor de R\$26 (R\$128 EM 31 de dezembro de 2021).

⁽²⁾ **Aquisição controle acionário da transmissora SPE Paranaita** (atualmente denominada Energisa Paranaita Transmissora de Energia S/A)

Em 11 de fevereiro de 2022, a Companhia concluiu a operação de aquisição de ações representativas de 100% (cem por cento) do capital social total e votante da Geogroup Paranaita Transmissora de Energia SPE S/A, após o cumprimento das condições precedentes. O valor total pago na aquisição foi de R\$102.086, tendo sido efetuado um complemento de R\$500 em maio de 2022, adicionalmente foi contabilizado em outras contas a pagar o montante de R\$2.000, referente ao cumprimento de covenants a ser pago em até 6º (sexto) aniversário da data do fechamento.

O ativo adquirido corresponde a uma subestação denominada Paranaita com 500/138 KV 3 x 50MVA + reserva conforme contrato de concessão nº 22/2016 - Lote X e leilão da Aneel nº013/2015. O ativo possui Interface com a controlada indireta Energisa MT e possui a função sistêmica de escoar a geração das PCHs durante o verão e melhorar o perfil de tensão da região de Alta Floresta durante o inverno.

Com a aquisição, a Companhia passa a ter em seu portfólio 11 (onze) projetos em transmissão, ampliando ainda mais sua atuação no segmento e atestando seu compromisso de melhorar a infraestrutura do setor elétrico no país.

A Administração acredita que o valor justo dos ativos líquidos adquiridos na transação será, substancialmente, atribuído ao ativo de contrato de concessão de transmissão de energia elétrica e se aproxima ao valor da transação.

Período de mensuração do *Purchase Price Allocation* (PPA):

A Administração da Companhia efetuou a mensuração do valor justo do ativo de contrato e imobilizado para alocação do preço de aquisição da Energisa Paranaita Transmissora de Energia S/A de acordo com o CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios e IFRS 3 (R) - “Business Combination” na data da aquisição.

Os valores justos dos ativos e passivos identificáveis adquiridos, na data da combinação de negócios, são como segue:

Valor justo dos ativos adquiridos	104.586
% de participação	100,0%
Valor da participação	104.586
Valor da aquisição ajustado	104.586
Data da aquisição	11/02/2022

A contabilização da aquisição realizada em 11 de fevereiro de 2022 foi mensurada pelo valor justo na data da transação, de acordo com o CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios e IFRS 3 (R) - “Business Combination”.

Segue as demonstrações financeiras consolidadas da Energisa Paranaita, na data da aquisição:

	Saldos
Caixa e equivalente de caixa	708
Contas a receber	1.330
Ativo financeiro indenizável da concessão	107.723
Outros créditos	388
Fornecedores	48
Encargos setoriais	66
Impostos e contribuições sociais	829
Imposto de renda e contribuição social diferido	4.620
Caixa e equivalente de caixa pago na combinação de negócio	104.586

Segue o demonstrativo do reconhecimento do ativo de mais valia dos ativos adquiridos a valor justo:

Ativo	
Concessão do serviço público	27.790
Passivo	
Imposto de renda, contribuição social, pis e cofins diferidos	1.846
Efeito ajuste de avaliação patrimonial - patrimônio líquido em 11 de fevereiro de 2022	25.944

O Imposto de renda, contribuição social, pis, e cofins diferidos contabilizado no passivo não circulante foram constituídos sobre a diferença entre a mais-valia dos ativos identificáveis e adquiridos e os respectivos valores contábeis desses ativos, calculados considerando o regime de tributação do lucro presumido uma vez que as bases fiscais destes não foram afetadas pela combinação de negócio e, consequentemente, geraram diferenças temporárias. Esses impostos diferidos incidentes sobre a mais-valia Concessão do serviço público - ativo de contrato. O valor do imposto de renda diferido será realizado contabilmente à medida que a Concessão do serviço público - ativo de contrato - (Transmissão de energia elétrica) seja amortizado ou no caso de o investimento ser vendido pela controlada. Adicionalmente, a controlada ETE é tributada pelo lucro real, porém a parcela originada da aquisição leva em consideração o regime de tributação da controlada - lucro presumido, no qual a amortização da Concessão do serviço público - ativo de contrato - (Transmissão de energia elétrica) não é tributável. Desta forma, na ETE sua realização fiscal ocorre pela venda das ações adquiridas da controlada Paranaita.

⁽³⁾ **Combinação de negócios - Gemini Energy S/A**

Em 17 de fevereiro de 2022, a Companhia, celebrou, com a controladora Energisa S/A na qualidade de Interveniente Garantidora, um Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças com os vendedores Power Fundo de Investimento em Participações Infraestrutura e Perfin Apollo 14 Fundo de Investimento em Participações Infraestrutura, tendo, ainda, como Intervenientes Anuentes as sociedades alvo do Contrato de Compra e Venda, para regular a aquisição de 2.330.106 ações ordinárias de propriedade dos Vendedores, de emissão da Gemini Energy S/A.

A Gemini é detentora de 85,04% e 83,33%, respectivamente, de 2 (duas) concessionárias operacionais de transmissão na região Norte que interligam importantes sistemas de geração como Tucuruí e Xingu a centros de consumo do Pará e Amapá, e de 100% de 1 (uma) concessionária operacional de transmissão na região Sudeste que faz a ligação entre os estados do Rio de Janeiro e São Paulo que, em conjunto, possuem uma capacidade de transmissão instalada de 6.700 MVA e 1.451 km de extensão, além de 100% de outras duas sociedades não operacionais. Os ativos consolidados em 31 de maio de 2022 pela Gemini totalizam em R\$3.510.909 e contratos de concessão válidos até 16 de outubro de 2038 e 09 de dezembro de 2041, respectivamente.

O Valor da Transação foi de R\$10.237, considerando a assunção do endividamento líquido de R\$1.759.935 detido pela Gemini. O valor por ação estará sujeito a ajustes no fechamento e pós fechamento decorrentes, dentre outros, de variação do endividamento líquido e do capital de giro entre a data base de 31 de dezembro de 2021 e a data de fechamento, bem como outros ajustes, nos termos do Contrato de Compra e Venda.

Em 28 de março de 2022 e 26 de abril de 2022 ocorreram as aprovações da aquisição pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) e Aneel, respectivamente.

Período de mensuração do *Purchase Price Allocation* (PPA):

A Administração da Companhia efetuou a mensuração do valor justo dos ativos intangíveis e passivos para alocação do preço de aquisição da Gemini Energy S/A de acordo com o CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios e IFRS 3 (R) - “Business Combination” na data da aquisição.

Os valores justos dos ativos e passivos identificáveis adquiridos, na data da combinação de negócios, são como segue:

	Gemini
Valor justo dos ativos adquiridos	810.237
% de participação	100,0%
Valor da participação	810.237
Valor da aquisição ajustado	810.237
Data da aquisição	10 de junho de 2022

A contabilização da aquisição realizada em 10 de junho de 2022 foi mensurada pelo valor justo na data da transação, de acordo com o CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios e IFRS 3 (R) - “Business Combination”.

Segue as demonstrações financeiras consolidados da Gemini na data da aquisição

	Gemini
Caixa e equivalente de caixa	46.775
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	204.970
Contas a receber	61.973
Tributos a recuperar	15.276
Tributos diferidos	256.440
Cauções e depósitos vinculados	3.447
Ativo financeiro indenizável da concessão	3.510.909
Outros créditos	19.701
Imobilizado	5.1856
Fornecedores	17.889
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	324.928
Debentures	1.686.752
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórios	465.763
Impostos e contribuições sociais	75.345
Imposto de renda e contribuição social diferido	535.702
Dividendos a pagar	19.581
Outros passivos	53.930
Participação de acionistas não controladores	134.550
Caixa e equivalente de caixa pago na combinação de negócio	810.237

Provisão riscos de tributos e contribuições sociais

A controlada ETE reconheceu o montante de R\$63.639, de provisão de riscos de tributos e contribuições sociais, com prognósticos de perdas possíveis e estão a valor justo dos passivos.

Provisão para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórias

A controlada ETE reconheceu o montante de R\$411.330, de provisão para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórias, com prognósticos de perdas possíveis e remotas e estão a valor justo dos passivos contingentes assumidos na contabilização inicial da combinação de negócios.

A aplicação do valor justo aos investimentos é como segue:

Empresas	PL ajustado a valor justo 10/06/2022	PL a valor de custo	Ajuste do valor justo	% participação	Ajuste do valor justo do investimento
Gemini	810.237	1.712.202	(901.966)	100,00%	(901.966)
Empresas controladas pela Gemini					
LXTE	414.830	814.950	(400.120)	83,34%	(333.460)
LMTE	437.450	876.093	(438.643)	85,04%	(373.022)
LTTE	53.859	245.918	(192.059)	100,00%	(192.059)
LITE	188	188	-	100,00%	-
Plena Operação e Manutenção de Transmissoras de Energia Ltda	(910)	2.515	(3.425)	100,00%	(3.425)
Total	905.418	1.939.664	(1.034.246)		(901.966)

Menos Valia dos ativos de contrato

As aquisições descritas na nota explicativa acima foram contabilizadas de acordo com o CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios e IFRS 3 (R) - "Business Combination". Para efeitos de registro contábil, de acordo com as normas contábeis que consideram a essência econômica da operação a controlada ETE passou a avaliar os ativos das controladas a valor justo. Como resultado, e seguindo as determinações do CPC 15 (R1) e IFRS 3 (R), os ativos e passivos líquidos (acervo líquido) das empresas foram avaliados ao seu valor justo ("fair value") e alocados conforme laudo de avaliação preparado por empresa especializada, o qual gerou o registro nas empresas conforme segue:

Resultado da combinação de negócio	Valores
Ativo não circulante	
Concessão do serviço público - ativo de contrato	(1.043.472)
Creditos tributarios	134.668
Outros creditos	(5.288)
Total	(914.092)
Passivo	
Fornecedores	8.000
impostos e contribuições sociais	52.346
provisão para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórias	411.330
Imposto de renda, contribuição social, pis, e cofins diferidos	(351.522)
Efeito ajuste de avaliação patrimonial - patrimonio liquido em 10 de junho de 2022	(1.034.246)
Total	914.092

O Imposto de renda, contribuição social, pis, e cofins diferidos contabilizado como redutor do passivo não circulante foram constituídos sobre a diferença entre a menos-valia dos ativos identificáveis e adquiridos e os respectivos valores contábeis desses ativos, uma vez que as bases fiscais destes não foram afetadas pela combinação de negócio e, conseqüentemente, geraram diferenças temporárias. Esses impostos diferidos foram constituídos utilizando-se as alíquotas de 9,25% (pis e cofins) e de 34% (Imposto de renda e contribuição social) incidentes sobre a menos-valia redutora Concessão do serviço público - ativo de contrato. O valor do imposto de renda diferido será realizado contabilmente à medida que a Concessão do serviço público - ativo de contrato - (Transmissão de energia elétrica) seja amortizado ou no caso de o investimento ser vendido pela controlada. Adicionalmente, as controladas são tributadas pelo regime de lucro real, no qual a amortização da Concessão do serviço público - ativo de contrato - (Transmissão de energia elétrica) não é tributável. Desta forma, na ETE sua realização fiscal ocorre pela venda das ações adquiridas da controlada Gemini, o que levaria a uma tributação de 34% na controlada ETE.

12. Fornecedores

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Materiais	47.663	12.056
Serviços	47.457	45.736
Total - circulante	95.120	57.792

Referem-se às aquisições de materiais e serviços necessários à construção de Linhas de Transmissão das controladas, com prazo médio de liquidação de 30 dias.

13. Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e encargos de dívida está demonstrada a seguir:

	Controladora						
	Saldos em 31/12/2021	Captação	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Custos Apropriados	Marcação Mercado da Dívida	Saldos em 30/06/2022
Mensuradas ao custo							
Moeda Nacional							
Pós Fixado							
TJLP e TLP							
CDI	-	350.000	-	2.848	-	-	352.848
Gastos com captação	-	-	-	29	(1.077)	-	(1.048)
Total do custo	-	350.000	-	2.877	(1.077)	-	351.800
Gastos com captação							
Mensurados ao valor justo							
Moeda Estrangeira							
Dólar	174.942	-	(823)	(9.572)	-	-	164.547
Marcação a mercado	(626)	-	-	-	-	(254)	(880)
Total ao valor justo	174.316	-	(823)	(9.572)	-	(254)	163.667
Total	174.316	350.000	(823)	(6.695)	(1.077)	(254)	515.467
Circulante	195						166.166
Não circulante	174.121						349.301

	Controladora				
	Saldos em 31/12/2020	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Marcação Mercado da Dívida	Saldos em 31/12/2021
Mensurados ao valor justo					
Moeda Estrangeira					
Dólar	162.939	(1.550)	13.553	-	174.942
Marcação a mercado	(1.046)	-	-	420	(626)
Total ao valor justo	161.893	(1.550)	13.553	420	174.316
Circulante	210				195
Não circulante	161.683				174.121

	Consolidado								
	Saldos em 31/12/2021	Captação	Aquisição - Combinação de Negócio	Pagamento de Principal	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária, cambial e Custos	Custos Apropriados	Marcação Mercado da Dívida	Saldos em 30/06/2022
Mensuradas ao custo									
Moeda Nacional									
Pré Fixado	-	-	324.928	(2.994)	(2.263)	2.563	-	-	322.234
Pós Fixado									
IPCA	439.257	150.615	-	-	(30.431)	33.340	-	-	592.781
CDI	-	350.000	-	-	-	2.848	-	-	352.848
Gastos com captação	(3.764)	-	-	-	-	174	(1.907)	-	(5.497)
Total do custo	435.493	500.615	324.928	(2.994)	(32.694)	38.925	(1.907)	-	1.262.366
Mensurados ao valor justo									
Moeda Estrangeira									
Dólar	174.942	-	-	-	(823)	(9.572)	-	-	164.547
Marcação a mercado	(626)	-	-	-	-	-	-	(254)	(880)
Total ao valor justo	174.316	-	-	-	(823)	(9.572)	-	(254)	163.667
Total	609.809	500.615	324.928	(2.994)	(33.517)	29.353	(1.907)	(254)	1.426.033
Circulante	2.279								200.396
Não circulante	607.530								1.225.637

	Consolidado						
	Saldos em 31/12/2020	Captação	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária, cambial e Custos	Custos Apropriados	Marcação Mercado da Dívida	Saldos em 31/12/2021
Mensuradas ao custo							
Moeda Nacional							
BASA - CCB	243.198	195.031	(40.638)	41.666	-	-	439.257
Gastos com captação	(2.925)	-	-	213	(1.052)	-	(3.764)
Total do custo	240.273	195.031	(40.638)	41.879	(1.052)	-	435.493
Mensurados ao valor justo							
Moeda Estrangeira							
Dólar	162.939	-	(1.551)	13.554	-	-	174.942
Marcação a mercado	(1.046)	-	-	-	-	420	(626)
Total ao valor justo	161.893	-	(1.551)	13.554	-	420	174.316
Total	402.166	195.031	(42.189)	55.433	(1.052)	420	609.809
Circulante	1.319						2.279
Não circulante	400.847						607.530

A composição da carteira de empréstimos e financiamentos e as principais condições contratuais podem ser encontradas no detalhamento abaixo:

Operação	Total		Encargos Financeiros Anuais	Vencimento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros ⁽¹⁾	Garantias (*)
	30/06/2022	31/12/2021					
Energisa Transmissão							
1ª Nota Comercial ⁽²⁾	352.848	-	CDI + 1.45% a.a.	jun/25	Final	6,14%	A
Custo de captação incorrido na contratação	(1.048)	-					
Total em Moeda Nacional	351.800	-					
ETE X CITIBANK LOAN 56417 ⁽²⁾	164.547	174.942	LIBOR + 0.60% a.a.	fev/23	Final	-4,87%	A
Marcação à Mercado de Dívida ⁽³⁾	(880)	(626)					
Total em Moeda Estrangeira	163.667	174.316					
Total Energisa Transmissão	515.467	174.316					
Energisa Pará I							
BASA - CCB 048-19/0002-0 ⁽⁴⁾	195.521	196.132	IPCA + 1.89% a.a.	abr/40	Mensal a partir de MAI/24	6,43%	A + R + S
Custo de captação incorrido na contratação	(1.169)	(1.233)	-	-	-	-	
Total em Moeda Nacional	194.352	194.899					
Total EPA I	194.352	194.899					
Energisa Pará II							
BASA - CCB 128-20/0050-8 ⁽⁴⁾	187.194	187.777	IPCA + 1.68% a.a.	jul/40	Mensal a partir de AGO/24	6,33%	A + R + S
Custo de captação incorrido na contratação	(1.443)	(1.483)	-	-	-	-	
Total em Moeda Nacional	185.751	186.294					
Total EPA II	185.751	186.294					
Energisa Tocantins Transmissora							
BASA - CCB 128-21/0008-1	139.900	55.348	IPCA + 2.46% a.a.	mai/41	Mensal a partir de OUT/24	6,71%	A + R + F
BNDES - 21.02.0247-1	70.166	-	IPCA + 3.03% a.a. + 1.81% a.a.	mai/41	Mensal a partir de OUT/24	7,88%	SG
Custo de captação incorrido na contratação	(1.837)	(1.048)					
Total em Moeda Nacional	208.229	54.300					
Total	208.229	54.300					
LXTE XINGU							
LXTE X BASA - CCB 007-10/0061-5	151.566	-	8,5% a.a.	out/31	Mensal a partir de MAR/15	4,16%	SG
Total em Moeda Nacional	151.566	-					
Total	151.566	-					
LMTE MACAPÁ							
LMTE X BASA - CCB 007-10/0062-3	170.668	-	8,5% a.a.	out/33	Mensal a partir de ABR/23	4,16%	SG
Total em Moeda Nacional	170.668	-					
Total	170.668	-					
Em Moeda Nacional	1.262.366	435.493					
Em Moeda Estrangeira	163.667	174.316					
Energisa Consolidada	1.426.033	609.809					

(*) A=Aval Energisa S/A, R=Recebíveis, F = Fiança, S = Seguro

(1) As taxas efetivas de juros representam as variações ocorridas no período findo em 30 de junho de 2022;

(2) Em fevereiro de 2020, a Companhia contratou um financiamento junto ao Citibank, no montante de R\$135.000, o qual possui apuração de índice financeiro respeitando o seguinte limite de Covenants da avalista Energisa S/A:

Cláusulas Restritivas	Índice Requerido	Exigibilidade
	Menor ou igual a:	
Dívida líquida / EBTIDA Ajustado	4,25x de até o vencimento	Trimestral e Anual

O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. Em 30 de junho de 2022, as exigências contratuais foram cumpridas;

- (3) Esta operação está sendo mensurada ao valor justo por meio do resultado, de acordo com os métodos da contabilidade de “hedge” de valor justo ou pela designação como “Fair Value Option” (vide nota explicativa nº 20 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos).
- (4) Em julho de 2019, em junho de 2020 e em Junho de 2021 as controladas Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A (EPA I) e a Energisa Pará Transmissora II S/A (EPA II), Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A (ETT) contrataram financiamento junto ao Banco da Amazônia e para o BNDES na Energisa Tocantins Transmissora de Energia S/A (ETT) o qual possui apuração de índice financeiro respeitando o seguinte limite de *covenants*:

Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), maior ou igual a 1,3x, apurado anualmente, após 12 (doze) meses de pagamento do principal, até a data do vencimento do contrato.

O descumprimento desse índice pode implicar em vencimentos antecipados da dívida. Em 30 de junho de 2022, as exigências contratuais foram cumpridas.

Os principais indicadores utilizados para a atualização dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações percentuais e taxas efetivas no período.

Moeda/indicadores	30/06/2022	31/12/2021
US\$ x R\$	-6,14%	7,39%
CDI	5,42%	4,42%
IPCA	5,49%	10,06%
LIBOR	0,97%	0,16%

A Companhia e suas controladas tem como prática alocar o pagamento de juros na atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

Vencimentos:

Em 30 de junho de 2022, os financiamentos classificados no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

	Controladora	Consolidado
2023	-	21.538
2024	-	51.083
2025	349.301	416.632
2026	-	67.331
Após 2026	-	669.053
Total	349.301	1.225.637

14. Debêntures (não conversíveis em ações)

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

	Controladora						
	Saldos em 31/12/2021	Captação	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Custos Apropriados	Marcação Mercado da Dívida	Saldos em 30/06/2022
Mensuradas ao custo - pós fixado							
CDI	308.361	500.000	(14.428)	22.651			816.584
IPCA	459.695		(7.491)	35.338			487.542
Gastos com captação				1.110	(2.937)		
Marcação a mercado						(7.231)	
Total do custo	758.672	500.000	(21.919)	59.099	(2.937)	(7.231)	1.285.684
Circulante	9.104						518.563
Não circulante	749.568						767.121

	Controladora						
	Saldos em 31/12/2020	Captação	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Custos Apropriados	Marcação Mercado da Dívida	Saldos em 31/12/2021
Mensuradas ao custo - pós fixado							
CDI	-	300.000	(7.863)	16.224	-	-	308.361
IPCA	414.751	-	(20.751)	65.695	-	-	459.695
Gastos com captação	(6.389)	-	-	1.300	(1.410)	-	(6.499)
Marcação a mercado	39.285	-	-	-	-	(42.170)	(2.885)
Total do custo	447.647	300.000	(28.614)	83.219	(1.410)	(42.170)	758.672
Circulante	748						9.104
Não circulante	446.899						749.568

	Consolidado							
	Saldos em 31/12/2021	Captação	Aquisição - Combinação de Negócio	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Custos Apropriados	Marcação Mercado da Dívida	Saldos em 30/06/2022
Mensuradas ao custo - pós fixado								
CDI	308.361	500.000	-	-14.428	22.651	-	-	816.584
IPCA	502.630		664.695	-8.703	45.225	-	-	1.203.847
TJLP	-		1.072.695		6.797	-	-	1.079.492
Gastos com captação	-6.925		-50.638		1.473	-2.937	-	-59.027
Marcação a mercado	-1.932		-				-9.566	-11.498
Total do custo	802.134	500.000	1.686.752	-23.131	76.146	-2.937	-9.566	3.029.398
Circulante	9.489							686.766
Não circulante	792.645							2.342.632

	Consolidado						
	Saldos em 31/12/2020	Captação	Pagamento de Juros	Encargos, atualização monetária e Custos	Custos Apropriados	Marcação Mercado da Dívida	Saldos em 31/12/2021
Mensuradas ao custo - pós fixado							
CDI	-	300.000	(7.863)	16.224	-	-	308.361
IPCA	414.751	41.638	(20.751)	66.992	-	-	502.630
Gastos com captação	(6.389)	-	-	1.308	(1.844)	-	(6.925)
Marcação a mercado	39.285	-	-	-	-	(41.217)	(1.932)
Total do custo	447.647	341.638	(28.614)	84.524	(1.844)	(41.217)	802.134
Circulante	748						9.489
Não circulante	446.899						792.645

A composição dos saldos das debêntures e as principais condições contratuais são como segue:

Operações	Total		Emissão	Nº de Títulos Emitidos / circulação	Rendimentos	Vencimento	Amortização do principal	Taxa efetiva de juros	Garantias (*)
	30/06/2022	31/12/2021							
ENERGISA TRANSMISSÃO									
Debêntures 1ª Emissão 1ª Série	95.409	90.671	15/12/2018	75500 / 75500	IPCA + 4.92% a.a.	dez/25	Final	7,92%	A
Debêntures 1ª Emissão 2ª Série	65.037	61.809	15/12/2018	51462 / 51462	IPCA + 5.14% a.a.	dez/28	Anual a partir de DEZ/26	8,03%	A
Debêntures 1ª Emissão 3ª Série	159.306	147.764	15/12/2018	123038 / 123038	IPCA + 4.98% a.a.	dez/25	Final	7,95%	A
Debêntures 2ª Emissão 1ª Série	68.775	65.356	00/01/1900	57.400 / 57.400	IPCA + 4.23% a.a.	out/27	Final	7,58%	A
Debêntures 2ª Emissão 2ª Série	99.015	94.095	15/10/2020	82600 / 82600	IPCA + 4.47% a.a.	out/30	Anual a partir de OUT/28	7,70%	A
Debêntures 3ª Emissão	312.837	308.361	05/03/2021	300000 / 300000	CDI + 1.80% a.a.	mar/24	Final	6,32%	A
Debêntures 4ª Emissão	503.747	-	01/06/2022	500.000 / 500.000	CDI + 1.25% a.a.	dez/22	Final	6,04%	A
Custo de captação incorrido na contratação	(8.326)	(6.499)							
Marcação à Mercado de Dívida	(10.116)	(2.885)							
Total ENERGISA TRANSMISSÃO	1.285.684	758.672							
ENERGISA AMAZONAS									
Debêntures 1ª Emissão	45.281	42.935	15/10/2021	41638 / 41638	IPCA + 6.09% a.a.	out/31	Anual a partir de OUT/29	8,49%	SG
(-) custos de captação	(404)	(426)							
(-) Marcação à Mercado de Dívida	(1.382)	953							
Total ENERGISA AMAZONAS	43.495	43.462							
LTTE TAUBATÉ									
Debêntures 5ª Emissão	524.373	-	04/11/2020	410.000 / 410.000	IPCA + 5,09% a.a.	out/38	Anual a partir de OUT/22	8,00%	SG
(-) custos de captação	(28.502)	-							
Total LTTE TAUBATÉ	495.871	-							
LXTE XINGU									
Debêntures 1ª Emissão	556.199	-	27/01/2012	602.447.753 / 602.447.753	TJLP + 1,00% a.a.	out/30	Semestral a partir de ABR/15	3,67%	SG
Debêntures 2ª Emissão	146.651	-	29/03/2021	120.000 / 120.000	IPCA + 5,83% a.a.	out/36	Anual a partir de ABR/23	5,42%	SG
(-) custos de captação	(13.613)	-							
Total ENERGISA AMAZONAS	689.237	-							
LMTE MACAPÁ									
Debêntures 1ª Emissão	523.293	-	27/01/2012	569.568.025 / 569.568.025	TJLP + 1,00% a.a.	out/30	Semestral a partir de ABR/15	3,67%	SG
(-) custos de captação	(8.182)	-							
Total ENERGISA AMAZONAS	515.111	-							
TOTAL	3.099.923	810.991							
(-) custos de captação	(59.027)	(6.925)							
(-) Marcação à Mercado de Dívida	(11.498)	(1.932)							
Total em moeda nacional	3.029.398	802.134							
CONSOLIDADO	3.029.398	802.134							

(*) A= Aval Energisa S.A. S/G = Sem Garantia

Condições de covenants

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis, sendo os principais listados abaixo:

Cláusulas Restritivas	Índice Requerido	Exigibilidade
Dívida líquida / EBTIDA Ajustado (*)	Menor ou igual a: 4,0x de março/21 até o vencimento 4,25x até o vencimento	Trimestral e Anual

(*) Para 2ª, 3ª e 4ª emissão de Debêntures da Companhia, o limite é de 4,25x até o vencimento.

O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. Em 30 de junho de 2022, as exigências contratuais foram cumpridas.

Em 30 de junho de 2022, as debêntures classificadas no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

	Controladora	Consolidado
2023	-	90.630
2024	298.299	462.219
2025	241.935	405.855
2026	20.235	184.155
2027	88.477	252.397
Após 2027	118.175	947.376
Total	767.121	2.342.632

15. Impostos e contribuições sociais

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	-	-	713	2.095
Imposto de Renda Pessoa Jurídica-IRPJ	-	-	5.960	7.941
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	-	-	3.498	3.728
Contribuições ao PIS e a COFINS (*)	27	1	603.036	122.081
Encargos Sociais	-	-	15.256	1.975
Imposto sobre serviços - ISS	-	-	4.008	1.733
Tributos retidos na Fonte (IRRF/PIS/COFINS/CSLL)	59	-	4.903	957
Imposto s/ Operações Financeiras - IOF	-	-	45.782	-
Outros	-	1	1.501	196
Total	86	2	684.657	140.706
Circulante	86	2	107.158	22.788
Não circulante	-	-	577.499	117.918

(*) PIS e COFINS diferidos reconhecidos sobre o Ativo Contratual constituído, a serem recolhidos na proporção do recebimento da RAP.

16. Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos em andamento em tribunais e órgãos governamentais. Tais processos decorrem do desenvolvimento normal das suas atividades, envolvendo matéria trabalhista, cível, regulatória, fiscal e ambiental.

Perdas prováveis

Uma provisão é reconhecida quando a obrigação for considerada provável de perdas pelos assessores jurídicos da Companhia. A contrapartida da obrigação é uma despesa do período. Essa obrigação pode ser mensurada com razoável certeza e é atualizada de acordo com a evolução do processo judicial ou encargos financeiros incorridos e pode ser revertida caso a estimativa de perda não seja mais considerada provável, ou baixada quando a obrigação for liquidada. Por sua natureza, os processos judiciais serão solucionados quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. Tipicamente, a ocorrência ou não de tais eventos não depende da atuação da Companhia e incertezas no ambiente legal envolve o exercício de estimativas e julgamentos significativos da Administração quanto aos resultados dos eventos futuros.

Segue demonstrativo da movimentação das provisões com as perdas prováveis:

Consolidado	Trabalhistas	Cíveis	Regulatórias	Fiscais	Ambientais	30/06/2022
Combinação de negócios	4.957	315.983	78.463	62.852	3.508	465.763
Reversões de provisões	-	(16.843)	(40.972)	-	-	(57.815)
Pagamentos	(107)	-	-	-	-	(107)
Atualização	22	1.751	-	15	-	1.788
Saldos finais - não circulante - 30/06/2022	4.872	300.891	37.491	62.867	3.508	409.629

Os processos relacionados a perdas prováveis das Controladas em 30 de junho de 2022 referem-se aos seguintes assuntos:

Trabalhista

A maioria dessas ações foram propostas por funcionários próprios, tendo por objeto discussões envolvendo horas extras e seus reflexos, adicional de periculosidade, vale alimentação, bem como ações de ex-empregados de prestadores de serviços contratados pela Companhia reivindicando responsabilidade subsidiária e/ou solidária.

Cível

As controladas indiretas transmissoras de energia elétrica recém adquiridas LMTE, LTTE e LXTE estão envolvidas em processos cíveis relacionados a indenização decorrente da sua própria atividade, isto é, operar e manter suas linhas de transmissão, subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

A LMTE está envolvida em ações consumeristas no montante de R\$29.986 em 30 de junho de 2022, onde se discute demandas de cunho indenizatório decorrentes de prejuízos oriundos do incidente do dia 03 de novembro de 2020, devido a ocorrência de um curto-circuito interno culminou no incêndio do Transformador 01 - 230/69/13,8 kV (7TR01) da Subestação Macapá (SE Macapá), e, por sobrecarga, no desligamento automático do Transformador 03 - 230/69/13,8 kV (7TR03).

Ambiental

As controladas indiretas recém adquiridas LMTE e LXTE estão envolvidas em processos administrativos relacionados a suposto descumprimento de condicionantes para o licenciamento ambiental.

Fiscal

Nos processos tributários discute-se principalmente ISS e cobrança de débito inscrito na dívida ativa.

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião dos seus consultores jurídicos foram provisionados todos os processos judiciais, cuja probabilidade de desembolso futuro foi estimada como provável.

Perdas Possíveis

A Companhia possui na condição de réu processo de natureza cível no montante de R\$ 286.601 (R\$2 em 2021), em

andamento cuja probabilidade de êxito foi estimada como possível pela Administração e pelos consultores jurídicos e, conseqüentemente não requer a constituição de provisão nas demonstrações financeiras.

Consolidado	Trabalhista	Cível	Fiscal	Ambiental	Regulatório	30/06/2022	30/12/2021
Saldo inicial - 31/12/2021 e 31/12/2020	-	2	-	-	-	2	2
Combinação de negócio	11.192	89.949	115.302	60.912	78.819	356.174	-
Novos processos	-	1.427	-	-	-	1.427	-
Encerramento	(8.355)	(236)	-	(24.989)	(40.466)	(74.046)	-
Atualização monetária	148	787	1.392	473	244	3.044	-
Saldo final - 30/06/2022 e 31/12/2021	2.985	91.929	116.694	36.396	38.597	286.601	2

Trabalhista

A maioria dessas ações foram propostas por funcionários próprios, tendo por objeto discussões envolvendo horas extras e seus reflexos, adicional de periculosidade, vínculo empregatício, adicional acúmulo de função, diferenças salariais, vínculo empregatício, entre outros.

Cível

As controladas estão envolvidas em processos cíveis relacionados a indenização decorrente da sua própria atividade, isto é, operar e manter suas linhas de transmissão, subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

As controladas indiretas transmissoras de energia elétrica recém adquiridas LMTE, LTTE e LXTE estão envolvidas em processos cíveis relacionados a indenização decorrente da sua própria atividade, isto é, operar e manter suas linhas de transmissão, subestações e equipamentos nos termos do contrato de concessão de serviços públicos de transmissão de energia elétrica.

Também inclui processos criminais da controlada indireta LMTE envolvida em processos judiciais envolvendo discussão sobre segurança ou funcionamento de serviço de utilidade pública.

Principal processo

Processo 1008725-07.2020.4.01.3100 no montante de R\$71.880, em curso na 4ª Vara Federal Criminal de Macapá, foi instaurado pela Polícia Federal do Amapá para apurar possível(is) ocorrência(s) prevista(s) no(s) artigos 250, §2º (incêndio culposo), e artigo 265 (atentar contra a segurança ou funcionamento de serviço de utilidade pública) do Código Penal Brasileiro, além de outras que porventura sejam constatadas no curso da investigação, também relacionadas à interrupção no fornecimento de energia elétrica no Estado do Amapá..

Fiscal

As ações de natureza tributária, referem-se, em sua grande maioria a discussões envolvendo ISS sobre a suposta contratação de serviços para construção de linha de transmissão de energia elétrica, PERDCOMP sobre restituição de crédito advindo de saldo negativo de CSLL, cobrança de débito inscrito em Dívida Ativa sob o nº 372073/2015 referente à suposta ausência de recolhimento da taxa de licença de construção no período de 2013.

Principais Processos:

GEMINI

. Auto de Infração 001/2015 no montante de R\$61.073, lavrado em razão do suposto não recolhimento de ISS, no período de 2009 a 2013, referente aos serviços prestados de instalação de estrutura metálica para transmissão de energia elétrica do contrato de concessão nº 008/2008-ANEEL, celebrado entre a ANEEL e a Linhas de Xingu Transmissora de Energia Ltda. No caso, para a prestação dos serviços relacionados no contrato de concessão, a Linhas de Xingu Transmissora de Energia Ltda. celebrou contrato "turn-key" - LCTE/EPC_000/08 com a Isolux

Projetos e Instalações Ltda, sendo que o ISS em cobrança é decorrente dos serviços que teriam sido prestados pela Isolux Projetos e Instalações Ltda, no âmbito desse contrato “turn-key”.

LXTE

. Execução Fiscal 0001307-30.2019.8.14.0075 no montante de R\$37.096, ajuizada 12/02/2019 em pela prefeitura de Porto do Moz, referente à suposta contratação de serviços para a obra de construção das Linhas de Transmissão que passaram por aquela localidade. A Companhia defende que os serviços foram prestados através de mão de obra própria, não sendo hipótese de incidência de ISS. O processo ainda aguarda julgamento.

Ambiental

As controladas indiretas transmissoras de energia elétrica recém adquiridas LMTE, LXTE e LTTE estão envolvidas em processos administrativos relacionados a suposto descumprimento de condicionantes para o licenciamento ambiental.

Regulatória

As ações de natureza regulatória, referem-se a discussões como: (i) suspensão dos descontos no pagamento base das concessionárias, vinculados à aplicação da resolução normativa Aneel 270/2007; (ii) caducidade do contrato de concessão; (iii) suspensão da aplicação de PVS à LMTE pelo atraso na entrada em operação das instalações de transmissão; (iv) revisão do equilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão nº 008/2008-ANEEL, celebrado entre LXTE e ANEEL para a prestação de serviço público de transmissão de energia elétrica, incluindo a construção, operação e manutenção das instalações de transmissão da rede de interligação.

Principal Processo:

LITE

. Processo administrativo 48500.006110/2017-27 no montante de R\$36.265 por meio do qual a ANEEL busca a execução da garantia de fiel cumprimento do contrato em virtude do atraso na entrega do empreendimento. A empresa defende a inoccorrência das condições contratuais para a execução da garantia, tendo em vista a existência de fatos justificadores do atraso.

17. Patrimônio líquido

17.1 Capital Social

O capital social é de R\$63.304 (R\$36.181 em 31 de dezembro de 2021), representando 63.304.246 (36.181.674 em 31 de dezembro de 2021) ações ordinárias, sem valor nominal, totalmente subscrito e integralizado em moeda corrente do país.

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 27 de abril de 2022, a Companhia aprovou o aumento de capital no montante de R\$27.123, mediante a emissão de 27.122.572 novas ações ordinárias sem valor nominal de emissão da Companhia, pelo preço de emissão de R\$1,00 por ação, passando o capital social da Companhia de R\$36.181 para R\$63.304 e a consequente reforma do artigo 4º do Estatuto Social para refletir o aumento do capital.

Todas as 27.122.572 novas ações ordinárias emitidas foram integralmente subscritas pela acionista Energisa S.A. e integralizadas mediante a capitalização de Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital - AFAC da Energisa S.A. registrados até 31 de dezembro de 2021.

17.2 Reserva de Capital

	30/06/2022	31/12/2021
Ganho/Perda com investimentos ⁽¹⁾	27.854	27.854
Programa de remuneração variável (ILP) ⁽²⁾	(92)	361
Total	27.762	28.215

(1) Inclui R\$27.836 como transações entre sócios em face do reconhecimento do impacto da adoção do CPC 47/IFRS 15 pelas controladas após a capitalização ocorrida em 31 de outubro de 2018.

(2) Implementação do programa de remuneração variável, através de concessão de ações, denominada (Incentivo de Longo Prazo) vide nota explicativa nº 8.

18. Receita operacional-consolidada

Descrição	Consolidado			
	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 construção da infraestrutura	158.873	301.725	133.613	247.755
Ganho de eficiência na implementação da infraestrutura	(832)	(35.361)	(6.977)	(64.096)
Receita das margens da obrigação de performance da construção	59.210	137.509	48.957	133.250
Receita de operação e manutenção	12.133	19.822	9.900	12.804
Receita de remuneração do ativo de contrato	111.078	173.720	43.437	79.590
Outras receitas	2.205	3.873	1.112	1994
Total de receita operacional bruta	342.667	601.288	230.042	411.297
Deduções da receita operacional				
Pis corrente	506	(2.161)	(66)	(75)
Pis diferido	(4.855)	(4.855)	(1.962)	(3.404)
COFINS corrente	2.065	(10.225)	(305)	(346)
COFINS diferido	(22.358)	(22.358)	(9.046)	(15.694)
Programa de Desenvolvimento Energético (P&D)	(577)	(1.107)	(452)	(688)
Taxa de fiscalização	(835)	(1.008)	(54)	(107)
Dedução da receita	(26.054)	(41.714)	(11.885)	(20.314)
Receita operacional líquida	316.613	559.574	218.157	390.983

19. Cobertura de seguros

A política de seguros da Companhia baseia-se na contratação de seguros com coberturas bem dimensionadas, consideradas suficientes para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável pelos danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo dos nossos auditores independentes.

As principais coberturas são:

Consolidado				
Ramos	Data de Vencimento	Importância Segurada	Prêmio Anual	
			30/06/2022	31/12/2021
Auto - Frota	23/10/2022	Até 1.110 / veículo	3	3
Vida em Grupo e Acidentes Pessoais	31/01/2023	2.366	8	8
Riscos Operacionais	13/03/2024	80.000	1.314	793
Responsabilidade Civil Geral	23/11/2022	90.000	67	66
Responsabilidade Civil de Administradores e Diretores (D&O)	05/03/2023	75.000	2.080	8
			3.472	878

(*) Importância Segurada relativa ao mês de maio/2022 e prêmio anualizado.

20. Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco

Os diferentes níveis foram assim definidos:

- Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.
- Nível 2 - Inputs, exceto preços cotados, incluídas no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).
- Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Abaixo, são comparados os valores contábeis e valor justo dos principais ativos e passivos de instrumentos financeiros:

	Nível	Controladora			
		30/06/2022		31/12/2021	
		Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos					
Custo amortizado					
Caixa e equivalente de caixa		34.280	34.280	370	370
		34.280	34.280	370	370
Valor justo por meio do resultado					
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	2	2.067	2.067	129	129
Instrumentos financeiros derivativos	2	111.219	111.219	117.761	117.761
		113.286	113.286	117.890	117.890
Passivo					
Custo amortizado					
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas.		1.801.151	1.808.782	932.988	938.693
		1.801.151	1.808.782	932.988	938.693
Valor justo por meio do resultado					
Instrumentos financeiros derivativos	2	29.022	29.022	35.733	35.733
		29.022	29.022	35.733	35.733

	Consolidado				
	Nível	30/06/2022		31/12/2021	
		Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos					
Custo amortizado					
Caixa e equivalente de caixa		131.988	131.988	161.033	161.033
Contas a receber		58.044	58.044	9.042	9.042
		<u>190.032</u>	<u>190.032</u>	<u>170.075</u>	<u>170.075</u>
Valor justo por meio do resultado					
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	2	255.407	255.407	129	129
Instrumentos financeiros derivativos	2	116.774	116.774	121.455	121.455
		<u>372.181</u>	<u>372.181</u>	<u>121.584</u>	<u>121.584</u>
Passivo					
Custo amortizado					
Fornecedores		95.120	95.120	57.792	57.792
Empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas		4.455.431	4.463.149	1.411.943	1.417.648
		<u>4.550.551</u>	<u>4.558.269</u>	<u>1.469.735</u>	<u>1.475.440</u>
Valor justo por meio do resultado					
Instrumentos financeiros derivativos	2	48.752	48.752	53.065	53.065
		<u>48.752</u>	<u>48.752</u>	<u>53.065</u>	<u>53.065</u>

O valor justo estimado de ativos e passivos financeiros foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliação.

A Companhia tem como política o gerenciamento dos riscos, evitando assumir posições relevantes expostas a flutuações de valor justo. Nesse sentido, buscam operar instrumentos que permitam maior controle de riscos. Os contratos de derivativos são efetuados com operações de *swap* e opções envolvendo juros e taxa de câmbio, visando eliminar a exposição à variação cambial além de adequação do custo das dívidas de acordo com o direcionamento do mercado.

As operações de proteção contra variações cambiais adversas requerem monitoramento constante, de forma a preservar a eficiência das suas estruturas. As operações vigentes são passíveis de reestruturação a qualquer tempo e podem ser objeto de operações complementares ou reversas, visando reduzir eventuais riscos de perdas relevantes.

Hedge Accounting

A Companhia efetuou a designação formal de parte de suas operações de proteção do tipo “*swap*” (instrumento de “*hedge*”) para troca de variação cambial e juros, para variação do CDI como “*hedge accounting*”. Em 30 de junho de 2022 as operações de proteção do tipo “*swap*” (instrumento de “*hedge*”) para troca de variação cambial e juros, para variação do CDI designadas como “*hedge accounting*” assim como as dívidas (objeto do “*hedge*”) estão sendo avaliadas de acordo com a contabilidade de “*hedge*” de valor justo. Em tais designações de “*hedge*” a Companhia documentou: (i) a relação de “*hedge*”; (ii) o objetivo e estratégia de gerenciamento de risco; (iii) a identificação do instrumento financeiro; (iv) o objeto ou transação coberta; (v) a natureza do risco a ser coberto; (vi) a descrição da relação de cobertura; (vii) a demonstração da correlação entre o “*hedge*” e o objeto de cobertura; e (viii) a demonstração da efetividade do “*hedge*”.

Os contratos de “*swap*” são designados e efetivos como “*hedge*” de valor justo em relação à taxa de juros e/ou variação cambial, quando aplicável. Durante o período, o “*hedge*” foi altamente efetivo na exposição do valor justo às mudanças de taxas de juros e, como consequência, o valor contábil das dívidas designadas como “*hedge*” foi impactado positivamente em R\$9.566 (R\$21.098 em 30 de junho de 2021) e reconhecido no resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “*swap*” de taxa de juros era reconhecido no resultado do período.

Fair Value Option

A Companhia optou pela designação formal de novas operações de dívidas contratadas no período, para as quais a Companhia possui instrumentos financeiros derivativos de proteção do tipo “swap” para troca de variação cambial e juros, como mensuradas ao valor justo. A opção pelo valor justo (“Fair Value Option”) tem o intuito de eliminar ou reduzir uma inconsistência de mensuração ou reconhecimento de determinados passivos, no qual de outra forma, surgiria. Assim, tanto os “swaps” quanto as respectivas dívidas passam a ser mensuradas ao valor justo e tal opção é irrevogável, bem como deve ser efetuada apenas no registro contábil inicial da operação. Tais dívidas e derivativos, assim como os demais ativos e passivos mensurados ao valor justo por meio do resultado tem quaisquer ganhos ou perdas resultantes de sua re-mensuração reconhecidos no resultado da Companhia.

Durante o período, o valor contábil das dívidas designadas como “Fair Value Option” foi impactado em R\$254 (R\$ 543 em 30 de junho de 2021) e reconhecido como resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

A Companhia não possuía avaliação de risco de crédito ou instrumento derivativo contratado para esta exposição em 30 de junho de 2022. Na avaliação da Companhia, a alteração do risco de crédito não tem impacto significativo.

Incertezas

Os valores foram estimados na data das informações trimestrais, baseados em informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa mais adequada do valor justo. Como consequência, as estimativas utilizadas e apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente.

Administração financeira de risco

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia. Assim, fixou limites de atuação com montantes e indicadores preestabelecidos na “Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro” (revista anualmente e disponível no web site da Companhia) e nos regimentos internos da diretoria.

A gestão de risco da Companhia visa identificar, analisar e monitorar riscos enfrentados, para estabelecer limites e mesmo checar a aderência aos mesmos. As políticas de gerenciamento de riscos e sistemas são revisadas regularmente, a fim de avaliar mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Diretoria tem como prática reportar mensalmente a *performance* orçamentária e os fatores de riscos que envolvem a Companhia.

A Companhia conta com serviços de empresa especializada e independente na gestão de risco de caixa e dívida, de modo que é procedido monitoramento diário sobre o comportamento dos principais indicadores macroeconômicos e seus impactos nos resultados, em especial nas operações de derivativos. Este trabalho permite definir estratégias de contratação e reposicionamento, visando menores riscos e melhor resultado financeiro.

Gestão de risco de capital

O índice de endividamento no final do período findo de 30 de junho de 2022 são como segue:

	Controladora	
	30/06/2022	31/12/2021
Dívida - Empréstimos financiamentos e debêntures	1.801.151	932.988
Caixa e equivalentes de caixa	(34.280)	(370)
Dívida líquida	1.766.871	932.618
Patrimônio líquido	940.925	687.215
Índice de endividamento - líquido	1,88	1,36

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Dívida - Empréstimos financiamentos e debêntures	4.455.431	1.411.943
Caixa e equivalentes de caixa	(131.988)	(161.033)
Dívida líquida	4.323.443	1.250.910
Patrimônio líquido	1.087.909	687.215
Índice de endividamento - líquido	3,97	1,82

a) Risco de liquidez

A Administração, através do fluxo de caixa projetado, programa suas obrigações que geram passivos financeiros ao fluxo de seus recebimentos ou de fontes de financiamentos de forma a garantir o máximo possível a liquidez, para cumprir com suas obrigações, evitando inadimplências que prejudiquem o andamento das operações da Companhia.

A seguir, apresentamos a estratificação dos passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados até os vencimentos contratuais. Não é esperado que possam ocorrer alterações significativas nos fluxos de caixa incluídos nesta análise.

	Taxa média de juros efetiva ponderada (%) meses	Controladora					Total
		Até 6 meses	6 a 12 meses	1 a 3 anos	3 a 5 anos	Mais de 5 anos	
Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures	14,34%	595.310	209.676	759.930	368.610	285.115	2.218.641
Instrumentos Financeiros Derivativos		24.722	(22.102)	17.605	(88.514)	(13.908)	(82.197)
Total		620.032	187.574	777.535	280.096	271.207	2.136.444

	Taxa média de juros efetiva ponderada (%) meses	Consolidado					Total
		Até 6 meses	6 a 12 meses	1 a 3 anos	3 a 5 anos	Mais de 5 anos	
Fornecedores		95.120	-	-	-	-	95.120
Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures	13,78%	756.121	341.679	1.451.991	903.036	3.259.791	6.712.618
Instrumentos Financeiros Derivativos		36.523	(17.147)	22.777	(86.119)	(24.056)	(68.022)
Total		926.683	324.532	1.474.768	816.917	3.235.735	6.778.635

O risco de liquidez representa o risco de a Companhia e suas controladas enfrentarem dificuldades para cumprir suas obrigações relacionadas aos passivos financeiros. A Companhia e suas controladas monitoram o risco de liquidez mantendo investimentos prontamente conversíveis para atender suas obrigações e compromissos, e se antecipando para futuras necessidades de caixa.

O montante de caixa, representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica e demais Instalações de Transmissão - DIT é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL. As controladas são remuneradas pela disponibilização do sistema de transmissão e eventual racionamento da energia não trará impacto sobre a receita e respectivo recebimento.

A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo linhas de crédito bancário e linhas de crédito para captação de empréstimos que julgue adequados, através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos financeiros.

O recebimento da parcela de indenização das instalações referente ao SE representa importante fonte de geração de caixa para a Companhia e controladas conseguirem cumprir seu planejamento financeiro para os próximos períodos.

b) Risco de crédito

É baixo o risco de as Companhias controladas incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores em transações com empresas relacionadas. A exposição máxima ao risco de crédito das Companhias controladas é o valor do saldo de fornecedores. A mitigação desse risco ocorre com a aplicação de procedimentos de monitoramento das operações realizadas pelas empresas relacionadas.

A Administração avalia que os riscos de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e instrumentos financeiros derivativos são reduzidos, em função de não haver concentração e as operações serem realizadas com bancos de percepção de risco aderentes à “Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro” do Grupo Energisa. Constituído pela controladora no primeiro trimestre de 2010, o Comitê de Auditoria do Conselho de Administração tem a função de supervisionar se a administração do Grupo vem seguindo as regras e princípios estabelecidos na política.

Exposição a riscos de crédito

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito, conforme apresentado abaixo:

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Ativos					
Caixa e equivalente de caixa	5.1	34.280	370	131.988	161.033
Contas a receber	6	-	-	58.044	9.042
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	5.2	2.067	129	255.407	129
Instrumentos financeiros derivativos	20	111.219	117.761	116.774	121.455

c) Risco de mercado: taxa de juros e de câmbio

Os empréstimos e financiamentos em moeda nacional, apresentados na nota explicativa nº 13, é composta de financiamentos obtidos junto instituições através de emissões no do mercado de capitais. A taxa de juros é definida por estes agentes, levando em conta os juros básicos, o prêmio de risco compatível com as empresas financiadas, suas garantias e o setor no qual estão inseridas. Na impossibilidade de buscar alternativas ou diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias para suas estimativas, em face dos negócios e às peculiaridades setoriais, esses são mensurados pelo “método do custo amortizado” com base em suas taxas contratuais.

Os resultados da Companhia são suscetíveis a variações dos passivos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente ao dólar norte-americano. A taxa de câmbio do dólar norte-americano encerrou o período findo em 30 de junho de 2022 com queda de 6,14% sobre 31 de dezembro de 2021, cotado a R\$5,5805 / USD. A volatilidade histórica do dólar norte-americano em 30 de junho de 2021 era de 13,82%, enquanto em 31 de dezembro de 2021 foi de 10,79%.

Do montante das dívidas bancárias e de emissões da Companhia e suas controladas no período findo em 30 de junho de 2022 excluídos os efeitos dos custos a apropriar, montam em R\$4.519.955 (R\$1.422.632 em 31 de dezembro de 2021), dos quais R\$163.667 (R\$174.316 em 31 de dezembro de 2021) estão representados em dólares conforme nota explicativa nº 13 e 14.

As operações que possuem proteção cambial e os respectivos instrumentos financeiros utilizados estão detalhadas abaixo.

O empréstimo em dólar norte americano tem vencimento de longo prazo (vencimento em fevereiro de 2023) e custo máximo de 0,60% ao ano mais libor.

No balanço patrimonial de 30 de junho de 2022 a marcação a mercado e instrumentos financeiros derivativos atrelados ao câmbio e aos juros, originados da combinação de fatores usualmente adotados para precificação a

mercado de instrumentos dessa natureza, como volatilidade, cupom cambial, taxa de juros e cotação do dólar se apresentam conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Ativo circulante	26.402	-	26.402	-
Ativo não circulante	84.817	117.761	90.372	121.455
Passivo Circulante	29.022	35.733	45.778	46.374
Passivo não circulante	-	-	2.974	6.691

Não se trata de valores materializados, pois refletem os valores da reversão dos derivativos na data de apuração, o que não corresponde ao objetivo de proteção das operações de “hedge” e não reflete a expectativa da Administração.

A Companhia possui proteção contra variação cambial adversa de 100% dos financiamentos atrelados ao dólar, protegendo o valor principal e dos juros até o vencimento. A proteção acima está dividida nos instrumentos descritos a seguir:

Operação	Notional (USD)	Custo Financeiro (% a.a.)		Vencimento	Designação
		Ponta Ativa	Ponta Passiva		
Resolução 4131 - Citibank	31.314	(LIBOR + 0,60%) x 117,65%	CDI + 0,65%	13/02/2023	Fair Value Option

Adicionalmente, a Companhia possui operações de swap de taxa de juros (taxas pré-fixadas, CDI) associada ao “Notional” de seu endividamento em moeda local (Reais). As operações de swap de juros estão relacionadas a seguir:

Operação	Notional	Custo Financeiro (% a.a.)		Vencimento	Designação
		Ponta Ativa	Ponta Passiva		
Energisa Transmissão					
Santander x ETE	75.500	IPCA + 4,92%	104,25% CDI	15/12/2025	Fair Value Hedge
Santander x ETE	51.462	IPCA + 5,14%	105,15% CDI	15/12/2028	Fair Value Hedge
Santander x ETE	123.038	IPCA + 4,98%	104,50% CDI	15/12/2025	Fair Value Hedge
JP Morgan x ETE	86.631	IPCA + 4,47%	CDI + 1,78%	15/04/2024	N.A.
Bank of America x ETE	61.227	IPCA + 4,23%	CDI + 0,83%	15/10/2026	N.A.
Energisa Pará I					
Itaú x PARA I	196.058	IPCA + 1,89%	CDI - 0,44%	27/03/2024	N.A.
Energisa Pará II					
ABC x PARA II	151.784	IPCA + 1,68%	CDI - 0,55%	15/04/2024	N.A.
Energisa Amazonas					
JP Morgan x EAM	41.638	IPCA + 6,09%	CDI + 0,93%	15/01/2031	Fair Value Hedge

A Companhia designa certos instrumentos de “hedge” relacionados a risco com variação cambial e taxa pré-fixada dos empréstimos como “hedge” de valor justo (“fair value hedge”), conforme demonstrado abaixo:

Controladora					
Fair Value Hedge	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/06/2022	31/12/2021		30/06/2022	31/12/2021
Dívida (Objeto de Hedge) *	397.858	397.858	Taxa Pré-Fixada	(311.323)	(297.682)
Swap de Juros (Instrumento de Hedge)	397.858	397.858	Posição Ativa		
			Taxa Pré-Fixada	465.814	445.812
			Posição Passiva		
			Taxa de Juros CDI	(410.019)	(401.601)
			Posição Líquida Swap	55.795	44.211
			Posição Líquida Dívida + Swap	(255.528)	(253.471)

Consolidado					
Fair Value Hedge	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/06/2022	31/12/2021		30/06/2022	31/12/2021
Dívida (Objeto de Hedge) *	787.337	787.337	Taxa Pré-Fixada	(355.455)	(341.610)
Swap de Juros (Instrumento de Hedge)	787.337	787.337	Posição Ativa		
			Taxa Pré-Fixada	841.910	823.007
			Posição Passiva		
			Taxa de Juros CDI	(801.572)	(792.434)
			Posição Líquida Swap	40.338	30.573
			Posição Líquida Dívida + Swap	(315.117)	(311.037)

(*) Os empréstimos designados formalmente como “Fair Value Hedge” são reconhecidos a valor justo na proporção da parcela efetiva em relação ao risco que está sendo protegido.

De acordo com o CPC 40, apresentam-se abaixo os valores dos instrumentos financeiros derivativos da Companhia, cujos valores não foram contabilizados como “fair value hedge”:

Controladora					
Fair Value Option	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/06/2022	31/12/2021		30/06/2022	31/12/2021
Dívida designada para “Fair Value Option”	135.000	135.000	Moeda Estrangeira - USD e LIBOR	(163.662)	(174.311)
Swap Cambial (Derivativo)	135.000	135.000	Posição Ativa		
			Moeda Estrangeira - USD e LIBOR	163.662	174.311
			Posição Passiva		
			Taxa de Juros CDI	(137.260)	(136.494)
			Posição Líquida Swap	26.402	37.817
			Posição Líquida Dívida + Swap	(137.260)	(136.494)

Consolidado					
Fair Value Option	Valor de referência		Descrição	Valor justo	
	30/06/2022	31/12/2021		30/06/2022	31/12/2021
Dívida designada para “Fair Value Option”	152.743	135.000	Moeda Estrangeira - USD e LIBOR	(163.662)	(174.311)
Swap Cambial (Derivativo)	152.743	135.000	Posição Ativa		
			Moeda Estrangeira - USD e LIBOR	180.463	174.311
			Posição Passiva		
			Taxa de Juros CDI	(152.779)	(136.494)
			Posição Líquida Swap	27.684	37.817
			Posição Líquida Dívida + Swap	(135.978)	(136.494)

O valor justo dos derivativos contratados em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 foi apurado com base nas cotações de mercado para contratos com condições similares. Suas variações estão diretamente associadas às variações dos saldos das dívidas relacionadas na nota explicativa nº13 e 14 e ao bom desempenho dos mecanismos de proteção utilizados, descritos acima. A Companhia e suas controladas não tem por objetivo liquidar esses contratos antes dos seus vencimentos, bem como possuem expectativa distinta quanto aos resultados apresentados

como valor justo conforme abaixo demonstrado. Para uma perfeita gestão, é procedido monitoramento diário, com o intuito de preservar menores riscos e melhores resultados financeiros.

A Marcação a Mercado (MtM) das operações da Companhia e suas controladas foi calculada utilizando metodologia geralmente empregada e conhecida pelo mercado. A metodologia consiste basicamente em calcular o valor futuro das operações, utilizando as taxas acordadas em cada contrato, descontando a valor presente pelas taxas de mercado. No caso das opções, é utilizado para cálculo do MtM uma variante da fórmula de *Black & Scholes*, destinada ao cálculo do prêmio de opções sobre moeda. Os dados utilizados nesses cálculos foram obtidos de fontes consideradas confiáveis. As taxas de mercado, como a taxa Pré e o Cupom de Dólar, foram obtidas diretamente do site da BM&F (Taxas de Mercado para Swaps). A taxa de câmbio (Ptax) foi obtida do site do Banco Central. No caso das opções, as volatilidades implícitas de dólar também foram obtidas na BM&F.

Análise de Sensibilidade

De acordo com o CPC 40, a Companhia e suas controladas realizaram análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais os instrumentos financeiros e derivativos estão expostos, conforme demonstrado:

a) Variação cambial

Considerando a manutenção da exposição cambial no período findo em 30 de junho de 2022, com a simulação dos efeitos nas informações financeiras intermediárias futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das informações financeiras intermediárias):

Operação	Exposição	Risco	Controladora		
			Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Estrangeira - USD e LIBOR	(135.000)		(117.150)	(153.603)	(190.056)
Variação Dívida			17.850	(18.603)	(55.056)
Swap Cambial					
Posição Ativa					
Instrumentos Financeiros Derivativos - USD e LIBOR	163.662	Alto do Câmbio	145.812	182.265	218.718
Variação - USD e LIBOR			(17.850)	18.603	55.056
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos - Taxa de Juros CDI	(137.260)		(137.260)	(137.260)	(137.260)
Variação - USD e LIBOR			-	-	-
Subtotal	26.402		8.552	45.005	81.458
Total Líquido	(108.598)		(108.598)	(108.598)	(108.598)

Consolidado					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Estrangeira - USD e LIBOR	(152.743)		(134.893)	(171.346)	(207.799)
Variação Dívida			17.850	(18.603)	(55.056)
Swap Cambial					
Posição Ativa					
Instrumentos Financeiros Derivativos - USD e LIBOR	180.463	Alta do Câmbio	159.922	199.903	239.884
Variação - USD e LIBOR			(20.541)	19.440	59.421
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos - Taxa de Juros CDI	(152.779)		(152.779)	(152.779)	(152.779)
Variação - USD e LIBOR			-	-	-
Subtotal	27.684		7.143	47.124	87.105
Total Líquido	(125.059)		(127.750)	(124.222)	(120.694)

(*) O cenário provável é calculado a partir da expectativa do dólar futuro do último boletim Focus divulgado para a data de cálculo. Os cenários de deterioração de 25% e de deterioração de 50% são calculados a partir da curva do cenário provável. Nos cenários a curva de dólar é impactada, a curva de CDI é mantida constante e a curva de cupom cambial é recalculada. Isto é feito para que a paridade entre dólar spot, CDI, cupom cambial e dólar futuro seja sempre válida.

Os derivativos no “Cenário Provável”, calculados com base na análise líquida das operações acima apresentadas até o vencimento das mesmas, ajustadas a valor presente pela taxa pré-fixada brasileira em reais para o período findo em 30 de junho de 2022, atingem seu objetivo, o que é refletido no valor presente positivo de R\$ 125.059, que serve para mostrar a efetividade da mitigação das variações cambiais adversas das dívidas existentes. Neste sentido, quanto maior a deterioração do câmbio (variável de risco considerada), maiores serão os resultados positivos dos swaps. Por outro lado, com os cenários de deterioração do real frente ao dólar, de 25% e 50%, e em função da Companhia não possuir atualmente limitadores, levaria a valor presente positivo de R\$ 125.059 em ambos os casos.

b) Variação das taxas de juros

Considerando a manutenção da exposição às taxas de juros de 30 de junho de 2022, com a simulação dos efeitos nas informações financeiras intermediárias futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das informações financeiras intermediárias):

Controladora					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Local - Taxa de Juros	(397.858)		(397.858)	(397.858)	(397.858)
Swap de Juros			-	-	-
Posição Ativa					
Instrumentos Financeiros Derivativos - Pré	465.814		465.814	465.814	465.814
Variação - Taxa de Juros		Alta CDI	-	-	-
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos - CDI	(410.019)		(410.019)	(433.296)	(456.391)
Variação - CDI + TJLP			-	(23.277)	(46.372)
Subtotal	55.795		55.795	32.518	9.423
Total Líquido	(342.063)		(342.063)	(365.340)	(388.435)

Consolidado					
Operação	Exposição	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Dívida Moeda Local - Taxa de Juros	(787.337)		(787.337)	(787.337)	(787.337)
Swap de Juros			-	-	-
Posição Ativa					
Instrumentos Financeiros Derivativos - Pré	841.910	Alta CDI	841.910	841.910	841.910
			-	-	-
Posição Passiva					
Instrumentos Financeiros Derivativos - CDI	(801.572)		(801.572)	(824.849)	(847.944)
Variação - CDI + TJLP			-	(23.277)	(46.372)
Subtotal	40.338		40.338	17.061	(6.034)
Total Líquido	(746.999)		(746.999)	(770.276)	(793.371)

(*) O cenário provável é calculado a partir da expectativa do dólar futuro do último boletim Focus divulgado para a data de cálculo. Os cenários de deterioração de 25% e de deterioração de 50% são calculados a partir da curva do cenário provável. Nos cenários a curva de dólar é impactada, a curva de CDI é mantida constante e a curva de cupom cambial é recalculada. Isto é feito para que a paridade entre dólar spot, CDI, cupom cambial e dólar futuro seja sempre válida.

Considerando que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados às taxas de juros de 30 de junho de 2022 seja mantido e que os respectivos indexadores anuais acumulados sejam (IPCA = 5,49%) e caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o resultado financeiro líquido seria impactado em:

Instrumentos	Exposição (R\$ mil)	Risco	Cenário I (Provável) (*)	Cenário II (Deterioração de 25%)	Cenário III (Deterioração de 50%)
Instrumentos financeiros ativos:					
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	273.020	Alta CDI	36.175	45.219	54.263
Instrumentos financeiros passivos:					
Swap	(152.779)	Alta CDI	(20.243)	(25.304)	(30.365)
	(1.169.432)	Alta CDI	(154.950)	(193.688)	(232.425)
	(1.079.492)	Alta TJLP	(73.621)	(92.026)	(110.432)
Empréstimos, financiamentos e debêntures.	(1.785.130)	Alta IPCA	(98.004)	(122.505)	(147.006)
Subtotal (**)	(4.186.833)		(346.818)	(433.523)	(520.228)
Total - (Perdas)	(3.913.813)		(310.643)	(388.304)	(465.965)

(*) Considera o CDI de 30 de junho de 2023 (13,25% ao ano), cotação das estimativas apresentadas pela recente Pesquisa do BACEN, datada de 30 de junho 2022 e IPCA 5,49% ao ano e TJLP 6,82% ao ano.

(**) Não inclui as operações pré-fixadas no valor de R\$333.122.

Gerenciamento dos riscos de liquidez

O montante de caixa, representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica e demais Instalações de Transmissão - DIT é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL. As controladas são remuneradas pela disponibilização do sistema de transmissão e eventual racionamento da energia não trará impacto sobre a receita e respectivo recebimento.

A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo linhas de crédito bancário e linhas de crédito para captação de empréstimos que julgue adequados, através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos financeiros.

O recebimento da parcela de indenização das instalações referente ao SE representa importante fonte de geração de caixa para a Companhia e controladas conseguirem cumprir seu planejamento financeiro para os próximos exercícios.

21. Lucro por ação básico e diluído

	30/06/2022	30/06/2021
Lucro líquido do período	78.939	83.210
Média ponderada em milhares de ações ordinárias	49.743	34.444
Lucro líquido básico e diluído por ação - R\$^(*)	1,59	2,42

(*) A Companhia não possui instrumento diluidor.

22. Benefícios pós-emprego - consolidado

Plano de saúde

A controlada EPA I, mantém benefício pós emprego, de Assistência Médico-Hospitalar para os empregados ativos, aposentados e pensionistas e seus dependentes legais. As contribuições mensais da Companhia correspondem aos prêmios médios calculados pela operadora/seguradora, multiplicado pelo número de vidas seguradas. Esses prêmios são reajustados anualmente, em função da sinistralidade, pela variação dos custos médicos e hospitalares, dos custos de comercialização, e de outras despesas incidentes sobre a operação do seguro, com o objetivo de manter o equilíbrio técnico-atuarial da apólice. As contribuições arrecadadas dos aposentados, pensionistas e ex-funcionários são reajustadas da mesma forma supracitado.

A controlada participa do custeio de planos de saúde a seus empregados, administrados por operadoras/seguradoras reguladas pela ANS. No caso de rescisão e/ou aposentadoria, os empregados podem permanecer no plano, desde que assumam a totalidade do custeio e que façam direto, conforme legislação (Lei nº 9.656/98).

No período findo em 30 de junho de 2022 as despesas com o plano de saúde foram de R\$350 (R\$83 em 30 de junho de 2021 no consolidado).

23. Informações adicionais aos fluxos de caixa - consolidado

Em 30 de junho de 2022, as movimentações patrimoniais que não afetaram os fluxos de caixa consolidado da Companhia, referentes à combinação de negócios, são como seguem:

	30/06/2022	31/12/2021
Outras transações não caixa		
Remuneração do ativo de contrato da concessão	4.096.093	1.157.104
Atividades Operacionais		
Aquisição de infraestrutura fornecedores a prazo	22.673	11.435
Atividades de Investimentos		
Aquisição de infraestrutura em curso a prazo	22.673	11.435
Atividades de financiamento		
Aumento de Capital	27.123	-
Combinação de negócios - Gemini Energy S/A e Energisa Paranaita Transmissora de Energia S/A		
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	204.970	-
Contas a receber	63.303	-
Tributos a recuperar	15.276	-
Tributos diferidos	256.440	-
Cauções e depósitos vinculados	3.447	-
Ativo financeiro indenizável da concessão	3.618.632	-
Outros créditos	20.089	-
Imobilizado	5.186	-
Fornecedores	17.937	-
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	324.928	-
Debentures	1.686.752	-
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórios	465.763	-
Encargos setoriais	66	-
Impostos e contribuições sociais	76.174	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	540.322	-
Dividendos a pagar	19.581	-
Outros passivos	53.930	-
Participação de acionistas não controladores	134.550	-

24. Eventos subsequentes

Empréstimo contratado - Controlada ETT

Em 28 de junho de 2022 ocorreu, na controlada direta Energisa Tocantins Transmissora de Energia S.A, a 2ª liberação junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, da importância de R\$66.480, com remuneração de IPCA + 4,90% a.a. e com vencimento em 15 de maio de 2041. Os recursos serão destinados à implantação das instalações de transmissão, localizados nos estados de Tocantins e da Bahia.

Reajuste RAP

Em 12 de julho de 2022 a ANEEL, através da Resolução homologatória nº 3.067, estabeleceu as RAPs das transmissoras para o ciclo 2022/2023. Os reajustes foram em média de 11,73% (IPCA), conforme índice de atualização monetária previsto em cada contrato de concessão.

Energisa Transmissão de Energia S.A.

Relatório sobre a Revisão de
Informações Trimestrais - ITR dos
Períodos de Três e Seis Meses
Findos em 30 de Junho de 2022

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas e Administradores da
Energisa Transmissão de Energia S.A.
Cataguases – MG

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Energisa Transmissão de Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022, as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos nessa data, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - “Interim Financial Reporting”, emitida pelo “International Accounting Standards Board” - IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - “Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity”, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, 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 financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e com a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado individual e consolidada

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado – DVA, individual e consolidada, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de

A Deloitte refere-se a uma ou mais empresas da Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), sua rede global de firmas-membro e suas entidades relacionadas (coletivamente, a “organização Deloitte”). A DTTL (também chamada de “Deloitte Global”) e cada uma de suas firmas-membro e entidades relacionadas são legalmente separadas e independentes, que não podem se obrigar ou se vincular a terceiros. A DTTL, cada firma-membro da DTTL e cada entidade relacionada são responsáveis apenas por seus próprios atos e omissões, e não entre si. A DTTL não fornece serviços para clientes. Por favor, consulte www.deloitte.com/about para saber mais.

A Deloitte é líder global de auditoria, consultoria empresarial, assessoria financeira, gestão de riscos, consultoria tributária e serviços correlatos. Nossa rede global de firmas-membro e entidades relacionadas, presente em mais de 150 países e territórios (coletivamente, a “organização Deloitte”), atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®. Saiba como os cerca de 345 mil profissionais da Deloitte impactam positivamente seus clientes em www.deloitte.com.

2022, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a suas formas e os seus conteúdos estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado.

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado, individual e consolidada, não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Valores correspondentes ao exercício e período anteriores

Os balanços patrimoniais individuais e consolidados em 31 de dezembro de 2021, as demonstrações individuais e consolidadas do resultado e do resultado abrangente referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2021 e demonstrações individuais e consolidadas das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, apresentados para fins de comparação, foram auditados e revisados por outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria sobre demonstrações financeiras e relatório de revisão sobre informações financeiras intermediárias em 16 de março de 2022 e 12 de agosto de 2021, respectivamente, sem modificações.

Rio de Janeiro, 11 de agosto de 2022

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 “F” RJ

Antônio Carlos Brandão de Sousa
Contador
CRC nº 1 RJ 065976/O-4