



Informações Trimestrais - ITR

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

31 de março de 2023

Relatório do auditor independente sobre as informações trimestrais



ARCOVERDE
TRANSMISSÃO
DE ENERGIA

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Informações trimestrais

31 de março de 2023

Índice

Relatório do auditor independente sobre as informações trimestrais	1
Informações trimestrais	
Balço patrimonial	3
Demonstração do resultado	4
Demonstração do resultado abrangente	5
Demonstração das mutações do patrimônio líquido.....	6
Demonstração dos fluxos de caixa	7
Notas explicativas às informações trimestrais.....	8

Relatório do auditor independente sobre a revisão das informações trimestrais

Aos
Acionistas, Diretores e Administradores da
Arcoverde Transmissão de Energia S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias da Arcoverde Transmissão de Energia S.A. ("Companhia"), referente ao trimestre findo em 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, e 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 diretoria é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional *IAS 34 Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*. 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

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34.

Rio de Janeiro, 10 de maio de 2023.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC SP-015199/F

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Roberto César Andrade dos Santos'.

Roberto César Andrade dos Santos
Contador CRC - RJ093771/O

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Balanço patrimonial
31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais)

	Notas	31/03/2023	31/12/2022
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	3	8.545	6.069
Títulos e valores mobiliários	4	4.493	6.072
Contas a receber de clientes	5	3.032	3.138
Tributos a recuperar	6	1.308	1.283
Concessão do serviço público (ativo de contrato)	7	27.485	27.131
Adiantamentos diversos		101	19
Despesas antecipadas		32	112
Total do Ativo Circulante		44.996	43.824
Não Circulante			
Realizável a longo prazo			
Títulos e valores mobiliários	4	6.554	6.361
Tributos a recuperar	6	1.745	1.745
Concessão do serviço público (ativo de contrato)	7	275.739	273.952
Depósitos judiciais e cauções		111	111
Imobilizado		24	26
Total do Ativo Não Circulante		284.173	282.195
Total do Ativo		329.169	326.019
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	8	245	338
Impostos corrente a pagar	9	230	217
Encargos setoriais	10	223	192
Contas a pagar parte relacionada		2	-
Empréstimos	11	5.331	1.380
Debêntures	12	4.415	3.053
Dividendos a pagar	13	8.587	8.587
Imposto de renda e Contribuição social a pagar	14.1	363	337
Imposto de renda e Contribuição social diferidos	14.2	1.564	867
Outros passivos circulantes		1	5
Total Passivo Circulante		20.961	14.976
Não Circulante			
Empréstimos	11	112.865	116.754
Debêntures	12	51.125	53.989
Imposto de renda e Contribuição social diferidos	14.2	8.590	9.222
Provisão contingente	15.1	124	124
Total Passivo Não Circulante		172.704	180.089
Patrimônio Líquido			
Capital social	16	67.820	67.820
Reserva legal	16	4.753	4.753
Reserva de lucros	16	58.381	58.381
Resultado do período	16	4.550	-
Total Patrimônio Líquido		135.504	130.954
Total Passivo e do Patrimônio Líquido		329.169	326.019

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado do período
31 de março de 2023 e 31 de março de 2022
(Em milhares de reais)

	Notas	31/03/2023	31/03/2022
Receita operacional líquida	17	10.483	8.616
Custos dos bens construídos e serviços prestados	18	(727)	(706)
Resultado operacional bruto		9.756	7.910
Despesas e receitas operacionais			
Outras despesas e receitas operacionais	19	12	(268)
Resultado operacional antes do resultado financeiro		9.768	7.642
Despesas financeiras	20	(5.117)	(5.781)
Receitas financeiras	20	352	166
Resultado financeiro líquido		(4.765)	(5.615)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social			
		5.003	2.027
Contribuição social	14	(128)	(90)
Imposto de renda	14	(260)	(173)
Contribuição social diferida	14	(23)	(31)
Imposto de renda diferido	14	(42)	(55)
Resultado líquido do período		4.550	1.678

Lucro por ação

O lucro por ação básico e diluído é como segue:

	31/03/2023	31/03/2022
Lucro líquido do período	4.550	1.678
Lucro por ação	0,0670	0,0248

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.



Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente
31 de março de 2023 e 31 de março de 2022
(Em milhares de reais)

	31/03/2023	31/03/2022
Resultado do período	4.550	1.678
Outros resultados abrangentes	-	-
Resultado líquido do período	4.550	1.678

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido
31 de março de 2023 e 31 março de 2022
(Em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de lucros	Reserva legal	Resultado do período	Total
Saldo em 31 dezembro 2021	65.070	36.649	3.227	-	104.946
Resultado do período	-	-	-	1.678	1.678
Constituição de reservas	-	797	84	(881)	-
Dividendos propostos	-	-	-	(797)	(797)
Saldo em 31 março 2022	65.070	37.446	3.311	-	105.827
Saldo em 31 dezembro 2022	67.820	58.381	4.753	-	130.954
Resultado do período	-	-	-	4.550	4.550
Saldo em 31 março 2023	67.820	58.381	4.753	4.550	135.504

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa
31 de março de 2023 e 31 de março de 2022
(Em milhares de reais)

	31/03/2023	31/03/2022 (Reapresentado)
Lucro antes do Imposto de renda e Contribuição social	5.003	2.027
<i>Ajustes de despesas e receitas que não envolvem recursos do caixa:</i>		
Depreciação / Amortização	(111)	(111)
Juros sobre empréstimos tomados	2.570	3.195
Juros sobre debêntures tomados	1.917	2.148
Encargos sobre empréstimos	138	33
Encargos sobre debêntures	(139)	15
Provisão (reversão) de contingências	-	26
Receita diferida	(2.030)	(2.067)
Rendimento sobre aplicação financeira	(352)	(166)
	6.996	5.100
Variações dos Ativos e Passivos operacionais		
Contas a receber de clientes	106	75
Adiantamentos	(82)	-
Despesas antecipadas	80	76
Tributos a recuperar	(52)	(58)
Fornecedores e outras contas a pagar	(92)	(201)
Impostos correntes a pagar	13	(22)
Contas a pagar - parte relacionada	2	-
Encargos setoriais	32	9
Outros passivos	(2)	-
Imposto de renda e contribuição social pagos	(339)	(282)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	6.662	4.697
Fluxo de caixa das atividades de investimentos		
Aquisição de imobilizado	2	1
Títulos e valores mobiliários	1.711	1.364
Aplicações financeiras e recursos financeiros	27	10
Caixa líquido gerado nas atividades de investimento	1.740	1.375
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos		
Pagamento de empréstimos	(345)	(464)
Juros pagos de empréstimos	(2.301)	(3.178)
Pagamento de debêntures	(1.857)	(1.287)
Juros pagos de debêntures	(1.423)	(1.421)
Caixa líquido gerado nas atividades de financiamento	(5.926)	(6.350)
Aumento do caixa e equivalentes de caixa	2.476	(278)
Variação do caixa e equivalentes de caixa		
No início do período	6.069	2.423
No final do período	8.545	2.145
Aumento líquido do saldo de caixa e equivalentes de caixa	2.476	(278)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

1. Contexto operacional

1.1. Objeto social

A Arcoverde Transmissão de Energia S.A. (“Companhia” ou “Arcoverde”), é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 26 de maio de 2017 e estabelecida com sede na cidade e estado do Rio de Janeiro, Praia de Botafogo, 440, sala 1.801, Botafogo, com o propósito específico e único de explorar concessões de serviços públicos de transmissão, prestados mediante a implantação, construção, operação e manutenção de instalações de transmissão, incluindo os serviços de apoio e administrativos, provisão de equipamentos e materiais de reserva, programações, medições e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essas atividades são regulamentadas pela ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica.

A Companhia é controlada pela V2i Energia S.A (V2i ou Grupo V2i) desde 14 de março de 2020 quando foi adquirida já em fase operacional pela Sterlite Brazil Participações S.A. (“Controladora” ou “Grupo Sterlite”), que é subsidiária da Sterlite Power Grid Ventures Limited (“SPGVL”), localizada em Nova Deli, na República da Índia.

1.2. Contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica

Em 24 de abril de 2017, foi assinado o contrato de concessão nº 05/2016 junto a ANEEL, que outorgou a Companhia pelo prazo de 30 anos, com vencimento em 24 de abril de 2047, a concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica, para construção, operação e manutenção das instalações de transmissão, localizadas nos Estados do Pernambuco, compostas pela Linha de Transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Caetés II e Arcoverde II, em circuito simples, com extensão aproximada de 50km; Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Garanhuns II e Arcoverde II, em circuito simples, com extensão aproximada de 89 km; Subestação Arcoverde II, no Estado de Pernambuco, com pátio de 230 kV para receber a estação conversora e seus equipamentos e pátio em 230/69 - 13,8 kV, conectados por um banco de dois transformadores monofásicos de 100 MVA; Novo pátio de 69kV na Subestação Garanhuns II, no Estado do Ceará, para receber a estação conversora e seus equipamentos e pátio em 230/69 - 13,8 kV, conectados por um banco de dois transformadores monofásicos de 100 MVA; e Conexões de unidades de transformação, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, instalação

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional--Continuação

1.2. Contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica-- Continuação

vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

O contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica contém 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.

As obrigações da Companhia, 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-SIN por um período de 30 anos são:

- 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, 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 nas 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; e
- vii) Operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis e adotando todas as providências necessárias com o

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional--Continuação

1.2. Contrato de concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica-- Continuação

vii) 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.

Em maio de 2019, a Companhia concluiu a fase de construção e entrou em operação. Devido a eficiência na construção das linhas de transmissão, a disponibilidade ocorreu 28 meses antes do prazo exigido pela ANEEL.

1.3. Encargos regulamentares

Conforme instituído pelo art.13 da lei 9.427/96, concessionárias, permissionárias e autorizados, devem recolher diretamente a ANEEL a taxa anual de fiscalização, que é equivalente a 0,4% do valor do benefício anual auferido em função das atividades desenvolvidas.

A Companhia aplica anualmente em pesquisa e desenvolvimento, o montante de, no mínimo, 1% da Receita operacional líquida estabelecida no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, nos termos da Lei nº 9.991/00, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria.

2. Apresentação das informações financeiras intermediárias (informações trimestrais)

2.1. Declaração de Conformidade

As informações financeiras intermediárias 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.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2. Apresentação das informações financeiras intermediárias (informações trimestrais)--Continuação

2.1. Declaração de Conformidade--Continuação

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 2022 (doravante denominadas de “Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2022”), publicadas na imprensa oficial em 28 de março de 2023.

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.

As informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) foram aprovadas pela Administração em 10 de maio de 2023.

2.2. Pronunciamentos novos ou aplicados pela primeira vez em 2023

As informações referentes aos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo *IASB International Accounting Standards Board*, não produziram impactos relevantes nas informações financeiras intermediárias (informações trimestrais).

2.3. Moeda funcional e base de mensuração

Os itens incluídos nas informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) são mensurados pela moeda funcional da Companhia que é o Real (R\$) e foram arredondadas para milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

As informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando indicado de outra forma, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

2.4 Reclassificação de saldos comparativos

Após reavaliação e objetivando corrigir a classificação de caixa das atividades operacionais, de investimento e financiamento na demonstração dos fluxos de caixa, a companhia está reclassificando a demonstração dos fluxos de caixa referente ao período findo em 31 de março de 2022, alinhada com a aplicação do CPC 23 - Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro.

A reclassificação foi de R\$1.518, o qual R\$ 236 é referente as encargos sobre financiamentos entre os grupos de atividade operacional e financiamento e R\$ 1.282 referente a conta Escrow Santander reclassificação saldo de aplicações financeiras e recursos financeiros para títulos e valores mobiliários.

3. Caixa e equivalentes de caixa

Incluem o caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez com vencimentos originais de três meses ou menos, que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e que estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor.

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Banco (i)	4.730	4.697
Aplicação financeira (ii)	3.815	1.372
Total	8.545	6.069

- (i) No saldo apresentado, a quantia de R\$4.659 (31 de dezembro de 2022: R\$4.659) são referentes a conta de complementação do índice de cobertura das dívidas que serão liberados após o atingimento dos covenants.
- (ii) Aplicações financeiras estão mensurados pelo valor justo por meio do resultado e possuem liquidez diária. As aplicações financeiras são do tipo CDB e compromissadas, mantidas em instituições financeiras de primeira linha, estão remuneradas pela taxa de 92,13% do CDI (100% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

4. Títulos e valores mobiliários

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Aplicações financeiras – conta Santander (i)	4.493	6.072
Aplicações financeiras – conta BNB (ii)	6.554	6.361
Total	11.047	12.433
Total circulante	4.493	6.072
Total não circulante	6.554	6.361

- (i) As aplicações em conta reserva, referem-se ao futuro pagamento de juros e principal de debêntures, que são realizadas semestralmente, os próximos pagamentos estão programados para julho de 2023. No montante de R\$ 4.493 para 2023 (R\$ 6.072 em 31 de dezembro de 2022).

As aplicações em conta reserva, referem-se ao cumprimento de obrigação no contrato de financiamento junto ao Banco do Nordeste do Brasil (BNB), cuja finalidade é cobrir o principal, juros e outros custos relacionados ao Contrato de Financiamento por Instrumento Particular, número 44.2018.1241.19411. No montante de R\$ 6.554 para 2023 (R\$ 6.361 em 31 de dezembro de 2022).

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

5. Contas a receber de clientes

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Concessionárias e permissionárias (a)	2.819	2.848
CDE (b)	213	290
Total	<u>3.032</u>	<u>3.138</u>

(a) O saldo apresentado refere-se ao faturamento da RAP, com vencimentos de: R\$170mil em 05/04/2023, R\$416 mil em 15/04/2023, R\$1.845 mil em 25/04/2023 e R\$388 mil em 05/05/2023.

(b) CDE refere-se a uma bonificação que a CCEE nos paga por adimplência e possuímos dois meses em aberto os quais receberemos no decorrer do próximo período.

A Diretoria acredita que não há Perdas Estimadas com Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD), visto que não houve mudança significativa nos valores contábeis dos instrumentos financeiros.

6. Tributos a recuperar

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Imposto de renda	602	602
Imposto de renda retido na fonte	180	169
Contribuição social	169	169
Contribuição social retida	63	60
PIS retido	54	52
COFINS retido	216	208
INSS retido	23	23
ICMS (a)	1.745	1.745
Imposto pago a maior ou indevidamente	1	-
Total	<u>3.053</u>	<u>3.028</u>
Total circulante	<u>1.308</u>	<u>1.283</u>
Total não circulante	<u>1.745</u>	<u>1.745</u>

(a) Entre os meses de agosto a outubro de 2018, a Companhia efetuou pagamentos em duplicidade ao Estado do Pernambuco referente a notas fiscais de remessa de material. A Companhia ingressou com processo administrativo, solicitando restituição do valor recolhido em duplicidade de R\$1.745. Em fevereiro de 2019 o Estado do Pernambuco deferiu o processo, mediante escrituração do valor como crédito fiscal. A administração projeta que esse valor vai ser compensado em futuras obras de reforço e manutenção de peças e sobressalentes a serem realizadas nos próximos períodos.

7. Concessão do serviço público (ativo de contrato)

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.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

7. Concessão do serviço público (ativo de contrato)—Continuação

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.

Conforme previsto pelo CPC47/IFRS 15, a Companhia passou a avaliar um ativo de contrato quanto à redução ao valor recuperável de acordo com o CPC48/IFRS 9, onde para o período findo em 31 de março 2023 não foi identificada necessidade de registro de provisão para redução ao valor recuperável para o ativo de contrato.

A taxa utilizada pela Companhia 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 a movimentação ocorrida no período:

	Descrição	Arcoverde
Linhas de Transmissão		
Margem de construção		32,52%
Margem de operação e manutenção		12,12%
Taxa de remuneração		5,06%
Índice de correção dos contratos		IPCA
RAP Anual		21.776
Ativo de contrato em 31/12/2022		301.083
Receita de operação e manutenção		1.013
Receita de operação e manutenção – margem		101
Remuneração do ativo de contrato		8.635
(+/-) Diferença RAP orçada x realizada		263
RAP realizada		(7.982)
Amortização da doação		111
Ativo de contrato em 31/03/2023		303.224
Total circulante		27.485
Total não circulante		275.739

A estimativa do valor do ativo contrato, da receita de construção da infraestrutura, da receita de operação e manutenção e da receita de remuneração envolve o uso de premissas tais como: taxa de inflação de longo prazo, margem de operação e manutenção (O&M), margem de construção, e a taxa de financiamento. O reconhecimento do ativo de contrato requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que a Companhia obtém o controle do ativo. A mensuração do

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

7. Concessão do serviço público (ativo de contrato)--Continuação

progresso da Companhia em relação ao cumprimento da obrigação de desempenho satisfeita ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela Administração para estimar os esforços ou insumos necessários para o cumprimento da obrigação de desempenho, tais como materiais e mão de obra, margens de lucros esperadas em cada obrigação de desempenho identificada e as projeções das receitas esperadas. Por se tratar de contrato de longo prazo, a identificação da taxa de desconto que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimento futuro também requer o uso de julgamento por parte da Companhia.

O valor anual da receita, fixado e reajustado pela ANEEL através de resoluções normativas 3.067 e 2.895, respectivamente, foi de R\$ 30.842 para o período de 1º de julho de 2022 a 30 de junho de 2023 e R\$ 25.909 para o período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022.

8. Fornecedores

Os valores são demonstrados como segue:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
O&M	28	48
Materiais	1	8
Serviços de terceiros	18	57
Seguro	-	14
Sterlite (dividendos) (i)	95	95
Outros	103	116
Total	<u>245</u>	<u>338</u>

(i) Valor refere-se a dividendos a pagar para a antiga controlada que foi transferido da linha de dividendos a pagar para fornecedores/contas a pagar.

9. Impostos corrente a pagar

Os valores são demonstrados como segue:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Retidos a recolher	14	19
PIS a recolher	19	20
COFINS a recolher	89	94
ISS a recolher	100	75
INSS a recolher	8	9
Total	<u>230</u>	<u>217</u>

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

10. Encargos setoriais

Os valores são demonstrados como segue:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	25	24
Ministério de Minas e Energia – MME	12	12
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D	175	145
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	11	11
Total	<u>223</u>	<u>192</u>

11. Empréstimos

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

Operação	31/03/2023	31/12/2022	Vencimento	Periodicidade amortização	(taxa efetiva de juros)
Financiamento BNB (i)	116.177	116.522	15/12/2038	Mensal	IPCA+1,72%
Juros	4.049	3.780			
Encargos de empréstimos	(2.030)	(2.168)			
Total	118.196	118.134			

A movimentação dos empréstimos está demonstrada a seguir:

	Saldo em 31/12/2022	Despesa de Juros	Encargos	Pagamento de Principal	Pagamentos de Juros	Saldo em 31/03/2023
Financiamento BNB (i)	118.134	2.570	138	(345)	(2.301)	118.196
Total	118.134	2.570	138	(345)	(2.301)	118.196
Total circulante	1.380					5.331
Total não circulante	116.754					112.865

- i. A Companhia realizou contrato de financiamento junto ao Banco do Nordeste do Brasil, em 30 de agosto de 2019, composto de principal e juros, com garantia de fiança bancária e quitação para 15 de dezembro de 2038, a remuneração ocorre pelo IPCA + taxa de 1,7138% a.a., com previsão contratual de bônus de adimplência incidente sobre os juros fixos.

Em Junho de 2019 a Companhia firmou o Contrato de Prestação de Garantia ("CPG"), tendo como fiador o Banco BTG Pactual S.A. De acordo com o CPG, os pagamentos de comissão de fianças serão pagos ao fim de cada período trimestral totalizando o montante de R\$329 em 31 de março de 2023 (R\$1.347 em 31 de dezembro de 2022) correspondente a 1,40% incidentes sobre o valor nominal de cada Carta de Fiança emitida (110MM CMT24/19-C1 e 8.820MM CMT24/19-C2).

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

11. Empréstimos –Continuação

O financiamento classificado no passivo não circulante, sem o efeito do custo apropriado, têm seu vencimento assim programado:

	<u>31/03/2023</u>
2024	1.420
2025	2.470
2026	3.060
2027	3.665
2028 a 2038	104.054
	<u>114.669</u>

12. Debêntures

Operação	31/03/2023	31/12/2022	Vencimento	Periodicidade amortização	(taxa efetiva de juros)
2ª Emissão de Debêntures (a)	56.083	56.723	15/07/2042	Semestral	IPCA+5,02%
Juros	570	1.293			
Encargos de debêntures	(1.113)	(972)			
Total	55.540	57.042			

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

	31/12/2022	Despesa de Juros	Encargos (b)	Pagamento de Principal	Pagamentos de Juros	31/03/2023
2ª Emissão de Debêntures (a)	57.042	1.917	(139)	(1.857)	(1.423)	55.540
Total	57.042	1.917	(139)	(1.857)	(1.423)	55.540
Total circulante	3.053					4.415
Total não circulante	53.989					51.125

(a) Em 27 de setembro de 2019, a Companhia realizou a segunda emissão de debêntures, composta de principal e juros, não conversíveis em ações e com garantia de aval/fiança bancária e quitação para 15 de julho de 2042, cujo principal é atualizado pelo IPCA e juros remunerados por IPCA + 5,0196% a.a. Não houve descumprimento de obrigações da Emissora perante os Debenturistas e os índices financeiros foram auditados, inexistindo evento de vencimento antecipado relativos ao *covenants* contratual referente ao Índice de Cobertura do Serviço da Dívida previstos no item 23 da cláusula 4.1.2 da escritura da segunda emissão de debêntures da Arcoverde Transmissão, datada de 10 de setembro de 2019.

(b) Foi realizado reversão de encargos no valor de R\$167 referente a correção do saldo dos custos a apropriar

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

12. Debêntures--Continuação

As debêntures classificadas no passivo não circulante, sem o efeito do custo apropriado, têm seus vencimentos assim programados:

	<u>31/03/2023</u>
2024	2.036
2025	4.248
2026	4.190
2027	4.433
2028 a 2042	<u>37.272</u>
Total	<u>52.179</u>

13. Partes relacionadas

13.1 Dividendos a pagar

Segue abaixo a movimentação dos dividendos a pagar:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
V2I Energia S.A. (i)	8.587	8.587
Total	<u>8.587</u>	<u>8.587</u>

(i) O valor refere-se a dividendos propostos ainda não pagos, R\$192 referente ao ano 2020, R\$1.152 referente ao ano de 2021 e R\$7.243 referente ao ano de 2022.

14. Despesa de imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

A despesa de imposto de renda e contribuição social, apropriada no resultado do período, foi apurada pelo regime de tributação de lucro presumido, conforme segue:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/03/2022</u>
Lucro presumido		
Receita anual permitida	7.982	6.893
Receita CDE	315	-
Receita CCT	600	-
Receita operacional	<u>8.897</u>	<u>6.893</u>
Base presunção IRPJ 8%	712	551
Base presunção CSLL 12%	1.068	827
Receitas financeiras	352	166
IRPJ		
Base de IRPJ lucro presumido	1.064	717
Despesa de IRPJ	<u>(260)</u>	<u>(173)</u>

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

15. Despesa de imposto de renda e contribuição social corrente e diferido -- Continuação

CSLL		
Base de CSLL lucro presumido	1.420	993
Despesa de CSLL	(128)	(90)
Total de despesas IRPJ/CSLL – corrente	(388)	(263)
Receita de ativo de contrato	2.030	2.067
Receita diferida - Gross up (i)	2.107	2.824
Base presunção IRPJ 8%	169	226
Despesa de IRPJ	(42)	(55)
Base presunção CSLL 12%	253	339
Despesa de CSLL	(23)	(31)
Total IRPJ/CSLL – diferido	(65)	(86)
Total de despesas IRPJ/CSLL – atualizado	(453)	(349)

(i) O Gross up é um termo técnico para reajuste da base de cálculo, a fim de identificar o valor bruto.

14.1 Imposto de renda e contribuição social a pagar

A movimentação de IRPJ e CSLL estão demonstradas a seguir:

Saldo inicial dos impostos a pagar	337
Impostos calculados	388
Impostos compensados	(23)
Impostos pagos	(339)
Saldo final dos impostos a pagar	363

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

14.2 Imposto de renda e contribuição social diferidos

Despesa de IRPJ e CSLL

O imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro líquido diferido, são calculados sobre os valores de receitas do Ativo de Contrato, e são revertidos quando a Companhia reconhece a RAP (receita anual permitida).

Saldo inicial dos impostos diferidos	(10.089)
Impostos calculados	(265)
Saldo final dos impostos diferidos	(10.154)
<hr/>	
Total circulante	(1.564)
Total não circulante	(8.590)

15 Contingências

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 cível.

15.1 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:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Constituições de Provisões	124	124
Total	124	124

Cíveis

Em 31 de março de 2023 a Arcoverde possui 3 processos de contingência passiva na área cível, distribuídos em 2018. São ações de constituição de servidão e a Administração acredita que há prognóstico possível de perda, totalizando o valor de R\$124, baseado no parecer emitido pelos advogados.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

16. Patrimônio Líquido

Capital Social

O capital social subscrito até 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022 é representado somente por ações ordinárias:

	31/03/2023			31/12/2022		
	Quantidade de ações	R\$ mil	% do capital social	Quantidade de ações	R\$ mil	% do capital social
V2I Energia S.A.	67.820.000	67.820	100%	67.820.000	67.820	100%
	67.820.000	67.820	100%	67.820.000	67.820	100%

Reserva Legal

Constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício social, até atingir o limite de 20% do capital social, fixado pela legislação societária.

	31/03/2023	31/12/2022
Lucro líquido do período	4.550	30.501
Reserva legal 5%	-	1.526
Reserva legal anos anteriores	4.753	3.227
Reserva legal do ano	-	1.526
Total	4.753	4.753

Reserva de lucro

Essa reserva é constituída com o saldo remanescente do resultado ajustado, com a finalidade de futura incorporação ao capital social e/ou distribuição aos acionistas. O saldo desta reserva, em conjunto com as demais reservas de lucros, não poderá ultrapassar o capital social, sob pena de capitalização ou distribuição do excesso, tendo em vista o previsto na Lei 11.638/07.

	31/03/2023	31/12/2022
Lucro líquido do período	4.550	30.501
Reserva legal	-	(1.526)
Dividendos	-	(7.243)
Reserva de lucro anos anteriores	58.381	36.649
Constituição da reserva de lucro	-	21.732
Total	58.381	58.381

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

17. Receita operacional líquida

Os valores são demonstrados como segue:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/03/2022</u>
Receita anual permitida	7.982	6.894
Receita de remuneração do ativo de contrato	2.030	2.067
Receita CDE	315	-
Receita CCT	600	-
Encargos do consumidor	(119)	(93)
PIS sobre faturamento	(58)	(45)
COFINS sobre faturamento	(267)	(207)
Total	<u>10.483</u>	<u>8.616</u>

18. Custos dos bens construídos e serviços prestados

Os valores são demonstrados como segue:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/03/2022</u>
Custo com materiais	(4)	-
Custo com serviços tomados	(830)	(804)
Ganho com amortização	111	111
Custo com energia elétrica	(9)	(10)
Reversão de provisão	15	-
Demais custos	(10)	(3)
Total	<u>(727)</u>	<u>(706)</u>

19. Outras despesas e receitas operacionais

Os valores são demonstrados como segue:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/03/2022</u>
Serviços de terceiros tomados	(118)	(146)
Depreciação e amortização	(2)	(1)
Outras despesas e outras operacionais	132	(121)
Total	<u>12</u>	<u>(268)</u>

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022

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

20. Resultado financeiro

Os valores são demonstrados como segue:

	<u>31/03/2023</u>	<u>31/03/2022</u>
Juros e variações monetárias (i)	(4.498)	(5.344)
IOF, comissões e taxa	(235)	(436)
Outras despesas financeiras	(384)	(1)
Despesas financeiras	(5.117)	(5.781)
Receita com aplicação financeira	352	166
Receita financeira	352	166
Resultado financeiro, líquido	(4.765)	(5.615)

(i)O valor de juros de empréstimo e debêntures em 31 de março de 2023 foi R\$ 2.570 e R\$ 1.917, (R\$ 3.195 e R\$ 2.148 em 31 de março de 2022) respectivamente, e juros de mora em 2022 de R\$ 11 (R\$ 0 em 31 de março de 2022).

21. Seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados pela Administração como suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade.

	Modalidade	Importância segurada (Milhões R\$)	Período de Vigência
Seguro Tokio Marine (a)	Risco Operacional	70	06 de maio de 2022 até 06 de maio de 2023
Chubb Seguros Brasil S.A. (b)	Responsabilidade Civil	20	06 de maio de 2022 até 06 de maio 2023

(a) A Companhia possui a apólice emitida pela Tokio Marine Seguradora, para coberturas de Riscos Operacionais Limite máximo de indenização de R\$ 70 milhões e um prêmio anual no valor de R\$ 296.675.

(b) A Companhia possui um contrato de seguro de Responsabilidade Civil Geral garantindo a indenização, até o valor fixado na apólice, pelos prejuízos decorrentes do inadimplemento das obrigações assumidas pela Companhia no contrato principal, oriundo do Edital do Leilão nº 005/2016-ANEEL, bem como multas e indenizações devidas à Administração Pública. As garantias de indenização, na modalidade de construção, fornecimento ou prestação de serviços. Limite máximo de indenização de R\$ 20 milhões e um prêmio anual no valor de R\$ 29.200.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
 31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

22. Instrumentos financeiros

Em 31 de março de 2023, os instrumentos financeiros registrados no balanço patrimonial são como segue:

	<u>Nível</u>	<u>31/03/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Ativos mensurados ao valor justo pelo resultado			
Caixa e equivalentes de caixa	2	8.545	6.069
Títulos e valores mobiliários	2	11.047	12.433
Ativos mensurados pelo custo amortizado			
Contas a receber de clientes	2	3.032	3.138
Passivo mensurados pelo custo amortizado			
Empréstimos	2	118.271	118.134
Debêntures	2	55.540	57.042
Fornecedores	2	245	338

A administração dos instrumentos financeiros da Companhia é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos, visando segurança, rentabilidade e liquidez. A política de controle da Companhia é previamente aprovada pela Administração.

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos com sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, e valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. A Companhia classifica os instrumentos financeiros, como requerido pelo CPC 46:

- **Nível 1** — preços cotados (não ajustados) em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;
- **Nível 2** — preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo; e
- **Nível 3** — ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou líquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

O valor justo dos recebíveis não difere dos saldos contábeis, pois têm correção monetária consistente com taxas de mercado e/ou estão ajustados pela provisão para redução ao valor recuperável, assim, não apresentamos quadro comparativo entre os valores contábeis e justo dos instrumentos financeiros.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

22. Instrumentos financeiros—Continuação

Os instrumentos financeiros da Companhia, constantes do balanço patrimonial, estão classificados hierarquicamente no nível 2 e apresentam-se pelo valor contratual, que é próximo ao valor de mercado. Os saldos contábeis dos instrumentos mensurados ao custo amortizado se aproximam de seu valor de mercado.

22.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia as expõem a diversos riscos financeiros: risco de crédito, risco de capital, risco de mercado e risco de liquidez.

a) Risco de crédito

Salvo pelas contas a receber (ativo da concessão) e aplicações financeiras com bancos de primeira linha, a Companhia não possui outros saldos a receber de terceiros contabilizados no período. Por esse fato, esse risco é considerado baixo.

A RAP de uma empresa de transmissão é recebida das empresas que utilizam sua infraestrutura por meio de Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão — TUST. Essa tarifa resulta do rateio entre os usuários do Sistema Integrado de Transmissão SIM de alguns valores específicos, a RAP de todas as transmissoras, os serviços prestados pelo nos e os encargos regulatórios.

O Poder Concedente delegou às geradoras, às distribuidoras, aos consumidores livres, aos exportadores e aos importadores o pagamento mensal da RAP, que, por ser garantida pelo arcabouço regulatório de transmissão, se constitui em direito contratual incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro; desse modo, o risco de crédito é baixo.

b) Risco de capital

A Companhia administra seu capital para assegurar a continuidade de suas atividades normais, ao mesmo tempo em que maximizam o retorno a todas as partes interessadas ou envolvidas em suas operações, por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio, O índice de endividamento é de 1,3507% em 31 de março de 2023.

c) Riscos de taxa de juros

Os riscos de taxa de juros relacionam-se com a possibilidade de variações no valor justo dos contratos no caso de tais taxas não refletirem as condições correntes de mercado. Apesar de a Companhia efetuar o monitoramento constante desses índices, até o momento não identificou a necessidade de contratar instrumentos financeiros de proteção contra o risco de taxa de juros.

Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

23. Instrumentos financeiros--Continuação

22.1. Fatores de risco financeiro—Continuação

d) Risco de liquidez

A Companhia acompanha o risco de escassez de recursos por meio de uma ferramenta de planejamento de liquidez recorrente. O objetivo da Companhia é manter o saldo entre a continuidade dos recursos e a flexibilidade por meio de contas garantidas e financiamentos bancários. A política é a de que as amortizações sejam distribuídas ao longo do tempo de forma balanceada.

A previsão de fluxo de caixa é realizada de forma centralizada pela Administração da Companhia por meio de revisões mensais. O objetivo é ter uma geração de caixa suficiente para atender as necessidades operacionais, custeio e investimento da Companhia.

22.2Gestão do capital

A Companhia utiliza capital próprio e de terceiros para o financiamento de suas atividades, sendo que a utilização de capital de terceiros busca otimizar sua estrutura de capital. Adicionalmente, a Companhia monitora sua estrutura de capital e a ajusta, considerando as mudanças nas condições econômicas. O objetivo principal da Administração é assegurar recursos em montante suficiente para a continuidade das obras.

23. Evento Subsequente

A Companhia não reconhece nenhum evento subsequente relevante até o levantamento das informações trimestrais.



Arcoverde Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2023 e 31 de dezembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

* * *

Diretoria Executiva

Ana Paula Pousa Bacaltchuc De Salles Fonseca
Diretora Financeira

Vagner Alexandre Serratto
Diretor de Operações

Responsável técnico pelas informações contábeis

Leandro Barbalho de Brito
Contador CRC-RJ 092.334/O-9