

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Informações intermediárias
30 de junho de 2023

Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA

Informações intermediárias

Índice

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS	01
BALANÇO PATRIMONIAL	03
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	04
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	05
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	06
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA – MÉTODO INDIRETO	07
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	08

Notas Explicativas

1 CONTEXTO OPERACIONAL	09
2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS	09
3 PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS	10
4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	11
5 APLICAÇÕES FINANCEIRAS	11
6 PARTES RELACIONADAS	12
7 ATIVOS DE CONTRATO	13
8 FORNECEDORES	14
9 DEBÊNTURES	14
10 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS	16
11 PIS E COFINS DIFERIDOS	17
12 PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS	16
13 PATRIMÔNIO LÍQUIDO	16
14 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	17
15 CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS E DESPESAS OPERACIONAIS	18
16 RESULTADO FINANCEIRO	18
17 INSTRUMENTOS FINANCEIROS	19
18 DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA	20
19 EVENTOS SUBSEQUENTES	24



Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais

Ao
Conselho de Administração e Diretoria da
Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA
Brasília - Distrito Federal

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA (“Companhia”), em 30 de junho de 2023, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, e demais notas explicativas.

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

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia, em 30 de junho de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.



Building a better
working world

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações intermediárias acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 10 de agosto de 2023.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC CE-001042/F



Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC-PE020728/O

Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA

Balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	30/06/2023	31/12/2022	Passivo	Notas	30/06/2023	31/12/2022
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	56.889	54.742	Fornecedores	8	28.913	30.329
Aplicações financeiras	5	173.512	117.259	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		384	354
Contas a receber de clientes		22.512	20.095	Debêntures	9	312.003	56.998
Serviços pedidos		7.003	7.005	Impostos e contribuições a recolher		1.882	1.749
Impostos e contribuições a recuperar		907	896	Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	10	3.810	7.430
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		5.200	8.005	PIS e COFINS diferidos	11	8.650	8.350
Adiantamentos a fornecedores		507	903	Dividendos a pagar		8.474	8.474
Depósitos judiciais		244	244	Incentivos fiscais		539	539
Outros créditos a receber		46	1.723	Encargos setoriais		9.467	8.165
Ativos de contrato	7	203.417	199.541	Participação nos lucros		463	595
Total do ativo circulante		470.237	410.413	Outras contas a pagar		370	690
				T	1	374.955	123.673
Não circulante				Não circulante			
Depósitos judiciais		32	32	Debêntures	9	236.244	482.922
Imobilizado		-	228	PIS e COFINS diferidos	11	107.407	104.381
Ativos de contrato	7	677.986	696.247	Incentivos fiscais		10.564	10.834
Total do ativo não circulante		678.018	696.507	Imposto de renda e contribuições social diferidos	10	130.261	129.665
				Total do passivo não circulante		484.476	727.802
				Patrimônio líquido			
				Capital social	13	143.790	22.756
				Reservas de lucros		111.655	232.689
				Lucros acumulados		33.379	-
Total do ativo		1.148.255	1.106.920	Total do patrimônio líquido		288.824	255.445
						1.148.255	1.106.920

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA

Demonstração do resultado

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2023 e 30 de junho de 2022

(Em milhares de reais)

	Notas	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Receita de implementação de infraestrutura, operação, manutenção e outras, líquidas	14	2.039	3.917	4.240	9.547
Receita de remuneração de ativo de contrato, líquida	14	41.399	67.687	34.721	69.669
Receita operacional líquida		43.438	71.604	38.961	79.216
Custo dos serviços prestados	15	(3.289)	(6.617)	(14.157)	(38.190)
Lucro bruto		40.149	64.987	24.804	41.026
Despesas gerais e administrativas	15	(296)	(484)	(534)	(618)
Total de despesas operacionais		(296)	(484)	(534)	(618)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro		39.853	64.503	24.270	40.408
Receitas financeiras	16	7.202	13.031	3.346	5.931
Despesas financeiras	16	(17.641)	(37.531)	(18.508)	(34.257)
Resultado financeiro		(10.439)	(24.500)	(15.162)	(28.326)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		29.414	40.003	9.108	12.082
Imposto de renda e contribuição social - correntes	10	(1.583)	(6.028)	(2.739)	(8.064)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	10	(3.165)	(596)	1.348	6.224
Impostos sobre o lucro		(4.748)	(6.624)	(1.391)	(1.840)
Lucro líquido do período		24.666	33.379	7.717	10.242

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA

Demonstração do resultados abrangentes

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2023 e 30 de junho de 2022

(Em milhares de reais)

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Lucro líquido do período	24.666	33.379	7.717	10.242
Total resultados abrangentes	24.666	33.379	7.717	10.242

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA

Demonstração da mutação do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Nota	Capital social	Reservas de lucros					Lucros acumulados	Total
			Reserva de incentivo fiscal	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva para investimento e expansão	Dividendos adicionais		
Saldos em 31 de dezembro de 2021		22.756	111.235	3.269	74.331	26.319	-	-	237.910
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	10.242	10.242
Saldos em 30 de junho de 2022		22.756	111.235	3.269	74.331	26.319	-	10.242	248.152
Saldos em 31 de dezembro de 2022		22.756	116.695	4.339	70.924	40.731	-	-	255.445
Aumento de capital		121.034	(116.695)	(4.339)	-	-	-	-	-
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	33.379	33.379
Saldos em 30 de junho de 2023		143.790	-	-	70.924	40.731	-	33.379	288.824

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA

Demonstração do fluxo de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do período	33.379	10.242
Ajuste para:		
Amortização do intangível	3	2
Margem da receita de construção	-	34.334
Remuneração do ativo de contrato	(80.616)	(82.282)
Receita de operação e manutenção	(6.420)	(6.732)
PIS e COFINS diferidos	3.326	635
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	36.696	33.692
Rendimentos de aplicações financeiras	(13.650)	(6.208)
Imposto de renda e contribuição social (corrente)	6.028	8.064
Imposto de renda e contribuição social (diferidos)	596	(6.224)
	(20.658)	(14.477)
Variações em:		
Contas a receber de clientes	99.004	1.382
Impostos e contribuições a recuperar	(11)	-
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	961	-
Ativo de contrato, líquido dos juros capitalizados	-	86.830
Adiantamento a fornecedores	396	(52)
Outros créditos a receber	1.902	(2.316)
Serviços próprios	2	-
Fornecedores	(1.416)	(1.589)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	30	216
Participações nos lucros	(132)	(114)
Incentivos fiscais	(270)	(270)
Impostos e contribuições a recolher	133	(218)
Impostos e contribuição sobre o lucro a recolher	(888)	(1.406)
Encargos setoriais	1.302	271
Outras contas a pagar	(320)	449
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	100.693	83.183
Imposto de renda e contribuição social pagos	(6.916)	(7.090)
Juros pagos de debêntures	(28.369)	(18.798)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	44.750	42.818
Fluxo de caixa de atividades de investimento		
Aplicação financeira	(42.603)	9.680
Fluxo de caixa proveniente das (utilizado nas) atividades de investimento	(42.603)	9.680
Aumento em caixa e equivalentes de caixa	2.147	52.498
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	54.742	459
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	56.889	52.957
Aumento em caixa e equivalentes de caixa	2.147	52.498

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA

Demonstrações do valor adicionado

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2022</u>
Receitas		
Receita de implementação e melhoria de infraestrutura	-	435
Receita de remuneração de ativo de contrato	80.616	82.282
Receita de operação e manutenção	6.420	6.732
Outras receitas	1.664	7.021
	88.700	96.470
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)		
Custos de construção	-	(194)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(5.291)	(4.269)
Ativos de contrato - perda de realização	-	(34.570)
	(5.291)	(39.033)
Valor adicionado bruto	83.409	57.437
Amortização	(3)	(3)
Valor adicionado líquido gerado pela Companhia	83.406	57.434
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	13.666	6.220
	13.666	6.220
Valor adicionado total a distribuir	97.072	63.654
Distribuição do valor adicionado		
Empregados		
Remuneração direta	1.273	2.688
Benefícios	207	-
FGTS	54	60
	1.534	2.748
Tributos		
Federais	24.529	16.327
Municipais	8	7
	24.537	16.334
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	36.697	33.691
Aluguéis	91	73
Outros	834	566
	37.622	34.330
Remuneração de capitais próprios		
Lucro líquido do período	33.379	10.242
	33.379	10.242
Valor adicionado	97.072	63.654

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Integração Transmissora de Energia S.A. (“Companhia” ou “INTESA”), sociedade anônima de capital fechado, constituída em 20 de dezembro de 2005, controlada pela Energia S.A, domiciliada no Brasil, na Cidade de Brasília, Distrito Federal, no ST SCS - B, Quadra nº 09, Bloco A, Sala 1201, Parte 8, Centro Empresarial Parque Cidade, Asa Sul, CEP 70.308-200. A Companhia tem por objetivo explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com o Edital do Leilão nº 01/2005 da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), consistente na:

- (a) Linha de Transmissão (LT) Colinas – Miracema, 500^(*) kV, circuito simples – 173^(*) km;
- (b) LT Miracema - Gurupi 500^(*) kV, circuito simples – 255^(*) km;
- (c) LT Gurupi – Peixe 2, 500^(*) kV, Circuito simples – 72^(*) km;
- (d) LT Peixe 2 – Serra da Mesa 2, 500^(*) kV, Circuito simples – 195^(*) km;
- (e) Subestações Peixe 2 e Serra 2.

^(*) Não revisado.

A Companhia tem prazo de duração equivalente ao prazo do contrato de Concessão, ou o tempo necessário ao cumprimento de todas as obrigações decorrentes do Contrato de Concessão.

Para o ciclo 2022-2023, que teve seu início no mês de julho de 2022, a Receita Anual de Permitida (RAP) é de R\$ 196.323, atualizada anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), por meio de resoluções homologatórias emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

A RAP é composta pelas remunerações das instalações objeto do Contrato de Concessão (citadas acima), e pelas instalações objeto de autorizações (reforços ou melhorias autorizadas pela ANEEL), conforme relação abaixo:

- REA nº 5.906/2016 - Substituição do banco de capacitores da subestação (SE) Peixe II;
- REA nº 6.259/2017 - Substituição do banco de capacitores da SE Miracema e Gurupi, e instalação reator de barra monofásico da SE Miracema; e
- REA nº 7.761/2019 - Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC independentes entre si para o sistema de Telecomunicações da SE Gurupi, Peixe 2 e Serra da Mesa 2, e chaveamento automático do banco de reatores de barra - RT8 da SE Miracema.

1.1 Contrato de concessão

O Contrato de Concessão nº 02/2006 assinados entre a ANEEL e a Companhia em 27 de abril de 2006, estabelecem regras a respeito de tarifa, regularidade, continuidade, segurança, atualidade e qualidade dos serviços e do atendimento prestado aos consumidores. O contrato de concessão também estabelece como obrigações de desempenho a construção, manutenção e operação da infraestrutura de transmissão. O prazo de concessão são 30 (trinta) anos, com vencimento em 26 de abril de 2036, podendo ser renovado por igual período, a critério exclusivo do poder concedente.

A Companhia está autorizada a operar por meio da Licença de Operação nº 1108/2012, com validade de 08 anos contados a partir de sua assinatura, tendo sua renovação requerida num prazo mínimo de 120 (cento e vinte) dias, antes do término da sua validade. O protocolo foi realizado, na data 27 de junho 2020, através da carta Intesa / Bsb / 052/2020, a licença de operação, solicitada no prazo, continua válida, até que o órgão se manifeste.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

2 Base de preparação e apresentação das informações intermediárias

2.1 Declaração de conformidade

As informações intermediárias foram preparadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR-GAAP).

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

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

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

A emissão das informações intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 10 de agosto de 2023.

2.2 Base de mensuração

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

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações intermediárias da Companhia são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos apresentados em Reais foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3 Principais políticas contábeis

As práticas, políticas e os principais julgamentos contábeis e fontes de incertezas sobre estimativas adotadas na elaboração dessas informações intermediárias, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, as quais foram divulgadas em 29 de março de 2023 e devem ser lidas em conjunto com essas informações intermediárias.

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

As informações referentes aos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis, não trouxeram impactos significativos em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 3.10.2 – Novas normas e interpretações ainda não vigentes das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2022.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

4 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Caixa e depósitos bancários à vista	<u>148</u>	167
Equivalentes de caixa		
Investimentos		
Certificado de Depósito Bancário – CDB (a)	<u>56.741</u>	54.575
Total	<u>56.889</u>	<u>54.742</u>

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

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de junho de 2023 equivale a 102,93% a.a. do CDI (101,94% a.a. do CDI em 31 de dezembro de 2022).

5 Aplicações financeiras

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Circulante		
Fundo de Investimento (a)		
Cotas de fundos de investimento	<u>173.467</u>	117.259
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	<u>45</u>	-
Total	<u>173.512</u>	<u>117.259</u>

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha, cujos ativos dos fundos possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos como a construção de projetos de infraestrutura para prestação de serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia. Adicionalmente, os fundos de investimentos são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia não possui gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas.
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), gerido pela Vinci Partners, sendo parte de seus recursos utilizados na operação de antecipação de títulos a pagar a fornecedores do Grupo Equatorial.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de junho de 2023 equivale a 101,29% a.a. do CDI (102,42% a.a. do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
 Período findo em 30 de junho de 2023
 (Valores expressos em milhares de reais)

6 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente, referente aos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Empresas	Nota	30/06/2023		31/12/2022	30/06/2022	
		Ativo (Passivo)	Efeito no resultado (Despesas)	Ativo (Passivo)	Efeito no resultado (Despesas)	
Contas a receber (RAP)						
Entidade é membro do mesmo grupo econômico						
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	179	825	184	741	
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	319	1.417	315	1.362	
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	102	628	108	620	
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	118	541	122	479	
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(a)	309	1.418	324	1.120	
Companhia Elétrica do Amapá (CEA)	(a)	19	117	20	113	
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(a)	304	1.402	318	-	
Total		1.350	6.348	1.391	4.435	
Outros créditos a receber						
Entidade é membro do mesmo grupo econômico						
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(b)	11	18	7	31	
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(b)	15	25	10	40	
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	5	8	3	8	
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(b)	8	12	5	13	
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(b)	6	10	4	-	
Companhia Elétrica do Amapá (CEA)	(b)	1	1	1	-	
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A		-	-	-	1	
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A		-	-	-	1	
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A		-	1	-	-	
Total		46	75	30	94	
Outras contas a pagar						
Entidade é membro do mesmo grupo econômico						
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(142)	(241)	(128)	(187)	
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(101)	(150)	(38)	(76)	
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(22)	(49)	(35)	(40)	
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(b)	(15)	(31)	(15)	(24)	
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)	(b)	(17)	(40)	(1)	-	
Companhia Elétrica do Amapá (CEA)	(b)	-	(1)	(2)	-	
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A	(b)	(2)	(4)	-	-	
Total		(299)	(516)	(219)	(327)	
Fornecedores						
Entidade é membro do mesmo grupo econômico						
Equatorial Serviços S.A		(4)	(7)	(2)	(5)	
Total		(4)	(7)	(2)	(5)	
Dividendos a pagar						
Controladora direta						
Equatorial Energia S.A.		(8.474)	-	(8.474)	-	
Total		(8.474)	-	(8.474)	-	
Investimentos em serviço – (bens em comodato)						
Entidade é membro do mesmo grupo econômico						
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A	(c)	350	-	357	-	
Total		350	-	357	-	

- (a) Valores se referem a RAP faturadas e recebidas decorrente de operações do mesmo grupo econômico da companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (b) Refere-se ao contrato de compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura administrativa, cujo reembolso resulta do compartilhamento das despesas condominial, de informática e telecomunicações e, de despesas de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo nº 12 do módulo V da Resolução Normativa da ANEEL nº 948/2021; e
- (c) Relação de ativos cedidos em comodato no período findo em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, da Equatorial Transmissora 1 SPE para à Integração Transmissora de Energia S.A., e de forma não onerosa pelo prazo de 12 (doze) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

6.1 Remuneração do pessoal chave da administração

O pessoal-chave da Administração conta com três membros no Conselho da Administração e cinco membros na Diretoria Executiva, remunerados pela controladora Equatorial Transmissão S.A e compartilhadas para as controladas. Para o período findo de 30 de junho de 2023 o valor correspondente à Companhia foi de R\$ 33 (R\$ 332 em 31 dezembro de 2022).

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

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho; c) benefícios de pós emprego; e d) remuneração baseada em ações.

6.2 Garantias

A Equatorial Energia S.A (1), controladora final, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia, na apólice de seguro, abaixo listada:

Instituição	Valor contratado	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/06/2023
Apólices de seguros (1)	676	100	05/05/2021	05/05/2026	N/A	N/A

7 Ativos de contrato

Os ativos de contrato estão constituídos, conforme a seguir demonstrado:

	31/12/2022	Adições (a)	Remuneração (b)	Amortização (c)	30/06/2023
Ativos de contrato em serviço	895.788	6.420	80.616	(101.421)	881.403
Total	895.788	6.420	80.616	(101.421)	881.403
Circulante	199.541				203.417
Não circulante	696.247				677.986

(a) O saldo decorre da contrapartida de Receita de manutenção e operação reconhecida no período, conforme nota explicativa nº 14;

(b) A remuneração do ativo de contrato é feita com base na atualização do saldo remanescente do ativo de contrato pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo (IPCA); e

(c) A amortização do ativo de contrato decorre do reconhecimento da RAP faturada mensalmente até o final da concessão do empreendimento.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

8 Fornecedores

	30/06/2023	31/12/2022
Materiais (a)	25.311	25.699
Serviços (a)	874	1.644
Materiais com serviços	2.428	2.760
Encargos de uso da rede elétrica	300	226
Total	28.913	30.329

(a) A composição deve-se, substancialmente, a materiais, equipamentos e serviços contratados para manutenção das instalações de transmissão.

9 Debêntures

9.1 Movimentação das debêntures

A movimentação das debêntures no período está a seguir demonstrada:

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	56.998	482.922	539.920
Encargos	31.900	-	31.900
Transferência	249.629	(249.629)	-
Pagamento de juros	(28.369)	-	(28.369)
Variação monetária	1.476	2.951	4.427
Custo de captação (a)	369	-	369
Saldos em 30 de junho de 2023	312.003	236.244	548.247

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

9.2 Características das Debêntures

30/06/2022										
Emissão	Característica	Série	Garantias	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
1 ^a (a)	(1)/(3)/(4)/(5)	1 ^a	N/A	100.000	IPCA + 5,42% a.a.	nov/18	out/25	48.100	86.710	134.810
2 ^a	(1)/(3)/(4)	1 ^a	N/A	250.000	109% do CDI	mar/19	mar/24	258.603	(466)	258.137
2 ^a	(1)/(3)/(4)	2 ^a	N/A	150.000	CDI + 1,10% a.a.	mar/19	mar/26	5.300	150.000	155.300
Total			N/A	500.000				312.003	236.244	548.247

Característica das Debêntures

- (1) Emissão pública de debêntures simples
- (3) Não conversíveis em ações
- (4) Espécie Quirografária
- (5) Debêntures Incentivadas

(a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

9.3 Cronograma de amortização da dívida

As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

Vencimento	30/06/2023	
	Valor	%
Circulante		
2024	312.003	57%
2025	43.663	8%
2026	43.663	8%
Subtotal	150.000	27%
Custo de captação (Não circulante)	237.326	43%
Não circulante	(1.082)	0%
Total	236.244	43%
	548.247	100%

9.4 Covenants

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

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de debêntures da Companhia:

Covenants debêntures	1ª debêntures	2ª debêntures
1ª Dívida líquida/EBITDA ajustado: <=4,5	1,9	1,9

Os indicadores acima, obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

Em 30 de junho de 2023, a Companhia cumpriu todas as obrigações e esteve dentro dos limites estipulados nos contratos.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

10.1 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e da Contribuição Social Sobre Lucro Líquido (CSLL), nos períodos findos em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, está demonstrada conforme a seguir:

	30/06/2023		30/06/2022	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	40.003	40.003	12.082	12.082
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	10.001	3.600	3.021	1.087
Adições:				
Custo de construção - CPC 47	-	-	8.690	3.128
Remuneração e RAP – Ativo de contrato (a)	17.997	6.479	15.840	5.703
Provisão para participação nos lucros	-	-	(28)	(10)
Total de adições (B)	17.997	6.479	24.502	8.821
Exclusões:				
Exclusão de ativos de contrato - CPC 47	(18.403)	(6.625)	(19.926)	(7.173)
Provisão para participação nos lucros	(32)	(12)	-	-
Outras provisões permanentes	(597)	-	(12)	-
Total de exclusões (C)	(19.032)	(6.637)	(19.938)	(7.173)
Deduções:				
IRPJ subvenção governamental (D)	(6.380)	-	(2.256)	-
IRPJ e CSLL correntes no resultado do período (A+B+C+D)	(2.586)	(3.442)	(5.329)	(2.735)
IRPJ e CSLL diferidos no resultado do período	(438)	(158)	4.576	1.648
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	(3.024)	(3.600)	(753)	(1.087)
Alíquota efetiva	8%	9%	6%	9%

(a) Ajuste realizado nos termos dos artigos 168 e 169 da IN 1.700/2017.

10.2 Conciliação de imposto de renda e contribuição social diferidos passivos

	31/12/2022	Resultado do período	Valor líquido em 30/06/2023	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
Custo de construção - CPC 47	149.481	-	149.481	149.481	-
Remuneração e RAP	213.109	24.476	237.585	237.585	-
Exclusão de ativos de contrato - CPC 47	(492.255)	(25.028)	(517.283)	-	(517.283)
Provisão para participação nos lucros	-	(44)	(44)	-	(44)
Total	(129.665)	(596)	(130.261)	387.066	(517.327)

10.3 Movimentação do imposto de renda e contribuição social a recolher

Saldo em 31 de dezembro de 2022	7.430
IRPJ e CSLL correntes do período	6.028
Compensações de IRPJ e CSLL	(8.760)
Tributos retidos/antecipações IR/CS	(888)
Saldo em 30 de junho de 2023	3.810

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

11 PIS e COFINS diferidos

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 os saldos estão apresentados da seguinte forma:

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Base de cálculo da receita		
Receita de implementação e melhoria de infraestrutura	-	435
Receita de remuneração de ativo de contrato	80.616	156.811
Ativos de contrato – perda de realização	-	(47.926)
	<u>80.616</u>	<u>109.320</u>
PIS/COFINS sobre a receita dos ativos de contrato no período (9,25%) (i)	<u>7.458</u>	<u>10.112</u>
Amortização de PIS/COFINS (ii) (a)	(4.132)	(7.780)
Saldo no início do período (iii)	<u>112.731</u>	<u>110.399</u>
Saldo no final do período (i + ii +iii)	<u>116.057</u>	<u>112.731</u>
 Circulante	 8.650	 8.350
Não Circulante	107.407	104.381

(a) A Companhia está amortizando o PIS/COFINS diferido constituído durante a concessão conforme recebimento da RAP mensal.

12 Provisão para riscos judiciais

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes, com base na experiência anterior referente às quantias reivindicadas, não julgou necessário constituir provisão, considerando que não há perdas prováveis estimadas com as ações processuais em curso. O total estimado de processos cuja probabilidade foi classificada como possível é de R\$ 3.199 (R\$ 9.223 em 31 de dezembro de 2022), conforme segue:

	<u>30/06/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Cíveis	-	223
Trabalhistas	23	86
Fiscais	76	-
Ambientais (a)	<u>3.100</u>	<u>8.914</u>
 Total	 <u>3.199</u>	 <u>9.223</u>

12.1 Ambientais

Existem contingências ambientais, cuja probabilidade de perda em 30 de junho de 2023 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, para as quais não foi constituída provisão, no montante de R\$ 3.100 (R\$ 8.914 em 31 de dezembro de 2022), referente ao processo nº 0004510-38.2013.4.01.4300, devido ao não atendimento à condicionantes ambientais.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Patrimônio líquido

13.1 Capital social

Em 30 de junho de 2023, o capital subscrito e integralizado é de R\$ 143.790 (Em 31 de dezembro de 2022, o capital subscrito e integralizado era de R\$ 22.756).

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital está representado por 170.000.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, todas em poder da Equatorial Energia S.A. Cada ação ordinária corresponde um voto nas deliberações da Assembleia Geral da Companhia.

A Assembleia deliberou em 26 de abril de 2023 o aumento do capital social da Companhia no montante total de R\$ 121.034, sendo R\$ 4.339 da reserva legal e R\$ 116.695 da reserva de incentivos fiscais, sem a emissão de novas ações. Desta forma, a Companhia entende estar enquadrada dentro dos limites do art. 199 da Lei 6.404/76 que versa sobre limite do saldo de reservas de lucros.

14 Receita operacional líquida

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Receita de implementação de infraestrutura, operação, manutenção e outras				
Receita de implementação e melhoria de infraestrutura (a)	-	-	(12)	435
Receita de Operação e Manutenção	3.226	6.420	2.434	6.732
Outras receitas	832	1.664	4.063	7.021
	4.058	8.084	6.485	14.188
Deduções				
PIS/COFINS corrente	(213)	(549)	(383)	(863)
PIS/COFINS diferidos	-	-	-	(41)
ISS	(4)	(8)	(4)	(7)
Encargos do consumidor (b)	(1.802)	(3.610)	(1.858)	(3.730)
	(2.019)	(4.167)	(2.245)	(4.641)
Receita de implementação de infraestrutura, operação, manutenção e outras, líquidas				
	2.039	3.917	4.240	9.547
Receita de remuneração de ativo de contrato (c)				
Remuneração de ativos de contrato	48.713	80.616	40.923	82.282
PIS/COFINS corrente	(2.808)	(5.472)	(2.417)	(5.002)
PIS/COFINS diferidos	(4.506)	(7.457)	(3.785)	(7.611)
Receita de remuneração de ativo de contrato, líquidas				
	41.399	67.687	34.721	69.669
Receita operacional líquida				
	43.438	71.604	38.961	79.216

- (a) A redução da receita de implementação e melhoria de infraestrutura é reflexo da finalização das obras dos bancos de capacitores;
- (b) Encargos setoriais definidos pela ANEEL e previstos em lei, destinados a incentivos com Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), constituição de Reserva Global de Reversão (RGR) dos serviços públicos, Taxa de Fiscalização, Conta de Desenvolvimento Energético e Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica; e
- (c) Remuneração financeira proveniente da atualização dos ativos de contrato.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
 Período findo em 30 de junho de 2023
 (Valores expressos em milhares de reais)

14.1 Margens das obrigações de performance

Implementação e melhoria de infraestrutura	01/04/2023	01/01/2023	01/04/2022	01/01/2022
	a 30/06/2023	a 30/06/2023	a 30/06/2022	a 30/06/2022
Receita (liquida de PIS e COFINS diferidos)	-	-	(12)	394
Perda de margem pela realização (liquida de PIS e COFINS diferidos)	-	-	(10.410)	(31.372)
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Custo	-	-	(183)	(413)
Margem (R\$)	-	-	(10.605)	(31.391)
Margem percebida (%) (*)	-	-	101,76%	101,33%
Margem orçada no início do contrato (%)	-	-	45,91%	45,91%
Operação e manutenção				
Receita	3.226	6.420	2.434	6.732
Custo	(3.289)	(6.617)	(3.534)	(6.405)
Margem (R\$)	(63)	(197)	(1.100)	327
Margem percebida (%) (**)	-1,95%	-3,07%	-45,19%	4,86%
Margem orçada no início do contrato (%)	45,91%	45,91%	45,91%	45,91%

(*) A margem percebida da receita de implementação e melhoria da infraestrutura considera o efeito dos custos efetivamente incorridos, incrementados pela variação na margem de construção apurado para o empreendimento, sendo os ganhos e perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da fase de construção e compreende apenas o ano de 2022;

(**) Em função dos aumentos dos custos no período, a margem de O&M reduziu, refletindo esse impacto na receita, que ficou menor em relação ao período anterior;

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

15 Custo dos serviços prestados e despesas operacionais

	01/04/2023 a 30/06/2023					01/01/2023 a 30/06/2023				
	Custo de construção	Custo de O&M	Outros custos	Total	Despesas administrativas	Custo de construção	Custo de O&M	Outros custos	Total	Despesas administrativas
Pessoal	-	(872)	(149)	(1.021)	13	-	(1.566)	(149)	(1.715)	(1)
Material	-	(146)	-	(146)	17	-	(200)	-	(200)	-
Serviços de terceiros	-	(2.209)	(51)	(2.260)	(179)	-	(4.557)	(51)	(4.608)	(299)
Arrendamento e aluguéis	-	(35)	(3)	(38)	1	-	(88)	(3)	(91)	-
Amortização do ativo intangível	-	-	(2)	(2)	-	-	-	(3)	(3)	-
Outros	-	-	178	178	(148)	-	-	-	-	(184)
Total	-	(3.262)	(27)	(3.289)	(296)	-	(6.411)	(206)	(6.617)	(484)
<hr/>										
01/04/2022 a 30/06/2022										
	Custo de construção	Custo de O&M	Outros custos	Total	Despesas administrativas	Custo de construção	Custo de O&M	Outros custos	Total	Despesas administrativas
Pessoal	-	(1.426)	-	(1.426)	-	-	(2.897)	-	(2.897)	-
Material	-	(229)	-	(229)	(7)	(31)	(256)	-	(287)	(16)
Serviços de terceiros	-	(1.828)	(187)	(2.015)	(426)	(155)	(3.105)	(217)	(3.477)	(489)
Arrendamento e aluguéis	-	1	-	1	(72)	-	(2)	-	(2)	(72)
Amortização do ativo intangível	-	-	(1)	(1)	-	-	-	(2)	(2)	-
Variação das margens dos ativos de contrato, líquido de PIS e COFINS	-	-	(10.410)	(10.410)	-	-	-	(31.372)	(31.372)	-
Outros	5	(82)	-	(77)	(29)	(8)	(145)	-	(153)	(41)
Total	5	(3.564)	(10.598)	(14.157)	(534)	(194)	(6.405)	(31.591)	(38.190)	(618)

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

16 Resultado financeiro

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Receitas financeiras				
Rendimento de aplicação financeira	7.550	13.650	3.497	6.208
PIS/COFINS sobre receita financeira	(351)	(635)	(163)	(289)
Outras receitas financeiras	3	16	12	12
Total	7.202	13.031	3.346	5.931
Despesas financeiras				
Encargos da dívida (a)	(15.676)	(32.269)	(14.678)	(27.381)
Variação monetária da dívida (a)	(1.567)	(4.427)	(3.519)	(6.310)
Juros, multas s/ operação de energia	-	(2)	(6)	(20)
Outras despesas financeiras	(398)	(833)	(305)	(546)
Total	(17.641)	(37.531)	(18.508)	(34.257)
Resultado financeiro	(10.439)	(24.500)	(15.162)	(28.326)

(a) O aumento nos encargos da dívida ocorreu devido à alta do CDI, indexador de maior relevância na dívida, que passou de 5,42% acumulado até junho de 2022 para 6,50% acumulado até junho de 2023.

17 Instrumentos financeiros

17.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos instrumentos financeiros, que incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, fornecedores e debêntures, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

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

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

17.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia não possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

17.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

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

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

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças. Para período findo em 30 de junho de 2023 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, conforme descrito no item a seguir.

a) Mensuração do valor justo

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

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

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 estão identificados conforme a seguir:

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 estão identificados conforme a seguir:

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2023		31/12/2022	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	56.889	56.889	54.742	54.742
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	173.512	173.512	117.259	117.259
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	22.512	22.512	20.095	20.095
Total			252.913	252.913	192.096	192.096
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2023		31/12/2022	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	28.913	28.913	30.329	30.329
Debêntures	-	Custo amortizado	548.247	546.396	539.920	536.943
Total			577.160	575.309	570.249	567.272

Caixa e equivalente de caixa - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais;

Aplicações financeiras - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos onde os vencimentos limitam-se a dezenas de meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Contas a receber – decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais sujeitos a provisão para perdas e ajustes a valor presente, quando aplicável;

Fornecedores - decorrem diretamente da operação da Companhia e são classificados como custo amortizado; e

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

17.4 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. A Administração da Companhia define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

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

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

Para o período findo em 30 de junho de 2023, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação ao exercício anterior findo em 31 de dezembro de 2022.

18 Demonstração dos fluxos de caixa

18.1 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	Pagamento de juros		
	31/12/2022	(*)	30/06/2023
Debêntures	539.920	(28.369)	36.696
Dividendos a pagar	8.474	-	-
Total	548.394	(28.369)	36.696
			556.721

(*) A Companhia classifica juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

(**) As movimentações incluídas na coluna de “Outros” incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros e variações monetárias líquidas e dividendos distribuídos no período a pagar.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

19 Eventos subsequentes

Homologação da Receita Anual Permitida (RAP)

Em 04 de julho de 2023, através da resolução homologatória nº 3.216/2023 a Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL” estabeleceu o reajuste das Receitas Anuais Permitidas a partir de 1º de julho de 2023, pela disponibilização das instalações sobre responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia. Para o ciclo de 2023-2024 o reajuste na receita da Companhia foi de R\$ (74.355), ou seja, uma redução de 37,87% em comparação ao previsto no Contrato de Concessão. Esta redução se deve ao previsto na Décima Segunda Subcláusula da Cláusula Sexta do Contrato de Concessão 002/2006-ANEEL, de que a partir do 16º ano de operação comercial, a Receita Anual Permitida – RAP seria de 50% (cinquenta por cento) da RAP do 15º ano de operação comercial. Para esse novo ciclo tarifário, (2023-2024), após passar por reajuste tarifário, a RAP da Companhia é de R\$ 121.968, atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), por meio de resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL.

Reforma tributária

A Câmara dos Deputados aprovou, em 7 de julho de 2023, a Proposta de Emenda à Constituição nº 45/2019 em dois turnos. A PEC visa simplificar o atual sistema brasileiro tributário e transformar cinco tributos em três, sendo dois Impostos sobre Valor Agregado (IVA) e um Imposto Seletivo, reorganizando sobretudo os tributos que incidem sobre bens e consumo. O texto aprovado pela Câmara dos Deputados define o início da vigência a partir do ano de 2026, todavia, ainda poderá sofrer alterações no Senado e dependerá da edição de Lei Complementar para regulamentar pontos mais específicos.

Sendo assim as alterações não apresentam, até o presente momento, impactos contábeis a serem reconhecidos pela Companhia, a qual seguirá monitorando as discussões e possíveis necessidade de adequações operacionais.

Conselho de Administração

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
(Presidente)

Augusto Miranda da Paz Junior

José Silva Sobral Neto

Diretoria Executiva

Joseph Zwecker Junior
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor de Relações com Investidores

Waldênio Pereira de Oliveira
Diretor

Ailton Costa Ferreira
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente
Contador
CRC PE 012996-O-3 S-DF