~Omega

Omega Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2022

Índice

BAL	ANÇOS PATRIMONIAIS	4
DEN	MONSTRAÇÕES DE RESULTADOS	5
DEM	MONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	6
DEM	MONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	7
DEM	MONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	8
DEM	MONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	9
1.	CONTEXTO OPERACIONAL	10
2.	BASE DE PREPARAÇÃO	11
3.	EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO	1 4
4.	INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	17
5.	CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS	19
6.	CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	19
7.	OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES	20
8.	INVESTIMENTOS	20
9.	IMOBILIZADO	20
10.	INTANGÍVEL	2
11.	EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES	
12.	FORNECEDORES	23
13.	OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS	24
14.	OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES	
15.	TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	24
16.	PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS	
17.	PARTES RELACIONADAS	
18.	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	
19.		
20.		
21.	DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS	2 8
22.		
	RESULTADO POR AÇÃO	
	REMUNERAÇÃO BASEADA EM AÇÕES	
	INSTRUMENTOS FINANCEIROS	
	EVENTOS SUBSEQUENTES	
	VERNANÇA CORPORATIVA	3 ⁻
RFL	ATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES	3



Balanços Patrimoniais em 31 de março de 2022 e 2021 Em milhares de Reais

			Controladora		Consolidado
Ativo	Nota	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021 (reapresentado)
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	_	_	1.072.769	1.194.182
Clientes	6	-	-	276.493	297.551
Dividendos a receber	17	-	_	6.678	7.513
Instrumentos financeiros	25	-	-	721.530	581.868
Outros créditos	7	5.705	280	157.009	188.885
		5.705	280	2.234.479	2.269.999
NI"					
Não circulante	_			202.127	200.000
Caixa restrito	5	-	-	262.107	229.299
Clientes	6	-	-	16.826	18.493
IRPJ e CSLL diferidos	15	-	-	4.616	3.597
Instrumentos financeiros	25	-	-	1.175.144	974.360
Outros créditos	7		-	70.985	83.554
		-	-	1.529.678	1.309.303
Investimentos	8	4.220.602	4.306.498	733.969	726.543
Imobilizado	9	-	-	7.421.948	7.246.471
Intangível	10	_	_	1.188.916	1.111.611
	•	4.220.602	4.306.498	9.344.833	9.084.625
		4.220.602	4.306.498	10.874.511	10.393.928
Total do ativo	•	4.226.307	4.306.778	13.108.990	12.663.927



Balanços Patrimoniais em 31 de março de 2022 e 2021 Em milhares de Reais

			Controladora		Consolidado
Passivo e Patrimônio líquido	Nota	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021 (reapresentado)
Circulante					
Fornecedores	12	-	-	217.343	219.251
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	_	561.491	482.088
Obrigações trabalhistas e tributárias	13	6.702	39	63.508	62.373
Passivos de arrendamentos	16	-	-	16.834	16.794
Instrumentos financeiros	25	-	-	718.915	591.848
Outras obrigações	14	9.262	490	188.606	148.269
		15.964	529	1.766.697	1.520.623
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	-	5.523.385	5.556.345
Fornecedores	12	-	-	204.812	168.508
Passivos de arrendamentos	16	-	_	104.137	105.215
IRPJ e CSLL diferidos	15	-	-	65.602	63.832
Instrumentos financeiros	25	-	_	1.126.596	928.333
Outras obrigações	14	_	-	107.418	14.822
			-	7.131.950	6.837.055
Total do passivo		15.964	529	8.898.647	8.357.678
Patrimônio líquido					
Capital social	18	3.736.325	3.736.325	3.736.325	3.736.325
Reservas de lucros		598.231	598.231	598.231	598.231
Ajustes de avaliação patrimonial		(28.307)	(28.307)	(28.307)	(28.307)
Prejuízos acumulados		(95.906)	_	(95.906)	_
Total do patrimônio líquido		4.210.343	4.306.249	4.210.343	4.306.249
Total do passivo e patrimônio líquido		4.226.307	4.306.778	13.108.990	12.663.927

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.



Demonstrações de resultados para o período de três meses findo em 31 de março

Em milhares de Reais

		Controladora	Consolidado
	Nota	31 de março de 2022	31 de março de 2022
Receita operacional líquida	19	_	533.919
Custos da operação, conservação e compras	20	_	(428.205)
Lucro bruto			105.714
Receitas (despesas) operacionais			
Administrativas, pessoal e gerais	21	(9.754)	(38.833)
Outras receitas (despesas) operacionais		3	2.911
Resultado de equivalência patrimonial	8	(85.896)	7.426
		(95.647)	(28.496)
Resultado operacional		(95.647)	77.218
			00.770
Receitas financeiras	22 22	_	26.772
Despesas financeiras	22		(186.850) (1 60.078)
			(100.070)
Resultado antes do imposto de renda e da			
contribuição social		(95.647)	(82.860)
Imposto de renda e contribuição social	15	(259)	(12.046)
imposto de renda e contribuição social	10	(209)	(13.046)
Prejuízo do período		(95.906)	(95.906)
		·	

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.



Demonstrações dos resultados abrangentes para o período de três meses findo em 31 de março

Em milhares de Reais

	Controladora 31 de março de 2022	Consolidado 31 de março de 2022
Prejuízo do período	(95.906)	(95.906)
Outros resultados abrangentes	_	-
Resultado abrangente total	(95.906)	(95.906)

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o período de três meses findo em 31 de março

Em milhares de Reais

			Re	servas de lucros			
	Capital social	Reserva legal		Estatutária e de investimentos	AVJ de ações emitidas	Prejuízos acumulados	Total
Em 1º de janeiro de 2022	3.736.325	29.912	142.080	426.239	(28.307)	-	4.306.249
Transações com acionistas							
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	(95.906)	(95.906)
Saldos em 31 de março de 2022	3.736.325	29.912	142.080	426.239	(28.307)	(95.906)	4.210.343

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



Demonstrações dos fluxos de caixa para o período de três meses findo em 31 de março

Em milhares de Reais

	Controladora	Consolidado
	31 de março de	31 de março de
	2022	2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais	(05.047)	(00.000)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social Ajustes:	(95.647)	(82.860)
Depreciação e amortização		101.674
Resultado de equivalência patrimonial	85.896	(7.426)
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos,	00.000	(7.420)
debêntures e arrendamentos	_	175.378
Receita financeira de aplicações financeiras	_	(29.527)
Instrumentos financeiros – MTM carteira de trading		(15.111)
Outros	_	3.157
	(9.751)	145.285
(A		
(Aumento) redução nos ativos		22.725
Clientes Mútuo a funcionários	_	9.263
Outros créditos	(F 407)	9.263 37.356
	(5.427)	37.350
Aumento (redução) nos passivos Fornecedores		32.577
Obrigações trabalhistas e tributárias	6.663	1.120
Outras contas a pagar	8.774	(16.829)
	259	231.497
Caixa proveniente das operações	259	231.497
Dividendos recebidos	_	836
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	-	(125.471)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(259)	(12.295)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	_	94.567
Fluxo de caixa das atividades de investimentos		
Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	-	565
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	_	(262.805)
Aplicações financeiras – caixa restrito		(3.281)
Caixa aplicado nas atividades de investimentos	-	(265.521)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos		
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	-	267.297
Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	_	(213.717)
Arrendamentos pagos	_	(4.039)
Caixa gerado pelas atividades de financiamentos	_	49.541
Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa	_	(121.413)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	_	1.194.182
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	-	1.072.769

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



Demonstrações do valor adicionado para o período de três meses findo em 31 de março

Em milhares de Reais

	Controladora	Consolidado
	31 de março de 2022	31 de março de 2022
Receitas		533.262
Vendas de mercadorias produtos e serviços	-	532.971
Outras receitas		291
Insumos adquiridos de terceiros	189	(340.247)
Custos produtos, mercadorias, e serviços vendidos	-	(270.352)
Materiais, serviços de terceiros e outros	189	(69.805)
Perda/recuperação de valores ativos	-	194
Outros insumos	_	(284)
Valor adicionado bruto	189	193.015
Depreciação e amortização	_	(101.674)
Valor adicionado líquido	189	91.341
	(05.000)	00.110
Valor adicionado recebido em transferência	(85.896)	33.448
Resultado de equivalência patrimonial	(85.896)	7.426
Receita financeira		26.022
Valor adicionado total	(85.707)	124.789
Diatribuia sa da valar adiajanada	(0E 707)	104 700
Distribuição do valor adicionado	(85.707)	124.789
Pessoal	9.560	20.976
Impostos, taxas e contribuições	639	14.756
Remuneração de capitais de terceiros	(OF 000)	184.963
Remuneração de capital próprio	(95.906)	(95.906)

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Omega Energia S.A. ("Controladora" ou "Omega Energia"), constituída em 27 de maio de 2021 é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia, cujas ações são negociadas, a partir de 27 de dezembro de 2021, na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão ("B3"), no segmento de governança corporativa Novo Mercado, sob o código MEGA3.

A Companhia tem por objeto social: (a) participação e desenvolvimento, diretamente ou por meio de *joint venture*, consórcio ou qualquer outra sociedade em cujo capital social a Companhia tenha participação, de ativos de energia renovável, incluindo, mas não se limitando a, pequenas centrais hidrelétricas (PCH), parques eólicos (CGE), usinas solares (CGS) e usinas termelétricas movidas a biomassa (UTE), bem como em empresas que atuam na comercialização de energia elétrica e eficiência energética; (b) participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no Brasil ou no exterior; e (c) atividades acessórias necessárias ao cumprimento do objeto social da Companhia.

A Omega Energia S.A. funciona como holding pura não realizando qualquer tipo de atividade de desenvolvimento, implantação ou operação de ativos de energia renovável ou comercialização de energia elétrica, as quais são conduzidas pelas subsidiárias integrais Omega Geração S.A. e Omega Desenvolvimento S.A.

As atividades da Omega Energia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica "ANEEL". Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Omega Energia. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos estão apresentadas na Nota 6.

Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras consolidadas de forma abreviada:

- ACR Ambiente de Contratação Regulado;
- ACL Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEAR Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado;
- CCEE Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- MCP Mercado de Curto Prazo;
- LER Leilão de Energia de Reserva;
- MRE Mecanismo de Realocação de Energia;
- PLD Preço de Liquidação das Diferenças; e
- Proinfa Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica.
- PCH Pequena Central Hidrelétrica.

As atividades da Omega Energia compreendem as seguintes operações que foram consideradas nestas demonstrações financeiras:

(a) Omega Geração S.A. ("Omega Geração")

Sociedade por ações de capital aberto sediada em Belo Horizonte (Minas Gerais), na Avenida Barbacena, nº. 472, 4º. andar, registrada na Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") como companhia aberta categoria "B", sob o código 23426.

Fundada em 2008, a Omega Geração é uma Companhia que detém participação e opera diretamente ativos de geração, que atuam exclusivamente na produção e comercialização de energia elétrica, com foco em energia limpa e renovável, sem qualquer exposição ao desenvolvimento e implantação de ativos. Seu atual escopo de atuação inclui fontes eólica, hídrica e solar.

A Omega Geração e suas controladas diretas e indiretas operam 79 empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.869 MW de energia renovável (considerando a capacidade proporcional da participação nas *joint ventures* Hidrelétrica Pipoca ("Pipoca"),



Complexo Solar Pirapora ("Pirapora") e Complexo Ventos da Bahia 1 e 2 ("Ventos da Bahia 1 e 2"), localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul.

A energia produzida é vendida majoritariamente por meio de contratos de longo prazo, com preços fixos indexados à inflação, seja no ambiente de contratação regulado, através dos leilões promovidos pela ANEEL, seja no ambiente de contratação livre, em negociação direta com os compradores. Parte da energia produzida é comercializada em contratos de prazo mais curto, através de contratos de preço fixo.

(b) Omega Desenvolvimento S.A. ("Omega Desenvolvimento")

Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 18 de junho de 2021, sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia. A Companhia tem por objeto social a participação em outras Sociedades, como sócia ou acionista, no país ou no exterior.

Atualmente, a Companhia detém um portfólio de projetos alto de retorno de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2022, compreendem as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, elaboradas de acordo com a NBC TG 21 – Demonstração Intermediária aprovada pelo Conselho Federal de Contabilidade e a las 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standard Board* (IASB) e apresentadas de forma condizente com as nomas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A Administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão, conforme orientação Técnica OCPC 07.

2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo através do resultado; e (ii) valor justo de ativos adquiridos e passivos assumidos em combinação de negócios.

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das notas explicativas que não sofreram alterações significativas ou apresentavam divulgações irrelevantes em comparação a 31 de dezembro de 2021, não foram repetidas integralmente nestas informações trimestrais. Entretanto, informações selecionadas foram incluídas para explicar os principais eventos e transações ocorridas para possibilitar o entendimento das mudanças na posição financeira e desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, divulgadas em 23 de fevereiro de 2022.



Na elaboração destas informações trimestrais, a Administração divulgou somente informações relevantes e que auxiliem seus investidores na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos.

A Administração avaliou a capacidade da Omega e suas subsidiárias em continuar operando normalmente e está convencida de que as empresas possuem recursos para dar continuidade aos seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a capacidade de continuar operando. Assim, estas informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 03 de maio de 2022, data em que as divulgações das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram autorizadas pela Diretoria.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA) é requerida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração, sendo considerada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera ("moeda funcional"), que no caso da Omega é o real ("BRL" ou "R\$"). As informações contábeis intermediárias estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

2.4 Consolidação e investimentos

As informações contábeis intermediárias consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e de suas controladas diretas e indiretas ("controladas").

As controladas, diretas e indiretas, bem como as participações em *joint ventures* e respectivas atividades agrupadas por unidade geradora de caixa (UGC) são as seguintes:

Consolidado Omega Energia

			% Participa	ıção total
			31 de	31 de
	Localização das		março de c	lezembro
Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	operações		2022	de 2021
Omega Geração S.A. ("Omega Geração")	São Paulo	Holding, Comercializadora e Geração de energia eólica - UGC Chuí e Gargaú		100%
Omega Desenvolvimento S.A. ("Omega Desenvolvimento")	São Paulo	Holding	100%	100%



Consolidado Omega Geração S.A.

Controlidas direitas e indiretas (consolidadas)				% Participa	ação total
Controlladas directase Indirigitates Controlladas Properties					
Controladas diretas	Controladas diretas e indiretas (consolidadas)				
Assurut 3 Energia S.A. Sah Paulo Holding 100% 10		operações	Attitude e ode	2022	ue 2021
Delta 5 Energia S.A. São Paulo Pauloga 100% 10					
Diata & I Energia S.A. Maranhaba Geração de energia edica 100% 100%					
Delta 6 Energia S.A. Maranhão Geração de energia edica 100%					
Delta 6 Energia S.A. Maranhão Geração de energia edica 100% 100% Delta 7 Energia S.A. Maranhão Geração de energia edica 100% 100% Delta 7 Energia S.A. Maranhão Maranhão Holding 100% 100% Delta 8 Energia S.A. Maranhão Maranhão Holding 100% 100% Delta 8 Energia S.A. Maranhão Maranhão Holding 100% 100% Delta 9 Energia S.A. Maranhão Maranhão Holding 100% 100% Delta 9 Energia S.A. Maranhão Geração de energia edica 100% 100% Dega Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC") São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC") São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC") São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC") São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração Comercializadora de Energia Ltda. São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração São A. São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração São A. São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração São A. São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração São A. São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração São A. São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração São A. São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração São A. São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Dega Geração São A. Bahía Geração de energia 100% 100% Dega Geração São A. Bahía Geração de energia 100% 100% Dega Geração São A. Bahía Geração de energia 100% 100% Dega Geração São São Paulo São Paulo 100% 100% Dega Geração São São Paulo 100% 10					
Delta El Energia S.A. Maranhia Geração de energia edica 100%					
Delta Energia S.A. Maranhào Holding 100%			, ,		
Delta & Energia S.A. Maranhão Holding 100%			, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
Indalá Grande Energia S.A.					
Indiasalnho Energia S.A. Mato Grosso do Sul Chalacinho Energia Lida. ("OMC") Omega Comercializadora de Energia Lida. ("OMC") Omega Comercializadora de Energia Lida. ("OMC") Omega Geração Lida. ("OMC") Omega Ceração Li	5				
Indalazinho Energia S.A Sul Energia Indalazinho Energia Litala. ("OMC") São Paulo Comercialização de energia 100%	Indaiá Grande Energia S.A.		Energia nidreletrica com PCH – OGC indalas	100%	100%
Omega Energia e Implantação 2 S.A. ("Delta 3") São Paulo Holding 100% 100% C'OMGC") São Paulo Comercialização de energia 100% 100% Comega Geração 1 S.A. São Paulo Holding 100% 100% Controladas Indiretas Bahia Assuruá 1 Energia S.A. Bahia Beração de energia edica – UGC Assuruá 100% 100% Assuruá 1 II Energia S.A. Bahia Geração de energia edica – UGC Assuruá 100% 100% Assuruá 3 II Energia S.A. Bahia Geração de energia edica – UGC Assuruá 100% 100% Assuruá 3 II Energia S.A. Bahia Geração de energia edica – UGC Assuruá 100% 100% Centrais Edicas Assuruá II SE S.A. Bahia Geração de energia edica – UGC Assuruá 100% 100% Delta I II Energia S.A. Piaul Geração de energia edica – UGC Assuruá 100% 100% Delta I II Energia S.A. Piaul Geração de energia edica – UGC Assuruá 100% 100% Delta I II Energia S.A. Maranhão Geração de energia edica – UGC Delta 1 100% 100% <t< td=""><td>Indaiazinho Energia S.A.</td><td></td><td>Energia hidrelétrica com PCH – UGC Indaiás</td><td>100%</td><td>100%</td></t<>	Indaiazinho Energia S.A.		Energia hidrelétrica com PCH – UGC Indaiás	100%	100%
Comercialização de energia comercialização de	Omega Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC")		Comercialização de energia		
Comercialização de energia 100%		São Paulo	Holding	100%	100%
Omega Geração 1 S.A. São Paulo Holding 100% 100% Controladas indiretas Assuruá 1 Energia S.A. Bahia Assuruá 1 Energia S.A. Bahia Assuruá 1 I Energia S.A. Bahia Geração de energia edilica – UGC Assuruá 100% <t< td=""><td></td><td>São Paulo</td><td>Comercialização de energia</td><td>100%</td><td>100%</td></t<>		São Paulo	Comercialização de energia	100%	100%
Controladas Indiretas					
Assuruá I Energia S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Assuruá 1 10% 100% Assuruá 1 11 Energia S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Assuruá 1 10% 100% Assuruá 1 11 Energia S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Assuruá 1 100% 100% Assuruá 3 1 Energia S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Assuruá 3 100% 100% Assuruá 3 1 Energia S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Assuruá 3 100% 100% Assuruá 3 1 Energia S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Assuruá 3 100% 100% Centrais Edicas Assuruá 1 SPE S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Assuruá 1 100% 100% Centrais Edicas Assuruá 1 SPE S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Delta 1 100% 100% Delta 1 1 Energia S.A Piaui Garação de energia edica – UGC Delta 1 100% 100% Delta 2 Energia S.A Piaui Garação de energia edica – UGC Delta 1 100% 100% Delta 2 Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 1 100% 100% Delta 2 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Maranhão Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Bahia Garação de energia edica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 I Energia S.A Bahia Garação de energia	<u> </u>		3		
Assuruá I I Energia S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Assuruá I II Energia S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Assuruá I II Energia S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Assuruá S.I. Energia S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Assuruá S.I. Energia S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Assuruá S.I. Energia S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Debta 1 100% 10		Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A.		Bahia			100%
Assuruá 3 I Energia S.A.	Assuruá 1 II Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá		
Assuruá 3 I Energia S.A. Bahia Geração de energia eólica — UGC Assuruá 100%			, ,		
Delta 1 Energia S.A.					
Delta 1 Energia S.A.					
Delta II Energia S.A.					
Delta 2 Energia S.A. Piaul Geração de energia eólica – UGC Delta 1 100% 10			3		
Delta 3 Energia S.A.			, 3		
Delta 3 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 II Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 IV Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 IV Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 VEnergia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 VI Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 VI Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 VII Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 VII Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 7 I Energia S.A. Balo Horizonte Delta 7 I Energia S.A. Belo Horizonte Deração de energia eólica – UGC Delta 7 100% 100% Parque Eólico Assuruá III S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100%			3		
Delta 3 IV Energia S.A. Delta 3 V Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% 100% 1004 1004 1004 1004 1004		Maranhão			
Delta 3 IV Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100%	Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A. Delta 3 VI Energia S.A. Delta 3 VI Energia S.A. Delta 3 VI Energia S.A. Maranhão Delta 3 VII Energia S.A. Maranhão Delta 3 VIII Energia S.A. Delta 3 VIII Energia S.A. Delta 3 VIII Energia S.A. Maranhão Delta 3 VIII Energia S.A. Maranhão Delta 3 VIII Energia S.A. Maranhão Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Delta 7 I Energia S.A. Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Delta 7 I Energia S.A. Delta 8 I Energia S.A. Delta 8 I Energia S.A. Delta 9 Delta 7 100% Delta 8 I Energia S.A. Delta 9 Delta 7 100% Delta 8 I Energia S.A. Delta 9 Delta 7 100% Delta 7 I Delta 7 100% Delta 7 I Energia S.A. Delta 9 Delta 7 100% Delta 7 I Energia S.A. Delta 9 Delta 7 100% Delta 7 I Delta 7 100% Delta 8 I Energia S.A. Delta 9 Delta 9 Delta 7 100% Delta 9 Delta 9 Delta 7 100% Delta 9 Delta 9 Delta 9 Delta 9 100% Delta 9 Delta 9 Delta 9 Delta 9 100% Delta 9 Delta 9 Delta 9 Delta 9 100% Delta 9 Delta 9 Delta 9 Delta 9 100% Delta 9 Delta 9 Delta 9 Delta 9 Delta 9 100% Delta 9			, ,		
Delta 3 VII Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% Delta 3 VII Energia S.A. Maranhão Delta 3 VII Energia S.A. Maranhão Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% 100% Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 7 100% 100% Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 7 100% 100% Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 7 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 10			, 3		
Delta 3 VIII Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 3 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%			, ,		
Delta 3 VIII Energia S.A. Delta 7 I Energia S.A. Delta 7 I Energia S.A. Maranhão Delta 8 I Energia S.A. Maranhão Delta 8 I Energia S.A. Maranhão Delta 8 I Energia S.A. Maranhão Musca Energia S.A. Musca Energia S.A. Musca Energia S.A. Belo Horizonte Parque Eólico Assuruá III S.A. Bahia Parque Eólico Capoeiras III S.A. Bahia Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Bahia Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante III S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante III S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante III S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Celta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica			, 3		
Delta 7 Energia S.A.			, ,		
Delta 7 II Energia S.A. Delta 8 I Energia S.A. Maranhão Geração de energia eólica – UGC Delta 8 100% 100% 100%			, ,		
Delta 8 Energia S.A. Musca Energia e S.I. Musca Energia e S.I. Musca Energia e S.I. Belo Horizonte Belo Horizonte Belo Horizonte Belo Horizonte Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% Parque Eólico Assuruá IV S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 1			, ,		
Omni Energia S.A.Belo HorizonteComercialização de energia100%100%Parque Eólico Assuruá III S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Capoeiras III S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Curral de Pedras I S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Curral de Pedras II S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Diamante II S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Diamante III S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Laranjeiras I S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Laranjeiras I S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Laranjeiras I S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Laranjeiras I S.A.Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Laranjeiras I S.A.BahiaGeração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Laranjeiras I S.A.BahiaGeração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Laranjeiras I S.A.BahiaGeração de energia eólica – UGC Assuruá100%100%Parque Eólico Laranjeiras I S.A.PiauíGeração de energia eólica – UGC Delta 2100%100%Parque Eólico		Maranhão			100%
Parque Eólico Assuruá III S.A. Parque Eólico Assuruá IV S.A. Parque Eólico Capoeiras III S.A. Parque Eólico Capoeiras III S.A. Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Parque Eólico Diamante II S.A. Parque Eólico Diamante II S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante II S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante II S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante II S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante II S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Assuruá	Musca Energia S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%
Parque Eólico Capoeiras III S.A. Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Parque Eólico Diamante II S.A. Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100		Belo Horizonte	, ,		
Parque Eólico Capoeiras III S.A. Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante II S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Diamante III S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2					
Parque Eólico Curral de Pedras I S.A. Parque Eólico Curral de Pedras II S.A. Parque Eólico Curral de Pedras II S.A. Parque Eólico Diamante II S.A. Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piau Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%			, ,		
Parque Eólico Curral de Pedras II S.A. Parque Eólico Diamante II S.A. Parque Eólico Diamante II S.A. Parque Eólico Diamante III S.A. Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Parque Eólico Laranjeiras I I S.A. Parque Eólico Laranjeiras I I S.A. Parque Eólico Laranjeiras I I S.A. Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Porto do Delta Energia S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Porto do Delta Energia S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Peração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí					
Parque Eólico Diamante II S.A. Parque Eólico Diamante III S.A. Parque Eólico Diamante III S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 100% Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Porto do Delta Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Energia hidrelétrica com PCH – UGC Serra das Agulhas Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca I Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca					
Parque Eólico Diamante III S.A. Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Bahia Geração de energia eólica – UGC Assuruá 100% 1					
Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Parque Eólico Laranjeiras II S.A. Parque Eólico Laranjeiras II S.A. Parque Eólico Laranjeiras II S.A. Parque Eólico Laranjeiras I S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 10			, ,		
Parque Eólico Laranjeiras V S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Assuruá Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Geração de energia eólica – UGC Delta 2 Energia hidrelétrica com PCH – UGC Serra das Agulhas Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 Inom PCH – UGC Serra das Agulhas 100% 100%	·	Bahia			
Porto do Delta Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Serra das Agulhas Energia S.A. Minas Gerais Testa Branca I Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Minas Gerais Atividade março de dezembro 2022 de 2021 Hidrelétrica Pipoca S.A. Minas Gerais Firapora Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Solar Holding S.A. Minas Gerais		Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	
Serra das Agulhas Energia S.A. Minas Gerais das Agulhas 100% 100% Testa Branca I Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Joint Venture (equivalência patrimonial) Hidrelétrica Pipoca S.A. Minas Gerais Energia hidrelétrica com PCH 51% 51% Pirapora Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% Pirapora III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A. Bahia Geração de energia solar 50% 50%					
Serra das Agulhas Energia S.A. Testa Branca I Energia S.A. Piauí Testa Branca I Energia S.A. Piauí Testa Branca II Energia S.A. Piauí Testa Branca III Energia S.A. Testa Branca III Energia S.A. Minas Gerais Testa Branca III Energia S.A. Minas Gerais Testa Branca III Energia Energia Energia Matividade Testa Branca III Energia Piacia	Porto do Delta Energia S.A.	Piauí			100%
Testa Branca I Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% 31 de 31 de 31 de 31 de 30 de 2021 Hidrelétrica Pipoca S.A. Minas Gerais Geração de energia hidrelétrica com PCH 51% 51% Pirapora Bolar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% Pirapora III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A. Bahia Geração de energia solar 50% 50%	Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	O O		100%
Testa Branca III Energia S.A. Piauí Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 100% Joint Venture (equivalência patrimonial) Hidrelétrica Pipoca S.A. Hidrelétrica Pipoca S.A. Minas Gerais Pirapora Solar Holding S.A. Pirapora II Solar Holding S.A. Minas Gerais Minas Gerais Geração de energia eólica – UGC Delta 2 100% 131 de 31 de					
Joint Venture (equivalência patrimonial) Reference de dezembro operações Operações Natividade março de dezembro de 2022 de 2021 Hidrelétrica Pipoca S.A. Minas Gerais Energia hidrelétrica com PCH 51% 51% Pirapora Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% Firapora III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% 50% Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A. Bahia Geração de energia solar 50% 50%		Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
Pirapora II Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar Flore III Solar Holding S.A. Minas Gerais		Localização das			
Hidrelétrica Pipoca S.A. Minas Gerais Energia hidrelétrica com PCH 51% 51% 51% 51% 51% 51% 51% 51% 51% 51%	Joint Venture (equivalência patrimonial)		ATIVIDADE		
Pirapora Solar Holding S.A.Minas GeraisGeração de energia solar50%50%Pirapora II Solar Holding S.A.Minas GeraisGeração de energia solar50%50%Pirapora III Solar Holding S.A.Minas GeraisGeração de energia solar50%50%Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.BahiaGeração de energia solar50%50%					
Pirapora II Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% Pirapora III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A. Bahia Geração de energia solar 50% 50%					
Pirapora III Solar Holding S.A. Minas Gerais Geração de energia solar 50% 50% Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A. Bahia Geração de energia solar 50% 50%					
Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.BahiaGeração de energia solar50%50%					



Consolidado Omega Desenvolvimento S.A.

				oação total
			31 de	31 de
	Localização das	4:: : 1 1 1100	março de	dezembro
Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	operações	Atividade e UGC	2022	de 2021
Controladas diretas	5	11.1.0	10.00/	1000/
Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4")	Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 5 Holding Energia S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Holding	100%	100%
Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda.				
("OMDC")	São Paulo	Holding	100%	100%
Controladas indiretas				
Centrais Eólicas Assuruá IV S.A. ("Assuruá IV")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 2 S.A. ("OD2")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 3 S.A. ("OD3")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 5 S.A. ("OD5")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 6 S.A. ("OD6")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 7 S.A. ("OD7")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 8 S.A. ("OD8")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. ("Assuruá 5 l")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 11S.A. ("Assuruá 5 II")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Delta 9 S.A. ("Assuruá 5 III")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VÍ")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Digital Renewable Energy LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-

3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO

Os eventos relevantes ocorridos durante o período são aqueles que, no julgamento da Companhia, impactaram significativamente a posição financeira e patrimonial, seja pela sua natureza ou pelo seu valor significativo.

Os eventos relevantes identificados são descritos a seguir.

3.1 Aquisição da parcela remanescente de Assuruá 4 e Assuruá 5 e expansões

Em 07 de março de 2022, a Companhia divulgou por meio de fato relevante, o acordo vinculante para adquirir a totalidade dos direitos e das obrigações relativos ao complexo Assuruá. Como resultado, a Companhia: (i) aumentou sua participação nos ativos em implantação – Assuruá 4 (211,5MW) e Assuruá 5 (243,6 MW) para 100% considerando as debêntures conversíveis em ações; e (ii) adquiriu 100% dos bens e direitos relativos às expansões eólicas e solares do complexo que, em conjunto podem chegar a 617,6 MW ("CEA VI") em capacidade instalada adicional com potencial direito ao desconto de 50% sobre tarifas de transmissão conforme lei federal nº 14.120.

3.1.1 Aquisição das debêntures de Assuruá 4 e Assuruá 5 e pagamento do prêmio do desenvolvedor

A operação envolve: (i) aquisição das debêntures conversíveis de emissão da Assuruá 4 e da Assuruá 5 via (a) pagamento em espécie de R\$ 57.200, e (b) incorporação da sociedade que será titular das debentures remanescentes (Omega Desenvolvimento de Energia 18 S.A. ("OD18")), com a consequente emissão pela Companhia de 14.484.007 novas ações a serem atribuídas aos atuais debenturistas, e (ii) pagamento de duas parcelas de R\$ 51.250 em 2022 e 2023, e mais duas parcelas de R\$ 3.990 em 2024 e 2025, corrigidas pelo CDI para fazer frente aos prêmios de desenvolvimento.

Para aquisição das debêntures, a primeira etapa envolveu a compra de parcela das debêntures, na data de assinatura do próprio acordo, mediante pagamento em dinheiro do valor de R\$ 57.200, no prazo de 90 dias da aquisição. Para a aquisição das debêntures remanescentes, detalhamos a operação na Nota 26 – eventos subsequentes.

3.1.2 Aquisição CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A. ("CEA VI")

Em 07 março de 2022, a Companhia divulgou neste mesmo fato relevante, aquisição de 100% das ações de CEA VI, sociedade detentora de ativos e direitos aos projetos de expansão do



complexo Assuruá. Os valores contábeis dos ativos e passivos na consolidação inicial estão apresentados a seguir:

Saldos consolidados em 1º de março de 2022	
Caixa e equivalentes de caixa	565
Outros ativos	2.174
Imobilizado	856
Ativos	3.595
Fornecedores	1.819
Obrigações trabalhistas e tributárias	15
Passivos	1.834
Total dos ativos líquidos	1.762

O preço da aquisição foi dividido em 2 parcelas, conforme detalhado a seguir:

Item	R\$
Parcela a ser paga em caixa em 06 de março de 2024	45.302
Parcela a ser paga em caixa em 06 de março de 2025	47.260
Total a ser pago pela aquisição	92.562
(-) Patrimônio líquido na aquisição	(1.762)
Alocação da mais valia – Estudos e projetos	90.800

(i) Ajuste ao valor justo

A Companhia preparou com apoio de especialistas a avaliação dos ativos e passivos ao valor justo com base em avaliações independentes, validadas por PPA (*Purchase Price Allocation*) que no momento da divulgação dessas demonstrações financeiras ainda se encontra em versão preliminar, a alocação poderá sofrer alterações até a finalização do PPA.

O PPA considera os seguintes aspectos:

- Caixa, equivalentes de caixa, recebíveis, dívidas e demais ativos e passivos operacionais: estão representadas por contratos realizados em condições normais de mercado, portanto os valores contábeis se aproximavam de seus valores justos. Em relação aos recebíveis, não há expectativa de perda;
- Imobilizado: os ativos de CEA VI, se referem a gastos com torres anemométricas, solarimétricas, portanto os valores contábeis se aproximavam de seus valores justos;
- Intangíveis: a avaliação preliminar resultou na atribuição de valor a: certificação de produção de energia, licença prévia dos projetos eólicos e solares, estudos de impacto ambiental e DROs, conforme tabela a seguir:

Item	R\$	Vida útil	Método de avaliação	Premissas de avaliação
Estudos e projetos	90.800	,	Income approach: análise dos resultados projetados da empresa, antes dos impostos, considerando os volumes e preços contratados, bem como os custos de operação e manutenção, bem como demais despesas operacionais projetadas.)	Período projetivo: de até 56 anos Fator de desconto 14,4%a.a.
				Margem EBITDA: 73,9%
Total do ativo intangível	90.800			

3.2 Reapresentação

No trimestre findo em 31 de março de 2022, a Companhia reapresentou os saldos comparativos de 31 de dezembro de 2021, referentes a: (i) abertura do saldo de MTM entre ativo circulante, não circulante e passivo circulante e não circulante e (ii) estorno de provisão de compra de ativo imobilizado.

A Companhia até então apresentava os saldos do MTM da carteira de *trading* de energia com posição de ativos ou passivos líquidos por entidade. Com objetivo de melhor demonstrar as condições da carteira de *trading*, seguir as melhores práticas de mercado e atender aos



direcionamentos do CPC 39 – IAS 32, a Companhia decidiu apresentar os saldos abertos e segregados entre ativos e passivos, uma vez que não possui direito contratual de liquidar esses contratos pelo valor líquido.

Para os projetos Assuruá 4 e 5, em 2020 e 2021, as subsidiárias entenderam ser adequado reconhecer o passivo e o ativo imobilizado correspondentes aos compromissos firmes assumidos para aquisição das turbinas e aerogeradores. No entanto, após avaliação do TSA (Turbine Supply Agreement) a Companhia identificou que estes compromissos não se enquadram nos conceitos de obrigação presente, de acordo com o CPC 25 (IAS 37), resultando no ajuste indicado abaixo.

Os efeitos nas rubricas reapresentadas nas informações contábeis intermediárias apresentadas para fins comparativos estão apresentadas a seguir:

			Consolidado
		31 de d	ezembro de 2021
	Anteriormente		
	apresentado	Ajuste	Reapresentado
Clientes (i)	347.404	(49.853)	297.551
Instrumentos financeiros (i)	_	581.868	581.868
Outros ativos circulantes	1.390.580		1.390.580
Circulante	1.737.984	532.015	2.269.999
Instrumentos financeiros (i)	-	974.360	974.360
Outros ativos não circulantes	334.943	-	334.943
	334.943	974.360	1.309303
Investimento	726.543	_	726.543
lmobilizado (ii)	8.048.831	(802.360)	7.246.471
Intangível	1.111.611		1.111.611
	9.886.985	(802.360)	9.084.625
Não circulante	10.221.928	172.000	10.393.928
Total do ativo	11.959.912	704.015	12.663.927
Fornecedores (i) e (ii)	1.035.417	(816.166)	219.251
Instrumentos financeiros (i)	_	`591.848	591.848
Outros passivos circulantes	709.524	-	709.524
Circulante	1.744.941	(224.318)	1.520.623
Instrumentos financeiros (i)	-	928.333	928.333
Outros passivos não circulantes	5.908.722	_	5.908.722
Não circulante	5.908.722	928.333	6.837.055
Total do passivo	7.653.663	704.015	8.357.678
Total do patrimônio líquido	4.306.249	_	4.306.249
Total do passivo e patrimônio líquido	11.959.912	704.015	12.663.927

Os ajustes não geraram efeitos em outras peças das informações contábeis intermediarias.

3.3 Efeito do Coronavírus nas informações contábeis intermediárias

A Companhia vem acompanhando o avanço da pandemia do Coronavírus ("Covid-19") e não foi observado até a data da apresentação destas informações contábeis intermediárias nenhum impacto relevante em suas atividades, embora não seja possível prever nesse momento a extensão, severidade e duração dos impactos dessa pandemia. Também foram adotadas medidas de segurança para as unidades administrativas com o objetivo de manter a continuidade das atividades conforme determina o Decreto nº 10.282, de 20 de março de 2020. A Companhia seguirá observando atentamente o desenvolvimento desse assunto, bem como seus eventuais impactos financeiros.



4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A Companhia dividiu suas operações em cinco segmentos reportáveis: operações provenientes de fontes eólicas, de fontes hídricas, fontes solares, comercializadora e desenvolvimento de projetos. Os segmentos estão alinhados com a estrutura utilizada pela Administração para avaliar o desempenho do grupo e estão refletidos em seus relatórios gerenciais utilizados para o acompanhamento e tomada de decisões. Os órgãos responsáveis por tomar essas decisões operacionais, de alocação de recursos e de avaliação de desempenho incluem as Diretorias Executivas e o Conselho de Administração, que utilizam informações sobre geração e comercialização de energia em MWh e MW médios, receitas, despesas de operações e manutenção (O&M), despesas gerais e administrativas (G&A) e, como resultado o EBITDA, os resultados financeiros decorrentes da estrutura de capital e o lucro líquido, assim como a Taxa Interna de Retorno projetada de cada empreendimento. Na atividade de desenvolvimento de projetos, destaque para a gestão e acompanhamento do cronograma físico-financeiro.

As informações apresentadas à Administração com o respectivo desempenho de cada segmento são derivadas dos registros mantidos de acordo com as práticas contábeis, com algumas realocações entre os segmentos.

4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado, os ativos e os passivos consolidados da Companhia distribuídos entre os cinco segmentos reportáveis. As despesas corporativas e eliminações foram apresentadas em apenas uma coluna, conforme a seguir:

	Fontes	Fontes	Fonte	Comercializadora	Desenvolvimento	31 de r Corporativo /	narço de 2022
	eólicas (¹) l	nídricas (²)	solar (³)	(4)	de projeto (⁵)	Eliminações	Consolidado
Descite energianal líquida	20F 4H	01.605		106 002			E33 040
Receita operacional líquida	325.411	21.625	_	186.883	_	-	533.919
Custos da operação, conservação e compras	(177.451)	(7.250)		(243.504)			(428.205)
Lucro (prejuízo) bruto	147.960	14.375		(56.621)			105.714
 _							
Administrativas, pessoal e gerais	(2.135)	(201)	-	(2.001)	(1.382)	(33.114)	(38.833)
Outras receitas (despesas) operacionais	23	67	-	2.821	_	_	2.911
Resultado de equivalência patrimonial	1.138	5.117	1.171				7.426
Total resultado operacional	146.986	19.358	1.171	(55.801)	(1.382)	(33.114)	77.218
Receitas financeiras	7.633	234	-	419	(60)	18.546	26.772
Despesas financeiras	(95.152)	(4.130)		(21)	39	(87.586)	(186.850)
Resultado antes do IR/CSLL	59.467	15.462	1.171	(55.403)	(1.403)	(102.154)	(82.860)
							
IRPJ e CSLL	(8.163)	(507)	-	(5.587)	(80)	1.291	(13.046)
Prejuízo do período	51.304	14.955	1.171	(60.990)	(1.483)	(100.863)	(95.906)

¹ Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 9.

² Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

³ Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

⁴ Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

⁵ Inclui as empresas OD4 e Assuruá 5.



4.2 Principais ativos e passivos por segmento

						31 de m	arço de 2022
	Fontes eólicas (¹)	Fontes hídricas (²)	Fonte solar	Comercializadora (4)	Desenvolvimento de projeto (5)	Corporativo (⁶) / Eliminações	Consolidado
Ativo							
Caixa e equivalentes de caixa	178.309	9.823	-	23.862	191.032	669.743	1.072.769
Clientes	440.850	10.225	-	25.728	3.029	(186.513)	293.319
Aplicações financeiras - Caixa restrito	250.802	8.295	-	_	3.000	10	262.107
Investimento	329.682	52.033	352.254	-	-	-	733.969
Imobilizado e Intangível	6.804.226	378.848	-	6.170	595.360	826.260	8.610.864
Instrumentos financeiros	-	-	-	1.896.674	-	-	1.896.674
Demais ativos	70.580	8.907	-	16.246	7.714	135.841	239.288
Total dos principais ativos	8.074.449	468.131	352.254	1.968.680	800.135	1.445.341	13.108.990
Passivos							
Empréstimos, financiamentos e							
debêntures	(3.271.907)	(160.637)	-	-	(465.378)	(2.186.954)	(6.084.876)
Fornecedores	(108.029)	(16.378)	-	(73.137)	(45.714)	(178.897)	(422.155)
Passivo de arrendamentos	(108.946)	-	-	-	-	(12.025)	(120.971)
Instrumentos financeiros	-	-	-	(1.845.511)) –	-	(1.845.511)
Outras obrigações	(50.020)	(8.537)	-	(11.043)	(164.516)	(61.908)	(296.024)
Demais passivos	(25.166)	(3.415)		(7.877)	(6.733)	(85.919)	(129.110)
Total dos principais passivos	(3.564.068)	(188.967)	_	(1.937.568)	(682.341)	(2.525.703)	(8.898.647)

¹ Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 9.

⁶ Refere-se à Omega Geração e eliminações entre cias do grupo.

						31 de de	zembro de 2021
	Fontes				Desenvolvimento		Consolidado
	eólicas (¹)	hídricas (²)	solar (³)	(4)	de projeto (⁵)	Eliminações (reapresentado)
Ativo							
Caixa e equivalentes de caixa	185.558	4.947	-	22.745	249.998	730.934	1.194.182
Clientes	277.283	8.009	-	30.641	111	_	316.044
Aplicações financeiras - Caixa restrito	218.550	7.749	-	-	3.000	-	229.299
Investimento	327.360	48.100	351.083	-	-	_	726.543
Imobilizado e Intangível	6.799.370	381.056	-	6.573	228.620	942.463	8.358.082
Instrumentos financeiros	-	-	-	1.556.228	-	-	1.556.228
Demais ativos	115.626	10.448		21.168	1.641	134.666	283.549
Total dos principais ativos	7.923.747	460.309	351.083	1.637.355	483.370	1.808.063	12.663.927
Passivos							
Empréstimos, financiamentos e							
debêntures	(3.283.547)	(165.321)	-	-	(277.155)	(2.312.410)	(6.038.433)
Fornecedores	(124.425)	(16.850)	-	(235.338)	(11.146)	-	(387.759)
Passivos de arrendamentos	(109.330)	-	-	-	-	(12.679)	(122.009)
Outras obrigações	(114.391)	(12.568)	-	(13.773)	(6.001)	(16.358)	(163.091)
Instrumentos financeiros	_	_	-	(1.520.181)	-	-	(1.520.181)
Demais passivos	(26.790)	(3.676)	-	(5.761)	(3.361)	(86.617)	(126.205)
Total dos principais passivos	(3.658.483)	(198.415)	_	(1.775.053)	(297.663)	(2.428.064)	(8.357.678)

¹ Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 9.

² Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

³ Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

⁴ Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

⁵ Inclui as empresas OD4 e Assuruá 5.

² Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

³ Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

⁴ Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

 $^{^{\}rm 5}$ Inclui as empresas OD4 e Assuruá 5.

⁶ Refere-se à Omega Geração e eliminações entre cias do grupo.



5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

		Consolidado
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
Banco	62.408	87.155
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.010.361	1.107.027
Caixa e equivalentes de caixa	1.072.769	1.194.182
Aplicações financeiras - Caixa restrito	262.107	229.299
Total	1.334.876	1.423.481

Em 31 de março de 2022, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas e cotas de fundos de investimentos em títulos públicos, com liquidez diária e resgatáveis junto ao emissor.

As aplicações financeiras classificadas como caixa restrito e mantidas no ativo não circulante incluem instrumentos de renda fixa, contratadas em condições e taxas normais de mercado, como forma de garantia e vinculadas aos financiamentos obtidos junto ao BNDES, BNB, BRDE e Debêntures dos projetos, descritos na Nota 12.

6. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

		Consolidado
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021 (reapresentado)
Excedente contratos regulados	37.363	45.852
Contratos LER	22.686	22.672
Contratos Proinfa	20.146	1.232
MCP - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica "CCEE"	16.909	20.987
Consumidores livres e distribuidoras	182.808	202.697
Outras contas a receber	15.576	23.276
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (i)	(2.169)	(672)
Total	293.319	316.044
Apresentados no ativo:		
Circulante	276.493	297.551
Não Circulante	16.826	18.493

(i) No trimestre findo em 31 de março de 2022, tivemos adição de R\$ 1.497 referente ao mesmo cliente. A totalidade de R\$ 2.169 refere-se a um cliente que entrou em recuperação judicial. A Companhia está aguardando resolução deste processo.



7. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

	31 de março de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	67.971	65.618
PIS/COFINS	33.586	33.692
ICMS	2.743	2.694
IRPJ/CSLL diferidos	6.067	3.836
Outros impostos	2.942	-
Adiantamento a fornecedores	16.948	22.836
Partes relacionadas (Nota 17)	63.896	72.688
Despesas a apropriar	15.585	16.866
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais (i)	384	15.377
Outros (ii)	9.058	30.018
Total	227.994	272.439
Apresentados no ativo:		
Circulante	157.009	188.885
Não Circulante	70.985	83.554

- (i) Em dezembro de 2021, a Companhia efetuou depósito em juízo para CER no montante de R\$ 15.000. Esse depósito judicial foi baixado após negociação com a CER.
- (ii) Em dezembro de 2021, a Companhia efetuou provisão referente a multas de disponibilidade contratual de aerogeradores e seguros a receber. No trimestre findo em 31 de março de 2022, essas provisões foram substancialmente baixadas por recebimento.

8. INVESTIMENTOS

8.1 Exercício findo em 31 de março de 2022

			Controladora
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.188.717	117.781	4.306.498
Resultado de equivalência patrimonial	(82.911)	(2.985)	(85.896)
Saldos em 31 de março de 2022	4.105.806	114.796	4.220.602

							Consolidado	
				Ventos da Bahia				
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	1 e 2	Mais valia	Total	
Saldos em 31 de dezembro de 2021	45.881	1.034	117.747	233.336	169.386	159.159	726.543	
Resultado de equivalência patrimonial	5.144	(27)	4.528	(3.357)	2.514	(1.376)	7.426	
Saldos em 31 de março de 2022	51.025	1.007	122.275	229.979	171.900	157.783	733.969	

9. IMOBILIZADO

9.1 Exercício findo em 31 de março de 2022

						С	onsolidado
		Reservatório,			Projetos		
	Máquinas e	barragens e		Implantação	em		
	equipamentos	adutoras	Edificações	de projetos	andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021 (reapresentado)	6.211.808	287.489	370.607	260.850	33.872	81.845	7.246.471
Adições (i)	6.802	339	530	242.853	9.635	442	260.601
Aquisição de CEA VI (Nota 3.1.1)	-	-	-	856	-	-	856
Depreciação	(78.994)	(903)	(5.863)	-	(65)	(150)	(85.975)
Baixas	(5)	-	-	-	_	_	(5)
Transferências	13.320	628	351	-	(21.132)	6.833	-
Saldos em 31 de março de 2022	6.152.931	287.553	365.625	504.559	22.310	88.970	7.421.948

(i) Substancialmente representado pela implantação dos projetos de Assuruá 4 e 5.



10. INTANGÍVEL

10.1 Exercício findo em 31 de março de 2022

						C	onsolidado
			Ativo de				
	Contrato		direito de uso		Mais valia		
	energia -	Direitos de	de	Sistema de -	- Estudos		
	PPA	autorização	arrendamento	transmissão e	projetos	Outros (i)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	582.124	338.224	109.404	5.166	-	76.693	1.111.611
Adições	_	-	_	_	-	2.204	2.204
Aquisição CEA VI (Nota 3.1.1)	-	-	-	-	90.800	-	90.800
Amortização	(9.217)	(2.696)	(2.138)	(5)	-	(1.643)	(15.699)
Saldos em 31 de março de 2022	572.907	335.528	107.266	5.161	90.800	77.254	1.188.916

⁽i) Representado substancialmente por licença de software.

11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

11.1 Composição do saldo

						Consolidado
	Passivo Circulante		Passivo	o Não Circulante		Total
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
BNDES	127.785	128.364	1.996.579	2.024.060	2.124.364	2.152.424
BNB (*)	75.385	74.640	727.058	733.223	802.443	807.863
Debêntures	188.297	144.109	2.801.530	2.799.209	2.989.827	2.943.318
Nota promissória	165.334	-	-	-	165.334	-
CCB	20.744	150.921	46.667	51.667	67.410	202.588
	577.545	498.034	5.571.834	5.608.159	6.149.379	6.106.193
Custo de transação	(16.053)	(15.946)	(48.449)	(51.814)	(64.502)	(67.760)
Total	561.491	482.088	5.523.385	5.556.345	6.084.876	6.038.433

Um resumo dos contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias por UGCs da Companhia está apresentado a seguir:

						C	onsolidado 🔻
	Instrumento	Vencimento final	Forma de pagamento	Custo da dívida (a.a.)	Garantias	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
UGC Indaiás	CCB	Julho/2025	mensal	CDI + 2,90%	Aval corporativo, cessão de direitos	67.411	70.656
UGC Delta 1	FINEM BNDES	Outubro/2030	mensal	TJLP + 2,18%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	129.979	133.704
UGC Serra das Agulhas	FINEM BNDES	Julho/2037	mensal	TJLP + 2,02%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	93.736	95.222
UGC Delta 2	FINEM BNDES	Janeiro/2033	mensal	TJLP + 2,27%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	237.519	240.838
UGC Delta 2	Debêntures[Dezembro/2026	semestral	IPCA + 7,38%	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	33.691	32.253
UGC Delta 3	FINEM BNDES	Março/2034	mensal	TJLP + 2,32%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	869.432	879.745
UGC Delta 3		Dezembro/2029	semestral	IPCA + 7,11%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	218.503	209.302
UGC Delta 5	FNE BNB (1)	Maio/2038		IPCA + 1,75%	Fiança bancária (²), conta reserva	154.139	156.158
UGC Delta 6	()	Maio/2038		IPCA + 1,75%	Fiança bancária (²), conta reserva	156.217	158.247
UGC Delta 7		Janeiro/2039		IPCA + 2,19%	Fiança bancária (²), conta reserva	193.589	196.102 104.374
UGC Delta 8	Debêntures	Janeiro/2039 Maio/2024		IPCA + 2,19% CDI + 1,20%	Fiança bancária (²), conta reserva	102.877 320.868	312.355
	Debêntures	Maio/2024		CDI + 1,20%		174.744	170.066
	Debêntures	Maio/2026		IPCA + 5.60%	-	231.145	222.152
	Debêntures	mai-27		IPCA + 5,00%	-	183.574	176.679
		Setembro/2028		IPCA + 4,37%	-	128.762	126.749
		Setembro/2028		IPCA + 4,37%	-	59.772	57.614
Corporativo	Debêntures	Março/2029	anual	CDI + 1,99%	_	1.014.182	1.078.106



Corporativo	Debêntures	Junho/2028	camactrall	PCA + 8,50%	Fiança bancária	101.444	96.866
Sorporativo	Dobolitares	3011110/2020	comestran	1 0,71 . 0,00 /0	Fiança bancária, conta reserva,	101.777	00.000
	FINEM				cessão de direitos, alienação do		
Assuruá 1	BNDES/CEFI	Novembro/2032	mensal	TJLP + 2,92%	ativo e ações	126.648	128.439
					Fiança bancária, conta reserva,		
A =	D - I- 0 t 1	N /0000		IDOA . 7.040/	compartilhamento de garantias	40.005	00.070
Assurua I	Depenturesi	Novembro/2030	mensai	IPCA + 7,81%	BNDES/CEF Fiança bancária, conta reserva,	40.025	38.370
	FINEM				cessão de direitos, alienação do		
Assuruá II			mensal	IPCA + 2,75%	ativo e acões	667.050	674.475
		,			Fiança bancária, conta reserva,		
Assuruá II	Debêntures	Junho/2030	semestrall	PCA + 6,66%	compartilhamento garantias BNDES	177.677	170.345
Assuruá 3		Novembro/2038	mensall	PCA + 2,33%	Fiança bancária (²), conta reserva	195.620	192.983
	Debêntures						
OD 4	conversíveis	Janeiro/2026	Bullet	90% do CDI	Aval acionistas	24.443	25.374
Assuruá 5	CCB	Fevereiro/2022	Bullet	CDI + 4,00%	Aval acionistas	-	30.902
	Debêntures						
Assuruá 5	conversíveis	Setembro/2026	Bullet	90% do CDI	Aval acionistas	-	54.526
Omega							
Desenvolvimento	CCB	Janeiro/2022	Bullet	CDI + 2,00%		-	101.031
A (1) (D 1 0 1	AL 11/00000		001 0700/	Cessão de direitos, alienação do	000 007	170 500
	Debêntures	/	Customizada	CDI + 2,76%	ativo e ações	280.997	172.560
Omega Desenvolvimento	Nota		semestral	CDI + 1.80%		165.334	
Deservolvimento	promissorial	11016/11010/2022	semestral	CDI + 1,00%	- -		0.400.400
					-	6.149.378	6.106.193

¹ Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.

O prazo e custo médio nominal da dívida em 31 de março de 2022 era de 5,6 anos e 9,51% a.a.

11.2 Movimentação do saldo

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures do exercício é demonstrada a seguir:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	6.038.433
Captações	267.297
Recompra de debentures	(57.200)
Pagamento de principal	(213.717)
Encargos financeiros pagos	(125.471)
Encargos financeiros provisionados	172.377
Amortização de custo de transação	3.157
Saldos em 31 de marco de 2022	6.084.877

11.2.1 Captações no período

Em janeiro de 2022, a Omega Desenvolvimento concluiu a oferta da série única de promissórias comerciais da empresa totalizando R\$161.050, com vencimento de novembro de 2022. Os juros remuneratórios serão pagos semestralmente e equivalentes à taxa de CDI + 1,80% a.a.

11.3 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

	Principal	Juros	Total
2022	337.322	672.449	1.009.771
2023	709.537	795.292	1.504.829
2024 a 2026	1.549.539	1.928.271	3.477.810
2027 a 2029	1.891.845	1.147.824	3.039.669
2030 a 2032	785.331	224.176	1.009.507
2033 a 2034	604.332	80.046	684.378
_	5.877.906	4.848.058	10.725.964

O fluxo de caixa das amortizações da dívida trata-se de projeção, considerando os fluxos contratuais de amortização de principal, juros e estimativas de inflação e de curva de juros básicos.

² Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.



11.4 Garantias

As garantias dos financiamentos e debêntures dos projetos são as usuais a um *Project Finance*, incluindo: contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos, alienação das ações das SPES dos projetos e quando aplicável, cartas de fiança bancária. A 1ª, 2ª e 3ª Emissões de Debêntures da Omega não possuem garantias. A 4ª Emissão de Debêntures da Omega é garantida por fiança bancária.

11.5 Covenants financeiros

A Companhia, suas controladas e *joint ventures* estão sujeitas a índices de restrição de endividamento (covenants), notadamente o Índice de Capital Próprio (ICP), Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) e o Índice Financeiro (Dívida Líquida/EBITDA). O não cumprimento desses covenants limita a distribuição de dividendos acima do mínimo obrigatório e, em alguns casos, pode resultar em aceleração do vencimento das dívidas. Os covenants existentes em 31 de março de 2022, de apuração anual do grupo por UGC, são detalhados a seguir:

	ICP	ICSD líqui	Dívida da/EBITDA	Tipo
UGC Indaiás	≥ 25%	N.A.	≥ 3,0	Vencimento Antecipado
UGC Delta 1	N.A.	≥ 1,3	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Serra das Agulhas	≥ 25%	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 2	≥ 25%	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 3	N.A.	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 5	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 6	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 7	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 8	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
Assuruá 1	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá II	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá 3	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital

Para a Controlada Omega Geração, no âmbito da sua 1ª, 2ª e 3ª emissões de debêntures, há exigência do cumprimento do índice financeiro com apuração trimestral em base anual, sempre considerando o resultado proforma nos casos em que houver aquisição de participação societária seguindo o determinado na escritura da emissão, conforme abaixo:

Período de apuração	Índice financeiro
Dez/2021 a Set/2022	5,00
Dez/2022 até o vencimento	4,50

Em 31 de março de 2022, a Controladora cumpriu integralmente essa cláusula restritiva. O cumprimento do ICP e ICSD é verificado com base nas datas bases estipuladas nos contratos firmados entre as sociedades de propósito específico detentora dos projetos e respectivos agentes. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 31 de março de 2022, todas as empresas do Grupo cumpriram integralmente o ICP e ICSD.

12. FORNECEDORES

		Consolidado
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021 (reapresentado)
Fornecedores O&M e serviços gerais	9.400	11.318
Compra de energia	171.179	130.522
Contas a pagar ACR	241.576	245.919
	422.155	387.759
Apresentados no passivo:		,
Circulante	217.343	219.251
Não circulante	204.812	168.508



13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	31 de março de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Obrigações trabalhistas		
Salários e encargos	8.778	2.283
Provisões trabalhistas	15.309	26.913
Obrigações tributárias		
IRPJ e CSLL a recolher	8.477	8.721
Impostos a pagar	22.926	16.793
Tributos retidos sobre terceiros	8.018	7.663
	63.508	62.373

14. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES

		Consolidado
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
Contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	93.319	89.012
Contas a pagar aquisição de Assuruá VI (i)	92.562	-
Dividendos (Nota 17)	625	625
Partes relacionadas (Nota 17)	943	3.934
Passivos contingentes na combinação de negócios	8.164	8.164
Adiantamento de clientes	15.528	19.871
Serviços	21.291	34.213
Provisões diversas	6.342	7.272
Outras (ii)	57.250	_
	296.024	163.091
Apresentados no passivo:		<u> </u>
Circulante	188.606	148.269
Não circulante	107.418	14.822

- (i) Conforme mencionado na Nota 3.1.1, no período findo em 31 de março de 2022, registramos contas a pagar pela aquisição de CEA VI no montante de R\$ 92.562.
- (ii) Refere-se à recompra das debêntures de Assuruá 4 e 5, conforme detalhado na Nota 3.1.

15. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO

O total demonstrado como resultado de tributos sobre o lucro no resultado está reconciliado com as alíquotas estabelecidas pela legislação, como segue:

	Consolidado
	31 de março
	de 2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(82.860)
Alíquota nominal	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	28.173
Adições (exclusões) de natureza permanente	(31)
Equivalência patrimonial	2.525
Amortização DTL compra vantajosa Chuí	1.551
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais,	
base negativa e diferenças temporárias	(34.634)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido	(11.320)
Outros	691
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	(13.046)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	-15,74%



15.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

		Consolidado
	31 de março	31 de dezembro
	de 2022	de 2021
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL - outros	4.616	3.597
Ativo fiscal diferido	4.616	3.597
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência	(13.817)	(6.835)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2	(38.496)	(40.047)
IR/CS diferidos sobre com MTM em operações de trading	(13.289)	16.950)
Passivo fiscal diferido	(65.602)	(63.832)
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	(60.986)	(60.235)

Em 31 de março de 2022, a Companhia apresentava saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R\$1.084.083, para o qual não houve constituição de tributos diferidos ativos em face de não haver expectativa de lucros futuros tributáveis para a sua compensação. Esses prejuízos não estão sujeitos ao prazo decadencial, permanecendo o crédito fiscal disponível para a Omega por tempo indeterminado. Na medida em que se tornar provável a geração de lucro tributável, a Omega poderá registrar esse ativo.

16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

Os saldos dos passivos de arrendamento de terras da Companhia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

UGC	% Arrendamento sobre geração	Término	31 de março de 2022
Omega Geração - Controladora	-	2025	12.024
Omega Geração - Filial Gargaú	1,75	2032	4.057
Omega Geração - Filial Chuí	1,80	2050	50.174
Delta 1	1,67	2047	9.393
Delta 2	1,80	2049	14.600
Delta 3	0,60	2051	18.716
Delta 5	0,60	2053	3.167
Delta 6	0,60	2053	3.018
Delta 7	0,60	2045	3.745
Delta 8	0,60	2045	2.077
Total			120.971
Apresentados no passivo:			
Circulante			16.834
Não circulante			104.137
Total			120.971

O ativo intangível decorrente do direito de uso está demonstrado na Nota 10.

A Companhia chegou às suas taxas de desconto com base nas taxas de juros livres de risco observadas no mercado brasileiro, para os prazos de seus contratos, ajustadas à realidade da Companhia ("spread" de crédito). Os "spreads" foram obtidos conforme os contratos de financiamento em cada UGC. As taxas de desconto utilizadas para o cálculo do valor presente dos contratos de arrendamento para cada UGC são apresentadas abaixo:

UGC	%
Omega Geração - Controladora	7,70
Omega Geração - Filial Gargaú	9,72
Omega Geração - Filial Chuí	12,12
Delta 1	9,45
Delta 2	9,70
Delta 3	10,08
Delta 5	9,42
Delta 6	9,42
Delta 7	9,90
Delta 8	9,90



A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	122.009
Juros incorridos sobre o passivo	3.001
Pagamento de arrendamentos	(4.039)
Saldos em 31 de março de 2022	120.971

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, veículos e pequenos imóveis, contudo não foram enquadrados dentro da política por possuírem baixo valor por conjunto de bens arrendados em um contrato de arrendamento. Para o exercício findo em 31 de março de 2022, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$194.

A Companhia não utilizou o benefício concedido em contrato de arrendamento referente à alteração nos pagamentos do arrendamento, conforme deliberação da CVM 859/20.

17. PARTES RELACIONADAS

A Omega Energia é controlada por um grupo de acionistas formado por (i) Lambda 3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Lambda") e (ii) determinados fundos de investimento sob gestão da Tarpon Gestora de Recursos S.A. ("Fundos Tarpon").

As informações apresentadas a seguir estão resumidas por UGC contraparte, quando forem relacionadas aos saldos com empresas dentro da Omega Energia sob controle da Omega Geração e Omega Desenvolvimento.

17.1 Ativos e passivos consolidados

O grupo de outros créditos e outras obrigações referem-se à alocação de custos de folha de pagamento e rateio de gastos administrativos (aluguéis, condomínio, serviços de terceiros, materiais de escritório e limpeza, entre outros).

	31 de março de 2022					31 de dezer	nbro de 2021			
			Ativo		Passivo			Ativo		Passivo
	Clientes Div	videndos a	Outros	Dividendos	Outras	lientes ^l	Dividendos		Dividendos	Outras
		receber	ativos	a pagar	obrigações		a receber	ativos	a pagar	obrigações
<u>Grupo Omega Desenvolvimento de Energia</u>										
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	1.307	-	(546)	-	-	41	-	(3.759)
Omega Desenvolvimento de Energia 1	-	-	199	-	(68)	-	-	768	-	-
Omega Desenvolvimento de Energia do	_			_	(11)	_		77		
Maranhão	_	_	_	_	(11)	_	_	//	_	
Outros	-	-	-	-	(9)	-	-	-	-	-
Joint ventures										
Pipoca	-	2.764	1.254	-	(246)	-	2.764	1.402	-	(175)
Pirapora	-	1.327	-	-		-	1.327	-	-	
Outras partes relacionadas										
Cemig (i)	2.869	-	-	-	-	1.298	-	-	-	-
Ventos da Bahia 1 e 2	-	2.587	-	-	-	-	3.422	-	-	_
Mútuo a funcionários	-	-	61.130	-	-	-	-	70.393	-	-
Outros	-	-	6	(625)	(63)	-	-	7	(625)	-
Total	2.869	6.678	63.896	(625)	(943)	1.298	7.513	72.688	(625)	(3.934)

⁽i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada da Omega Energia em função de sua participação acionária na Joint Venture Pipoca.

17.2 Demonstração de resultados consolidados

Eventualmente são realizadas operações de compra e venda de energia entre partes relacionadas.

	31 de março de 2022
	Receita operacional líquida
Cemig (i)	27.450
Total	27.450

⁽i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada do grupo em função de sua participação acionária na *Joint Venture* Pipoca.



17.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período findo em 31 de março

A tabela a seguir apresenta a remuneração total estabelecida para os membros da Diretoria Executiva, Conselhos de Administração e Fiscal e Comitê de auditoria da Companhia:

	31 de março de
	2022
Salário	2.922
Benefícios diretos e indiretos	41
Remuneração variável	3.043
	6.006

Há também o seguro de D&O que tem cobertura sobre custos de defesa, acordos judiciais e extrajudiciais, além de indenizações, tais coberturas se estendem aos conselheiros, diretores e gerentes ou qualquer outra pessoa física com poder de gestão dentro da companhia.

18. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

18.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 3.736.325, representado por 555.114.291 ações ordinárias.

A composição acionária da Companhia no período findo em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 está composta conforme a seguir:

	31 de março de 2022 31 de dezembro de 2021				
			Ações	%	
Tarpon Gestora de Recursos S.A. (1)	198.357.033	35,73	198.357.083	35,73	
Lambda (²)	79.634.172	14,35	79.760.504	14,37	
Demais acionistas	277.123.086	49,92	276.996.704	49,90	
	555.114.291	100	555.114.291	100	

¹ A participação da Tarpon Gestora de Recursos S.A. é detida por fundos de investimentos que estão sob sua gestão discricionária.

19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado 31 de março de 2022
Vendas no ACR	
Vendas no ACR	56.871
Excedente/(déficit)	914
LER	73.628
Vendas no ACL	417.643
MCP	20.351
MTM carteira trading	15.116
Impostos e deduções	(50.604)
	533.919

² A participação da Lambda é composta pelas empresas: Lambda Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia; Lambda Energia S.A.; Lambda II Energia S.A. e Lambda III Energia S.A.



20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS

	Consolidado
	31 de março
	de 2022
Compra de energia	(275.777)
Depreciação e amortização	(98.184)
O&M	(56.477)
Encargos regulatórios	(22.135)
Crédito de Pis e Cofins sobre custos	27.748
Outros	(3.380)
	(428.205)

A energia é adquirida de terceiros e tem como finalidade complementar a Geração da Companhia em relação à posição vendida pela Companhia na CCEE. Os créditos de PIS e COFINS decorrem substancialmente das compras de energia.

21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS

	Consolidado 31 de março de 2022
Despesas de pessoal	(38.125)
Depreciação e amortização	(3.490)
Serviços de consultoria e auditoria	(2.804)
Serviços de terceiros	(2.329)
Publicações e propaganda	(1.189)
(-) Gastos capitalizados	12.449
Outras	(3.345)
	(38.833)

22. RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado 31 de março de 2022
Receitas financeiras	
Juros sobre aplicações financeiras	29.527
Outras receitas	2.086
(-) Capitalização de receitas financeiras	(3.705)
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(1.136)
	26.772
Despesas financeiras	
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(172.377)
Comissão sobre fiança	(8.915)
Custo de transação	(3.157)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(3.001)
Variação cambial	(1.456)
Atualização monetária contas a pagar aguisição de Assuruá 1 e II	(4.301)
(-) Capitalização de despesas financeiras	15.050
Outras despesas	(8.693)
	(186.850)
Resultado financeiro líquido	(160.078)



23. RESULTADO POR AÇÃO

A tabela a seguir apresenta o lucro por ação básico e diluído para o período findo em 31 de março de 2022:

	Controladora 31 de março de 2022
Numerador	
Prejuízo do período	(95.906)
Denominador	
Média ponderada do número de ações – milhares	183.837
Prejuízo por ação básico (em Reais)	(0,5217)
Numerador	
Prejuízo do período	(95.906)
Denominador	
Média ponderada do número de ações – milhares	183.837
Prejuízo por ação diluído (em Reais)	(0,5217)

Em 31 de março de 2022, o total de 3.668.366 opções outorgadas e não exercidas não foram consideradas no cálculo do lucro por ação diluído dado que não causam efeito diluidor no período.

24. REMUNERAÇÃO BASEADA EM AÇÕES

24.1 Primeiro Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações

O Primeiro Plano abrange a outorga de opções que conferem o direito de aquisição de, no máximo, 9.103.930 novas ações, representativas, na data de eficácia, de 1,6400099895% do capital social da Companhia, em bases totalmente diluídas.

Total Primeiro Programa do Primeiro Plano	Data	opção	Preço de exercício R\$/ação	
Opções outorgadas				
1º Programa Saldo das opções em aberto	19/12/2021	1,31	21,73	3.668.366 3.668.366

25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

25.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Apresenta-se a seguir o valor contábil de todos os instrumentos financeiros reconhecidos no Balanço Patrimonial da Companhia:

			Consolidado
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021 (reapresentado)	Categoria
Caixa e equivalentes de caixa	1.072.769	1.194.182	Α
Aplicações financeiras - Caixa restrito	262.107	229.299	Α
Clientes	293.319	316.044	Α
Instrumentos financeiros (ativo)	1.896.674	1.556.228	В
Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.084.876	6.038.433	A
Fornecedores	422.155	387.759	Α
Outras obrigações	296.026	163.090	Α
Instrumentos financeiros (passivo)	1.845.511	1.520.181	В

A – Ativos e passivos financeiros mensurados ao custo amortizado

B - Ativos e passivos financeiros mensurados ao valor justo



Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis. Em relação ao caixa restrito, são efetuadas aplicações em títulos de taxas pós fixadas, atreladas ao CDI e presume-se que seu valor justo esteja próximo ao saldo contábil. Em relação aos empréstimos e financiamentos, a Companhia possui operações contratadas substancialmente com o BNDES, remuneradas à TJLP, que é um instrumento de financiamento de projetos de longo prazo, para o qual não existe um mercado ativo, portanto, presume-se que o valor contábil esteja próximo ao valor justo.

Os instrumentos financeiros da Companhia apresentados acima são classificados a nível 2 da hierarquia de valor justo.

25.2 Contratos futuros de comercialização de energia

	31 de março de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Ativo circulante	721.530	581.868
Ativo não circulante	1.175.144	974.360
Passivo circulante	(718.915)	(591.848)
Passivo não circulante	(1.126.596)	(928.333)
Total do ativo	51.163	49.853
Total do passivo	_	(13.806)

A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2037. O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros), podem variar, uma vez que as marcações desses contratos foram realizadas considerando as respectivas datas-bases e o preço de mercado para valorar as exposições.

O valor justo dos contratos de compra e venda de energia da Companhia foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno livre de risco de mercado, ajustada pelo índice de inflação de cada contrato.

26. EVENTOS SUBSEQUENTES

26.1 Incorporação da OD18

Em 29 de abril de 2022, em Assembleia Geral Extraordinária, foi realizada a incorporação da OD18 pela Companhia, com a consequente extinção da Incorporada e a sua sucessão pela Companhia a título universal, em relação a todos os direitos e obrigações da OD18. O capital social da Companhia foi aumentado no montante de R\$ 22.943, com a emissão de 14.484.077 novas ações da Companhia, pelo preço de emissão de R\$ 1,5840182560, a serem subscritas pelos controladores da OD18 e integralizadas por meio da versão do patrimônio líquido da OD18 para a Companhia. Os eventuais efeitos contábeis desta operação estarão refletidos na divulgação do segundo trimestre.

* * *



GOVERNANÇA CORPORATIVA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

José Carlos Reis de Magalhães Neto Roberto da Cunha Castello Branco Antonio Augusto Torres de Bastos Filho Eduardo Mufarej Rogério Zampronha Eduardo de Toledo Gustavo Rocha Gattass Rachel Ribeiro Horta Pedro de Andrade Faria

CONSELHO FISCAL

Membro efetivos Bruno Meirelles Salotti Maria Helena Pettersson Ricardo Scalzo

Membro suplentes Tiago Isaac Vera Elias Luiz Fernando Ferraz de Rezende

COMITÊ DE AUDITORIA E GESTÃO DE RISCOS

Eduardo de Toledo Flávio César Maia Luz Walter Iorio

DIRETORIA ESTATUTÁRIA

Antonio Augusto Torres de Bastos Filho Andrea Sztajn Alexandre Tadao Amoroso Suguita

Wiliam Franco de Oliveira Contador CRC 1SP256533/O-3

* * *

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Omega Energia S.A. Informações Trimestrais (ITR) em

Informações Trimestrais (ITR) em 31 de março de 2022 e relatório sobre a revisão de informações trimestrais



Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas Omega Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Omega Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis 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, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.



Omega Energia S.A.

Outros assuntos

Auditoria e revisão das cifras do ano anterior

As Informações Trimestrais (ITR) mencionadas no primeiro parágrafo incluem informações contábeis correspondentes aos balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2021, obtidas das demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2021, preparadas originalmente antes dos ajustes descritos na Nota 3.2, que foram efetuados para alterar essas informações financeiras de 2021, apresentadas para fins de comparação. O exame das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, como preparadas originalmente, foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria com data de 23 de fevereiro de 2022, sem ressalvas.

Como parte de nossa revisão das informações financeiras do trimestre findo em 31 de março de 2022, revisamos também os ajustes descritos na Nota 3.2, que foram efetuados para alterar as informações financeiras constantes das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, apresentadas para fins de comparação. Com base em nossa revisão, nada chegou ao nosso conhecimento de que tais ajustes não sejam apropriados ou não foram corretamente efetuados, em todos os aspectos relevantes.

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 3 de maio de 2022

PricewaterhouseCoopers

Auditores Independentes Ltda.

CRC 2SP000160/O-5

Murius Fernésiula (errún.
Signed By: ADRIANO FORMOSINHO CORREIA:78278562504
Signer Roie: Partner
Signing Time: 03 de maio de 2022 | 22:58 BRT

Adriano Formosinho Correia Contador CRC 1BA029904/O-5