

Energisa Transmissão de Energia S/A | Resultados do 1º trimestre de 2022

Cataguases, 12 de maio de 2022 - A Administração da Energisa Transmissão de Energia S/A (“Energisa Transmissão”, “ETE” ou “Companhia”) apresenta os resultados do primeiro trimestre (1T22). As informações financeiras e operacionais 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

A Energisa Transmissão de Energia S/A foi constituída, em 9 de maio de 2017, para atuar na área de serviços públicos de transmissão de energia elétrica do Grupo Energisa. Inicialmente, constituída sob a denominação social de Energisa Goiás Transmissora de Energia S/A, teve a sua denominação social alterada para Energisa Empreendimentos de Energia II S/A em 31 de julho de 2017 e em 18 de julho de 2018 passou a ser denominada Energisa Transmissão de Energia S/A.

Em 16 de novembro de 2018, a ETE realizou aumento do seu capital social no montante de R\$ 32,0 milhões, mediante capitalização pela controladora Energisa S/A de:

- (i) 6.627.693 ações ordinárias (99,99% do capital social) da Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A;
- (ii) 9.305.153 ações ordinárias (99,99% do capital social) da Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A; e
- (iii) 999 ações ordinárias (99,99% do capital social) da Energisa Pará Transmissora de Energia II S/A.

As referidas participações são decorrentes das aquisições pela Energisa S/A de dois lotes no Leilão de Transmissão nº 5/2016, realizadas em 24/04/2017, um lote no Leilão de Transmissão nº 002/2018, adquirido em 28/06/2018 e um lote no Leilão de Transmissão nº 004/2018, adquirido em 20/12/2018. Esses projetos representam 1.343 km de extensão de linhas de transmissão, capacidade de transformação de 4.294 MVA e Receita Anual Permitida (RAP) da ordem de R\$ 184,3 milhões.

O lote nº 004/2018 foi adquirido em dezembro de 2018 em função das sinergias a serem exploradas com a área de concessão da Energisa Tocantins, onde está parcialmente localizado. Assim como nos demais projetos, o fornecedor de EPC foi contratado na modalidade “full turnkey”, e a engenharia do proprietário, operação e manutenção estão sob a responsabilidade da Energisa Soluções, subsidiária da controladora Energisa S/A.

No ano de 2020, conseguimos entregar 2 projetos, Goiás I (março/2020) e Pará I (novembro/2020), com antecipações de prazo de 17 e 16 meses, respectivamente. Os investimentos nesses dois lotes representaram R\$572,8 milhões, dos quais R\$ 111,8 milhões foram em 2020. Esses projetos representam uma Receita Anual Permitida (“RAP”) de R\$ 100,5 milhões (atualizado pelo ciclo 2021-2022).

Em 19/10/2020 duas linhas da Energisa Tocantins Transmissora (ETT) obtiveram suas licenças de instalação, e suas obras foram iniciadas. O investimento total estimado da ETT foi de R\$ 712,8 milhões e RAP de R\$ 71,5 milhões (ciclo 21-22). Em 15/12/2020 a terceira linha no trecho entre Dianópolis (TO) e Barreiras (BA) recebeu a licença de instalação do IBAMA, concluindo o licenciamento ambiental do projeto. Todos os trechos da Energisa Tocantins Transmissora estão com a construção em andamento dentro do planejado.

A companhia sagrou-se vencedora do lote 11 no leilão de transmissão de dezembro de 2020. Esse projeto, denominado Energisa Amazonas (EAM), compreende a aquisição de ativos existentes e a construção, revitalização e modernização de subestações e linhas de transmissão no estado do Amazonas. A finalidade desse empreendimento é atender à região metropolitana de Manaus e Presidente Figueiredo, além de diminuir a necessidade de geração térmica na região. O investimento estimado pela ANEEL para o projeto é de R\$ 999,5 milhões, dos quais, R\$ 239,3 milhões representam a aquisição de ativos existentes pago a Amazonas Geração concluído em 30/03/21, e o restante para as revitalizações e construções. Mais recentemente, por meio da Resolução Autorizativa 10.382/21, foi autorizado como reforço a instalação do 5º Transformador 230/138kV de 150 MVA na subestação Mauá III por uma receita anual de 3,7 milhões. Sua RAP total é de R\$ 71,5 milhões (atualizado pelo ciclo 2021-22), em que já é recebida pela concessão o percentual do ativo em operação (30,04%) no montante de R\$ 20,0 milhões.

Em fevereiro de 2021, a Energisa Pará II (EPA II) concluiu um trecho de 72,3 km em 230 kV do total de 139 km. Os investimentos dessa etapa totalizaram R\$ 80,0 milhões, 20% do investimento total estimado, e sua RAP

proporcional foi de R\$ 3,4 milhões, 7,8% da receita total do empreendimento. Esta operação foi antecipada em 25 meses, frente a data prevista de entrada em operação regulatória. Em dezembro de 2021, a EPA II energizou a segunda e última fase do projeto referentes à implantação da elevação de tensão de 320 kV para 500 kV na subestação Integradora Sossego, LT 500 kV Integradora Sossego - Serra Pelada e rebaixamento de tensão e conexão do usuário no novo pátio de 138 kV na subestação Serra Pelada. Essa parte do projeto foi concluída em 15 meses antes do prazo Aneel e permitiu o registro do restante dos 92,2% da RAP de R\$ 39 milhões. Assim como na EAM, a EPA II teve, por meio da Resolução Autorizativa 10.088/2021, a autorização para instalar um banco de reatores de 136 MVar no setor de 500 kV da SE Integradora por uma receita anual de 4,2 milhões. Os investimentos foram da ordem de R\$ 421 milhões, representando uma economia de 25% perante a estimativa inicial da Aneel e contou com financiamentos de longo prazo concedidos pelo BASA no montante de R\$ 250 milhões, dos quais R\$ 186,7 milhões já liberados e debêntures de infraestrutura no montante de R\$ 73 milhões.

Além disso, obtivemos mais vitórias nos leilões de transmissão ANEEL, adquirindo o lote 04 em junho de 2021 e o lote 05, no leilão de dezembro de 2021. Os novos projetos foram denominados: (i) Energisa Tocantins Transmissora II (ETT-II) que compreende a ampliação da SE Gurupi com a construção de um setor 138 kV. Esta aquisição traz uma importante sinergia com a Energisa Tocantins Transmissora, visto que tem dentro de seu escopo de concessão, o novo setor de 230 kV da Subestação Gurupi. O investimento estimado pela ANEEL para este novo projeto é de R\$ 81,8 milhões, e RAP total de R\$ 4,3 milhões; e (ii) Energisa Amapá Transmissora de Energisa S.A. que compreende a construção de uma linha de 10 quilômetros com 230 kV, conectando as subestações Macapá I e Macapá III, com potência de 300 MVA, com o objetivo de aumentar a confiabilidade do sistema de transmissão, levando mais confiabilidade para o estado do Amapá de forma que a energia possa ser escoada em sua totalidade com padrões de qualidade e continuidade adequados. O investimento estimado é de R\$ 145,9 milhões e RAP total de R\$ 11,3 milhões. O contrato de concessão da EAP foi assinado em 31 de março de 2022.

Adicionalmente, em 02 de dezembro de 2021, a Energisa assinou o contrato de compra e venda de ações e outras avenças com Geogroup Holding Ltda. e PO do Brasil LTDA. para aquisição de 100% das ações da Geogroup Paranaíta Transmissora de Energia SPE S.A. atualmente denominada Energisa Paranaíta Transmissora de Energia S.A.. A Energisa Paranaíta é detentora de uma subestação de 500/138 kV, 150 MVA, localizada na divisa dos Estados de Mato Grosso e Pará, e faz conexão com a Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A. A Energisa Paranaíta possui uma receita anual permitida (RAP) de R\$ 10,9 milhões, não possuindo dívidas de curto e longo prazo. A operação foi concluída no dia 11 de fevereiro de 2022, com pagamento do montante total de R\$ 102,1 milhões.

Por fim, em 17 de fevereiro de 2022, a Companhia assinou o contrato de compra e venda de ações e outras venças com o Power Fundo de Investimento em Participações Infraestrutura e a Perfin Apollo 14 Fundo de Investimento em Participações Infraestrutura para a aquisição de 100% das ações de emissão da Gemini Energy S.A. pelo valor total de R\$ 822,6 milhões, sujeitos a ajustes usuais nesse tipo de transação. A Gemini 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\$ 362,9 milhões. Além disso, a Gemini detém 100% de outras duas sociedades não operacionais. No dia 28 de março de 2022, o CADE aprovou do Ato de Concentração nº 08700.001561/2022-64 (DESPACHO SG Nº 373/2022), em que apreciou a aquisição de 100% da Gemini Energy S.A. pela Energisa Transmissão de Energia S.A. e em 26 de abril de 2022 a ANEEL publicou no Diário Oficial da União o despacho da anuência da transferência do controle societário indireto das concessionárias de transmissão de energia controladas pela Gemini Energy S.A. para a Energisa Transmissão. O fechamento da aquisição ainda está sujeito ao cumprimento de outras determinadas condições precedentes como é praxe em operações da mesma natureza.

Atualmente, a Energisa possui 8 (oito) concessões de transmissão que totalizam uma Receita Anual Permitida (RAP) de R\$ 313,4 milhões (ciclo 2021-2022) e investimento total de R\$ 2.956,8 milhões. Após a conclusão da operação de aquisição da Gemini, a Energisa passará a ter em seu portfólio 11 (onze) projetos em transmissão e mais que dobrará sua Receita Anual Permitida (RAP) passando para R\$ 676,3 milhões (ciclo 2021-2022).

Segue abaixo quadro resumo desses projetos:

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 21-22 (R\$ milhões)	Status
3	Energisa Goiás Transmissora I (EGO I)	Abr/17	GO	136 (CD)	13/09/2018	mar/20	100%	17 meses	255,9	44,4	Operacional
26	Energisa Pará Transmissora I (EPA I)	Abr/17	PA	296 (CD)	02/10/2018	nov/20	100%	16 meses	318,3	56,1	Operacional
19	Energisa Pará Transmissora II (EPA II)	Jun/18	PA	139 (CD/CS)	06/05/2019	dez/21	100%	12 meses	421,2	43,3 ^(c)	Operacional
4	Energisa Tocantins Transmissora (ETT)	Dez/18	BA/TO	772 (CS)	19/10/2020 15/12/2020	mar/24	54%	14 meses	734,3	71,5	Em construção
11	Energisa Amazonas Transmissora (EAM)	Dez/20	AM	410 (CD / CS)	-	Mar/26	30% ^(b)	12/18 meses	999,5	71,5 ^(d)	Em construção
4	Energisa Tocantins Transmissora (ETT - II)	Jun/21	TO	-	-	Set/24	-	-	81,8	4,3 ^(e)	Em Construção
5	Energisa Amapá Transmissora (EAP)	Dez/21	AP	10	-	Set/25	-	8 meses	145,9	11,3 ^(e)	Em Construção
-	Energisa Paranaíta Transmissora	-	MT	-	-	-	-	-	102,1	10,9	Operacional
-	LMTE	-	AP/PA	685	-	-	-	-	-	145,4 ^(f)	Operacional
-	LXTE	-	PA	508	-	-	-	-	822,6 ⁽ⁱ⁾	154,1 ^(g)	Operacional
-	LTTE	-	RJ/SP	258	-	-	-	-	-	63,4 ^(h)	Operacional
Total		-	-	3.212	-	-	-	-	3.881,5	676,3	-

Notas: Dados de investimento e receita anual permitida (RAP) atualizados para dezembro/2021 - ciclo 21/22. Dados de avanço físico atualizados para dezembro/2021. 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 EPA II, ETT e EAP podem sofrer alterações dependendo da duração dos efeitos da pandemia de Covid-19. O investimento total da Energisa Amazonas Transmissora não considera otimizações e tem como base os valores estimados pela Aneel para o leilão de dezembro de 2020. (a) Atualizado por IPCA da data do leilão + otimização de CAPEX / (b) Porcentagem que o ativo em operação representa da RAP / (c) Considera RAP adicional de R\$ 4,3 milhões de acordo com a REA nº 10.088/21 / (d) Considera RAP adicional de R\$ 3,7 milhões com base na REA nº 10.382/21 / (e) RAP atualizado por IPCA da data do leilão / (f) Considera receitas adicionais de R\$ 20,0 milhões referentes aos contratos de fibra ótica / (g) Considera RAP adicional de R\$ 7,5 milhões referente à REA nº 5.149/15 e receita adicional de R\$ 14,4 milhões referente aos contratos de fibra ótica / (h) Considera receitas adicionais de R\$ 20,1 milhões referente às REA nº 6.079/16 e nº 8.647/20 / (i) valor da transação poderá sofrer ajustes até o até a data do fechamento. A conclusão da operação está sujeita ao cumprimento de determinadas condições precedentes e autorizações da Aneel e CADE.

No 1T22, as transmissoras da ETE concretizaram investimentos consolidados que totalizaram R\$ 2,9 milhões, 99,2% a menos que no mesmo período do ano anterior. Essa variação foi registrada devido ao valor de aquisição da EAM contabilizado no 1T21.

Investimentos Valores em R\$ milhões	Ativos Elétricos			Obrigações Especiais			Ativos Não Elétricos			Investimento Total		
	1T22	1T21	Var. %	1T22	1T21	Var. %	1T22	1T21	Var. %	1T22	1T21	Var. %
EPA I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EPA II	(0,0)	75,6	-	-	-	-	0,0	0,0	+ 1.450,0	-	75,6	-
EGO I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ETT	(0,0)	32,2	-	-	-	-	0,0	0,0	+ 1.500,0	-	32,2	-
EAM ^(f)	-	241,1	-	(0,3)	-	-	0,3	-	-	-	241,1	-
EAP	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	2,9	-	-
Total	2,9	348,8	- 99,2	(0,3)	0,0	-	0,4	0,0	+ 12.400,0	2,9	348,8	- 99,2

^(f) EMA: incluindo o valor de aquisição de R\$ 239,3 milhões + R\$ 1,8 milhões de investimentos ativos elétricos realizados no período.

2. Resultados econômico-financeiros

No 1T22, a Energisa Transmissão de Energia S/A apresentou receita operacional líquida consolidada de R\$ 243,0 milhões, geração de caixa (EBITDA) de R\$ 102,1 milhões e lucro líquido de R\$ 50,3 milhões.

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

Desempenho Econômico-Financeiro			
Resultados - R\$ milhões			
Descrição	1T22	1T22	Var. %
Receita Operacional Bruta	258,6	181,3	+ 42,7
Receita Operacional Líquida	243,0	172,8	+ 40,6
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	102,0	63,9	+ 59,7
EBITDA	102,1	63,9	+ 59,8
Resultado financeiro	(30,5)	(11,2)	+ 171,8
Contribuição social e imposto de renda	(21,3)	(9,1)	+ 133,7
Lucro Líquido	50,3	43,6	+ 15,4
Indicadores Financeiros - R\$ milhões			
	31/03/2022	31/12/2021	Var. %
Ativo Total	3.224,1	2.925,6	+ 10,2
Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras	143,5	161,2	- 11,0
Patrimônio Líquido	863,4	687,2	+ 25,6

3. Estrutura de capital

3.1 Caixa e Endividamento

A posição consolidada de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras totalizou R\$ 143,5 milhões em março de 2022, frente aos R\$ 161,2 milhões registrados em dezembro de 2021.

Em 31 de março de 2022, a dívida líquida foi de R\$ 1.263,3 milhões, contra R\$ 1.182,4 milhões em dezembro de 2021.

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

Descrição Valores em R\$ milhões	31/03/2022	31/12/2021	30/09/2021
Circulante	180,4	58,1	20,9
Empréstimos e financiamentos	148,5	-	-
Debêntures	9,9	9,5	10,9
Encargos de dívidas	3,3	2,3	2,0
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	18,7	46,4	8,0
Não Circulante	1.226,4	1.285,4	1.205,4
Empréstimos e financiamentos	499,6	607,5	548,8
Debêntures	803,9	792,6	742,8
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(77,1)	(114,8)	(86,2)
Total das dívidas	1.406,8	1.343,6	1.226,3
(-) Disponibilidades financeiras	143,5	161,2	64,8
Total das dívidas líquidas	1.263,3	1.182,4	1.161,5

A Administração.

Demonstrações financeiras

1. Balanço Patrimonial Ativo

**BALANÇO PATRIMONIAL
EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021**

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ativo				
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	319	370	115.711	161.033
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	2.658	129	27.782	129
Consumidores e concessionárias	-	-	16.933	9.042
Títulos de créditos a receber	-	3.137	-	25.318
Tributos a recuperar	237	-	27.648	-
Dividendos a receber	10.678	10.678	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	12.640	-	12.640	-
Ativo financeiro indenizável da concessão	-	-	144.620	151.135
Outros créditos	-	-	4.786	4.712
Total do circulante	26.532	14.314	350.120	351.369
Não circulante				
Realizável a longo prazo				
Tributos a recuperar	2.925	-	3.701	376
Créditos tributários	-	-	3.610	-
Instrumentos financeiros derivativos	77.331	117.761	81.061	121.455
Concessão do serviço público-ativo de contrato	-	-	2.783.537	2.450.614
	80.256	117.761	2.871.909	2.572.445
Investimentos	1.752.048	1.569.010	-	-
Imobilizado	-	-	2.032	1.720
Intangível	-	-	19	23
Total do não circulante	1.832.304	1.686.771	2.873.960	2.574.188
Total do ativo	1.858.836	1.701.085	3.224.080	2.925.557

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

2. Balanço Patrimonial Passivo

BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

BALANÇO PATRIMONIAL (Em milhares de reais)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2020	31/03/2022	31/12/2020
Passivo				
Circulante				
Fornecedores	7	6	63.340	57.792
Encargos de dívidas	233	195	3.268	2.279
Empréstimos e financiamentos	148.840	-	148.535	-
Debêntures	8.896	9.104	9.935	9.489
Impostos e contribuições sociais	3	2	21.470	22.788
Dividendos a pagar	45.133	45.133	45.133	45.133
Obrigações estimadas	-	-	343	395
Benefícios pós-emprego	-	-	1	1
Encargos setoriais	-	-	810	450
Instrumentos financeiros derivativos	24.158	35.733	31.329	46.374
Outros passivos	7.630	8	29.446	19.272
Total do circulante	234.900	90.181	353.610	203.973
Não circulante				
Empréstimos e financiamentos	-	174.121	499.618	607.530
Debêntures	760.579	749.568	803.860	792.645
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	3.977	6.691
Impostos e contribuições sociais	-	-	131.394	117.918
Tributos Diferidos	-	-	133.032	107.279
Débitos com partes relacionadas	-	-	433.329	388.963
Benefícios pós-emprego	-	-	1	1
Outros passivos	-	-	1.902	13.342
Total do não circulante	760.579	923.689	2.007.113	2.034.369
Patrimônio líquido				
Capital social	36.181	36.181	36.181	36.181
Reservas de Capital	28.241	28.215	28.241	28.215
Reservas de Lucros	160.219	160.219	160.219	160.219
Dividendos adicionais propostos	435.466	435.466	435.466	435.466
Lucros (Prejuízos) Acumulados	50.261	-	50.261	-
Outros resultados abrangentes	11	11	11	11
Adiantamento para futuro aumento de capital	152.978	27.123	152.978	27.123
Total do patrimônio líquido	863.357	687.215	863.357	687.215
Total do passivo e patrimônio líquido	1.858.836	1.701.085	3.224.080	2.925.557

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

3. Demonstrações de Resultados

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2022 E 2021

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Em milhares de reais, exceto o lucro por ação)	Controladora		Consolidado	
	1T22	1T21	1T22	1T21
Receita operacional bruta				
Receita de construção da infraestrutura			142.852	114.142
Ganho/Perda de eficiência na implementação da infraestrutura			(34.529)	(57.119)
Receita das margens da obrigação de performance da construção			78.299	84.293
Receita de operação e manutenção			7.212	2.904
Receita de remuneração do ativo de contrato			60.759	36.154
Outras receitas			4.027	881
Total de receita operacional bruta			258.620	181.255
Deduções da receita operacional				
PIS corrente			(596)	(9)
PIS diferido			(2.071)	(1.442)
COFINS corrente			(2.750)	(41)
COFINS diferido			(9.540)	(6.648)
Programa de Desenvolvimento Energético (P&D)			(530)	(236)
Taxa de fiscalização			(172)	(53)
			(15.659)	(8.429)
Receita operacional líquida	-	-	242.961	172.826
Despesas operacionais				
Pessoal	-	-	533	528
Benefícios pós-emprego	-	-	47	39
Material	-	-	54	1
Serviços de terceiros	311	14	6.940	2.786
Amortização e Depreciação	-	-	66	12
Custo de construção	-	-	133.175	107.990
Outras despesas	25	13	155	145
Outras Receitas/Despesas operacionais	-	(2.561)	(24)	(2.561)
	336	(2.534)	140.946	108.940
Resultado antes da equivalência patrimonial	(336)	2.534	102.015	63.886
Resultado de equivalência patrimonial	70.007	46.673	-	-
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	69.671	49.207	102.015	63.886
Resultado financeiro				
Receita de aplicações financeira	29	643	2.815	981
Outras receitas financeiras	24	19	13	87
Encargos de dívidas - juros	(14.966)	(6.070)	(27.827)	(14.231)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	15.733	(25.921)	14.334	(25.921)
Marcação mercado de dívidas e derivativos	624	-	5.399	-
Instrumentos financeiros derivativos	(20.782)	25.729	(17.068)	25.729
(-) Transferência p/lmob curso	-	-	6.084	4.213
Outras despesas financeiras	(72)	(40)	(14.214)	(2.066)
	(19.410)	(5.640)	(30.464)	(11.208)
Resultado antes dos tributos	50.261	43.567	71.551	52.678
Contribuição social e imposto de renda	-	-	(21.290)	(9.111)
Lucro líquido do período	50.261	43.567	50.261	43.567
Lucro atribuível a:				
Acionistas da Controladora	-	-	50.261	43.567
Acionistas não controladores	-	-	-	-
Lucro líquido por ação - R\$	0,00139	0,00120		

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

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.

Relatório sobre a Revisão de
Informações Trimestrais - ITR do
Período de Três Meses Findo em
31 de Março de 2022

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR

Aos Administradores e Acionistas 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 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A 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 consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima 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.

A Deloitte refere-se a uma ou mais entidades da Deloitte Touche Tohmatsu Limited, uma sociedade privada, de responsabilidade limitada, estabelecida no Reino Unido (“DTTL”), sua rede de firmas-membro, e entidades a ela relacionadas. A DTTL e cada uma de suas firmas-membro são entidades legalmente separadas e independentes. A DTTL (também chamada “Deloitte Global”) não presta serviços a clientes. Consulte www.deloitte.com/about para obter uma descrição mais detalhada da DTTL e suas firmas-membro.

A Deloitte oferece serviços de auditoria, consultoria, assessoria financeira, gestão de riscos e consultoria tributária para clientes públicos e privados dos mais diversos setores. A Deloitte atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®, por meio de uma rede globalmente conectada de firmas-membro em mais de 150 países, trazendo capacidades de classe global, visões e serviços de alta qualidade para abordar os mais complexos desafios de negócios dos clientes. Para saber mais sobre como os cerca de 286.200 profissionais da Deloitte impactam positivamente nossos clientes, conecte-se a nós pelo Facebook, LinkedIn e Twitter.

Outros assuntos

Demonstrações, individual e consolidada, do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 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 sua forma e o seu conteúdo 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 nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Valores correspondente ao exercício e ao período anteriores

Os balanços patrimoniais, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2021, e as demonstrações individuais e consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2021, apresentados para fins de comparação foram auditados e revisados por outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria e relatório de revisão sobre informações financeiras intermediárias em 16 de março de 2022 e 13 de maio de 2021, respectivamente, sem modificações.

Rio de Janeiro, 12 de maio 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