

Omega Energia S.A.

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2023

Índice

BAL	_ANÇOS PATRIMONIAIS	3
DEN	MONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	4
DEN	MONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	5
DEN	MONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6
DEN	MONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	7
DEN	MONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	8
1.	CONTEXTO OPERACIONAL	9
2.	BASE DE PREPARAÇÃO	1C
3.	EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO	14
4.	INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	15
5.	CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS	16
6.	CLIENTES	17
7.	OUTROS CRÉDITOS	18
8.	INVESTIMENTOS	18
9.	IMOBILIZADO	19
10.	INTANGÍVEL	20
11.	EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES	
12.	FORNECEDORES	26
13.	OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS	26
14.	CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS	27
15.	TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	27
16.	PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS	28
17.	PARTES RELACIONADAS	30
18.	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3 ⁻
19.	RECEITA	
20.		
21.	DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS POR NATUREZA	32
22.	RESULTADO FINANCEIRO	33
	INSTRUMENTOS FINANCEIROS	
	MUDANÇAS NOS PASSIVOS DE ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS	
	EVENTOS SUBSEQUENTES	
	VERNANÇA CORPORATIVA	37
RFI.	ATÓRIO DOS ALIDITORES INDEPENDENTES	37



Balanços Patrimoniais em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022

Em milhares de Reais

			Controladora		Consolidado
		30 de junho	31 de dezembro	30 de junho 3	1 de dezembro
Ativo	Nota	de 2023	de 2022	de 2023	de 2022
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	4.302	344.829	736.602	1.472.998
Clientes	6	-	-	273.480	310.546
Dividendos a receber	17	-	-	14.745	4.040
Contratos futuros de energia	23	-	-	808.122	960.488
Outros créditos	7	16.308	9.759	188.670	225.548
	_	20.610	354.588	2.021.619	2.973.620
Não circulante					
Caixa restrito	5	-	-	224.503	211.069
Clientes	6	-	-	38.400	46.662
IRPJ e CSLL diferidos	15	-	-	3.011	1.239
Contratos futuros de energia	23	-	-	1.534.099	1.472.260
Outros créditos	7	-	-	100.248	70.419
	_		_	1.900.261	1.801.649
Investimentos	8	4.956.897	4.853.264	959.816	953.455
Imobilizado	9	-	-	10.731.546	9.582.976
Intangível	10	-	-	1.550.540	1.565.901
-		4.956.897	4.853.264	13.241.902	12.102.332
		4.956.897	4.853.264	15.142.163	13.903.981
Total do ativo	_	4.977.507	5.207.852	17.163.782	16.877.601
			Controlado	ora	Consolida
Passivo e Patrimônio líquido		Nota 30 de j	unho 31 de dezemk 2023 de 20		
Circulante			4020		
Fornecedores		12	-	- 174.48	35 236.7
Empréstimos, financiamentos e debêntui	es	11	-	- 2.142.88	30 1.724.4
Obrigações trabalhistas e tributárias		13	5.942 11.1	90 94.0	21 102.5
Passivos de arrendamentos		16	-	- 13.49	98 17.4
O - un turn turn a first un a - al - a - a - a - a - a - a - a - a		00		700.00	-0 040 5

			Controladora		Consolidado
Passivo e Patrimônio líquido	Nota	30 de junho	31 de dezembro	30 de junho de	31 de dezembro
	Nota	de 2023	de 2022	2023	de 2022
Circulante					
Fornecedores	12	-	-	174.485	236.734
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	-	2.142.880	1.724.473
Obrigações trabalhistas e tributárias	13	5.942	11.190	94.021	102.535
Passivos de arrendamentos	16	-	-	13.498	17.485
Contratos futuros de energia	23	-	-	788.352	949.542
Contas a pagar aquisição empresa	14	-	-	66.036	64.653
Outras obrigações		16.580	25.388	9.417	13.324
		22.522	36.578	3.288.689	3.108.746
Não circulante					
Fornecedores	12	_	_	253.653	179.523
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	_	_	6.752.638	6.651.531
Passivos de arrendamentos	16	_	_	141.276	101.660
IRPJ e CSLL diferidos	15	_	_	57.360	54.947
Contratos futuros de energia	23	_	-	1.430.536	1.394.063
Contas a pagar aquisição de empresas	14	_	_	128.020	193.423
Outras obrigações	-	-	-	137.884	22.434
3				8.901.367	8.597.581
Total de manatas		00.500	20 570	12.190.056	44 700 007
Total do passivo		22.522	36.578	12.190.056	11.706.327
Patrimônio líquido					
Capital social	18	4.439.360	4.439.360	4.439.360	4.439.360
Reservas de capital		170.023	170.023	170.023	170.023
Reservas de lucros		590.198	590.198	590.198	590.198
Ajuste de avaliação patrimonial		(59.367)	(28.307)	(59.367)	(28.307)
Prejuízos acumulados		(185.229)	_	(185.229)	_
Patrimônio líquido atribuível aos controladores		4.954.985	5.171.274	4.954.985	5.171.274
Participação dos não controladores		-	_	18.741	
Total do patrimônio líquido		4.954.985	5.171.274	4.973.726	5.171.274
Total ao padimionio nyaido		7.007.000	J.17 1.27 T	7.07 0.7 20	0.1/ 1.2/ 7
Total do passivo e patrimônio líquido	=	4.977.507	5.207.852	17.163.782	16.877.601



Demonstrações de resultados para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho

Em milhares de Reais

					Controladora
	Nota	Abr - Jun/2023	Jan - Jun/2023	Abr - Jun/2022	Jan - Jun/2022
Receitas (despesas) operacionais, líquidas					
Administrativas, pessoal e gerais	21	(7.938)	(12.033)	7.590	(2.164)
Outras receitas (despesas) operacionais	-	(136)	(139)	126	130
Resultado de equivalência patrimonial	8	(95.252)	(182.756)	(101.369)	(187.266)
		(103.326)	(194.928)	(93.653)	(189.300)
Resultado operacional		(103.326)	(194.928)	(93.653)	(189.300)
Receitas financeiras	22	2.040	10.308	348	348
Despesas financeiras	22	58	(609)	(321)	(321)
	•	2.098	9.699	27	27
Resultado antes do imposto de renda e da	=				
contribuição social	_	(101.228)	(185.229)	(93.626)	(189.273)
Imposto de renda e contribuição social	15	-	-	363	104
Prejuízo do período	-	(101.228)	(185.229)	(93.263)	(189.169)

				Consolidado
Nota	Abr - Jun/2023	Jan - Jun/2023	Abr - Jun/2022	Jan - Jun/2022
19	587.268	1.158.584	510.451	1.029.254
19	22.143	34.158	3.381	18.497
20	(463.275)	(914.564)	(400.937)	(829.142)
_	146.136	278.178	112.895	218.609
21	(37.607)	(67.886)	(39.690)	(78.522)
-	2.361	2.380	677	3.587
8	7.358	26.001	4.264	11.690
_	(27.888)	(39.505)	(34.749)	(63.245)
_	118.248	238.673	78.146	155.364
22	29.640	70.524	25.043	51.815
22	(230.821)	(459.986)	(191.727)	(378.577)
_	(201.181)	(389.462)	(166.684)	(326.762)
•				
_	(82.933)	(150.789)	(88.538)	(171.398)
15	(18.431)	(34.576)	(4.725)	(17.771)
	(101.364)	(185.365)	(93.263)	(189.169)
-	-	-	-	
	(101.228)	(185.229)	(93.263)	(189.169)
	(136)	(136)	_	_
_	(101.364)	(185.365)	(93.263)	(189.169)
18	(0,2309)	(0,4223)	(0,3454)	(0,7005)
18	(0,2329)	(0,4259)	(0,3501)	(0,7101)
	19 19 20 21 - 8 22 22 22	19 587.268 19 22.143 20 (463.275) 146.136 21 (37.607) - 2.361 8 7.358 (27.888) 118.248 22 29.640 22 (230.821) (201.181) (82.933) 15 (18.431) (101.364) (101.364)	19 587.268 1.158.584 19 22.143 34.158 20 (463.275) (914.564) 146.136 278.178 21 (37.607) (67.886) - 2.361 2.380 8 7.358 26.001 (27.888) (39.505) 118.248 238.673 22 29.640 70.524 22 (230.821) (459.986) (201.181) (389.462) (82.933) (150.789) 15 (18.431) (34.576) (101.364) (185.365) (106) (136) (136) (136) (136) (136) (101.364) (185.365)	19 587.268 1.158.584 510.451 19 22.143 34.158 3.381 20 (463.275) (914.564) (400.937) 146.136 278.178 112.895 21 (37.607) (67.886) (39.690) - 2.361 2.380 677 8 7.358 26.001 4.264 (27.888) (39.505) (34.749) 118.248 238.673 78.146 22 29.640 70.524 25.043 22 (230.821) (459.986) (191.727) (201.181) (389.462) (166.684) (82.933) (150.789) (88.538) 15 (18.431) (34.576) (4.725) (101.364) (185.365) (93.263) (101.364) (185.365) (93.263) 18 (0,2309) (0,4223) (0,3454)



Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos de três e de seis meses findos em 30 junho

Em milhares de Reais

				Controladora
	Abr - Jun/2023	Jan - Jun/2023	Abr - Jun/2022	Jan - Jun/2022
Prejuízo do período	(101.228)	(185.229)	(93.263)	(189.169)
Efeito de conversão de moeda estrangeira	(28.638)	(28.638)	-	-
Resultado abrangente total	(129.866)	(213.867)	(93.263)	(189.169)
				Consolidado
	Abr - Jun/2023	Jan - Jun/2023	Abr - Jun/2022	Jan - Jun/2022
Prejuízo do período	(101.364)	(185.365)	(93.263)	(189.169)
Efeito de conversão de moeda estrangeira	(28.638)	(28.638)	-	-
Resultado abrangente total	(130.002)	(214.003)	(93.263)	(189.169)
Participação dos controladores	(129.866)	(213.867)	(93.263)	(189.169)
Participação dos não controladores	(136)	(136)	-	_



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o para o período de seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

						Atribuível	aos acionistas C	ontroladores		
				Rese	rvas de lucros					
				Reserva de		Ajuste de			Participação	
		Reserva de			atutária e de	avaliação	Prejuízos			Total do PL
	Capital social	capital	Reserva legal	realizar ir	nvestimentos	patrimonial	acumulados	Total	controladores of	consolidado
Em 1º de janeiro de 2023	4.439.360	170.023	29.910	134.049	426.239	(28.307)	-	5.171.274	-	5.171.274
Transações com acionistas										
Diluição de participação na ARCO	-	-	-	-	-	(2.422)	-	(2.422)	18.877	16.455
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	_	-	-	-	(28.638)	-	(28.638)	-	(28.638)
Prejuízo do período	_	-	_	-	-	_	(185.229)	(185.229)	(136)	(185.365)
Saldos em 30 de junho de 2023	4.439.360	170.023	29.910	134.049	426.239	(59.367)	(185.229)	4.954.985	18.741	4.973.726

					Atrib	uível aos acionistas	Controladores
			Re	servas de lucros			
	Capital social	Reserva legal	Reserva de Iucros a realizar	Estatutaria e de	Ajuste de avaliação patrimonial	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							
Incorporação Omega Desenvolvimento 18	22.943	_	_	-	-	-	22.943
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	(189.169)	(189.169)
Saldos em 30 de junho de 2022	3.759.268	29.912	142.080	426.239	(28.307)	(189.169)	4.140.023



Demonstrações dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

		C	ontroladora	С	onsolidado
		30 de junho 3			
	Notas	de 2023	de 2022	de 2023	de 2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(185.229)	(189.273)	(150.789)	(171.398)
Ajustes:					
Depreciação e amortização	9/10		-	223.378	203.414
Resultado de equivalência patrimonial	8	182.756	187.266	(26.001)	(11.690)
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos,	11 / 16	_	_	F04 F7F	204.070
debêntures e arrendamentos e amortização de custo de transação	22			501.575	381.972
Receita financeira de aplicações financeiras Instrumentos financeiros - MTM carteira de <i>trading</i>	19	_	_	(82.906)	(60.849)
Perda na baixa de ativo imobilizado/intangível	- 19	_		(34.158)	(18.497)
Ganho / (perda) na aquisição de investimentos	_	_	(126)	(2.765)	2.320
Outros			(120)	_	581
Odilos		(2.473)	(2.133)	400.004	
		(2.4/3)	(2.133)	428.334	325.853
(Aumento) redução nos ativos					
Clientes	_	_	_	43.018	31.157
Mútuo a funcionários	-	_	_	5.200	7.390
Outros créditos	_	(6.548)	(16.119)	598	28.031
Aumento (redução) nos passivos		((
Fornecedores	-	_	-	15.919	62.254
Obrigações trabalhistas e tributárias	-	(5.248)	5.461	(17.722)	3.881
Outras contas a pagar	-	(8.808)	13.462	53.294	(168.096)
Caixa proveniente das (aplicado) nas operações		(23.077)	671	528.641	290.470
Dividendos recebidos	17	-	-	9.428	7.249
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	11	-	-	(374.068)	(276.334)
Imposto de renda e contribuição social pagos	13	-	104	(24.710)	(20.959)
Caixa líquido proveniente (aplicado) nas atividades operacionais		(23.077)	775	139.291	426
Fluxo de caixa das atividades de investimentos					
Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	-	-	23.190	_	23.929
Caixa pago na aquisição de empresas	-	-	-	_	(179.538)
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	9/10	(0.17.450)	_	(1.440.546)	(769.127)
Adiantamento para futuro aumento de capital em controladas	8.1	(317.450)	-		
Resgate (aplicação) financeiras – caixa restrito	-	-	-	69.429	89.913
Caixa aplicado nas atividades de investimentos		(317.450)	23.190	(1.371.117)	(834.823)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	11	_	_	816.739	1.369.089
Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e				010.708	1.000.000
debêntures	11	-	-	(327.102)	(279.857)
Integralização de capital por acionista não controlador em controlada		-	-	16.455	_
Dividendos pagos		-	-	_	(625)
Arrendamentos pagos	16	-	-	(10.829)	(8.344)
Caixa gerado pelas atividades de financiamentos			-	495.263	1.080.263
Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa		(340.527)	23.965	(736.563)	245.866
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		344.829		1.472.998	1.194.182
Efeito de variação cambial sobre o caixa e equivalentes de caixa		074.023		167	1.104.102
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		4.302	23.965	736.602	1.440.048
ouna o oquivalentes de cana no milai do penodo		4.002	20.000	700.002	1.440.040



Demonstrações do valor adicionado para o período de seis meses findo em 30 junho

Em milhares de Reais

		Controladora		Consolidado
	Jan - Jun/2023	Jan - Jun/2022	Jan - Jun/2023	Jan - Jun/2022
Receitas	-	-	1.186.807	1.045.478
Vendas de mercadorias produtos e serviços		_	1.192.024	1.044.148
Outras receitas	-	-	(5.217)	1.330
Insumos adquiridos de terceiros	(6.115)	204	(710.089)	(663.386)
Custos produtos, mercadorias e serviços vendidos		_	(576.240)	(514.863)
Materiais, servs. de terceiros e outros	(6.115)	78	(137.221)	(145.145)
Perda/recuperação de valores ativos	-	126	2.802	(2.126)
Outros insumos		_	570	(1.252)
Valor adicionado bruto	(6.115)	204	476.718	382.092
Depreciação e amortização			(223.378)	(203.414)
Valor adicionado líquido	(6.115)	204	253.340	178.678
Valor adicionado recebido em transferência	(171.945)	(187.260)	94.214	62.158
Resultado de equivalência patrimonial	(182.756)	(187.266)	26.001	11.690
Receita financeira	10.811	6	68.213	50.468
Valor adicionado total	(178.060)	(187.056)	347.554	240.836
Distribuição do valor adicionado	(178.060)	(187.056)	347.554	240.836
Pessoal	5.354	1.405	38.275	37.667
Remuneração direta	5.220	1.286	30.993	31.875
Benefícios	2	(6)	5.158	3.933
FGTS	132	125	2.124	1.859
Impostos, taxas e contribuições	1.206	746	39.301	17.597
Federais	1.206	746	38.543	16.908
Estaduais	-	-	223	445
Municipais	_	_	535	244
Remuneração de capitais de terceiros	609	(38)	455.343	374.741
Juros	609	(38)	455.343	374.741
Remuneração de capital próprio	(185.229)	(189.169)	(185.365)	(189.169)
Prejuízo do período retido	(185.229)	(189.169)	(185.229)	(189.169)
Participação dos acionistas não controladores	_	_	(136)	_



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 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 controladas diretas e indiretas da Omega Energia operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 2.175,8 MW (2.056MW em dezembro 2022) 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, 2 e 3 ("VDB 1, 2 e 3"), localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul.

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 4.

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;
- EOL Central Geradora Eólica;
- I-REC´s Certificados internacionais de energia renovável;
- LER Leilão de Energia de Reserva;
- MCP Mercado de Curto Prazo;
- MRE Mecanismo de Realocação de Energia;
- PLD Preço de Liquidação das Diferenças;
- Proinfa Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica;
- PCH Pequena Central Hidrelétrica;
- Tax Equity Modalidade de investimento subsidiada pelo Governo dos EUA que permite às empresas compensarem investimentos em energia renováveis por meio de incentivos fiscais; e
- UFV Central Geradora Fotovoltaica.

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 São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº. 68, 12º. andar, conjunto 123 e 124, bairro Vila Olímpia, 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 empreendimentos com capacidade total instalada para geração de 1.964,3 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, 2 e 3 ("VDB 1, 2 e 3"), 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 de alto potencial de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, EUA.

No primeiro trimestre de 2023, o Complexo Assuruá 4 teve o início de geração e atingiu sua operação comercial passando a ser reconhecido como ativo operacional sem quaisquer riscos de implantação pendentes. Com isso a Omega Desenvolvimento passou a ter seu primeiro complexo de geração de energia em operação.

A Omega Desenvolvimento e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos com capacidade total instalada para geração de 211,5 MW de energia renovável, localizados no estado da Bahia.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas (equivalentes a demonstrações financeiras intermediárias condensadas) do trimestre findo em 30 de junho de 2023 ("Informações Trimestrais") foram preparadas e estão sendo apresentadas conforme CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e IAS 34 - Interim Financial Reporting, e também em consonância com as normas emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), quando aplicáveis os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro ("International Financial Reporting Standards – IFRS") emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB"), e evidenciam todas as informações relevantes, as quais são consistentes com as utilizadas pela Administração em sua gestão.



2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade

As demonstrações financeiras 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 demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das notas explicativas que não sofreram alterações significativas em comparação a 31 de dezembro de 2022, 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 do desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, divulgadas em 28 de fevereiro de 2023.

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 demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade. A Companhia avaliou o Capital Circulante Líquido Consolidado ("CCL") negativo no montante de R\$ 1.267.070, em linha com o plano de negócios do Grupo, em março de 2023, a Companhia recebeu o primeiro desembolso do Bridge Loan de Goodnight I e em 30 de junho de 2023 possui saldo acumulado de R\$655.854, inicialmente com vencimento para março de 2024, que deverá ser liquidado mediante desembolso de recursos contratados sob modalidade Tax Equity entre o final de 2023 e o início de 2024 alongando o prazo da dívida para 10 anos e com amortização baseada primariamente em créditos fiscais advindos da atividade de geração de energia renovável. Adicionalmente, em relação aos projetos Assuruá 4 e 5, planeja-se emitir até o final de 2023 debêntures incentivadas, em condições usuais de mercado em termos de prazo e taxa de juros, que farão frente aos recursos necessários para a amortização do vencimento da holding Omega Desenvolvimento 4 no valor R\$ 722.602 e alongarão o perfil da dívida contratada dos projetos, resultando na eliminação da posição negativa do CCL.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 7 de agosto de 2023, data em que as divulgações das demonstrações financeiras 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 demonstrações financeiras intermediárias.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras 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 demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma. Para os investimentos em subsidiária no exterior, a moeda



funcional é o dólar, cujos efeitos acumulados de ganho ou perda na conversão das demonstrações financeiras, são registradas no Patrimônio Líquido na rubrica, "Efeito de conversão de moedas".

2.4 Consolidação e investimentos

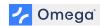
As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e de suas controladas diretas e indiretas ("controladas").

As controladas, diretas e indiretas, bem como as participações em *joint ventures* e respectivas atividades agrupadas por segmento são as seguintes:

				% Participa 30 de	ıção total 31 de
	Localização das			junho de c	lezembro
Empresas no Brasil	operações	Classificação C	consolidação	2023	de 2022
Comercialização					
Omega Comercializadora de Energia Ltda. ("OMC")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda. ("OMGC")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Ativos operacionais					
Omega Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 1 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
CEA IV - Centrais Elétricas Assuruá IV SPE S.A.	Bahia	Controlada – Indireta	Integral	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá II SPE S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 II Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 1 III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 III Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 IV Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VI Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 3 VIII Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 5 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 e 8 Holding S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiá Grande Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Indaiazinho Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Musca Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 2 S.A. ("OD 2")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 3 S.A. ("OD 3")	Bahia	Controlada – Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 5 S.A. ("OD 5")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 6 S.A. ("OD 6")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 7 S.A. ("OD 7")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 8 S.A. ("OD 8")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 15 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 21 S.A.	Bahia		Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 24 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Geração 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omni Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%



Parque Eólico Assuruá III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Assuruá IV S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Capoeiras III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Diamante II S.A.	Bahia		-		100%
		Controlada - Indireta	Integral	100%	
Parque Eólico Diamante III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras II S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras V S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Porto do Delta Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
					100%
Testa Branca I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	
Testa Branca III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Hidrelétrica Pipoca S.A.	Minas Gerais	Controlada em	MEP	51%	51%
Filatelettica Fipoca G.A.	WIII Ido Geraio	conjunto	IVILI	0170	0170
Pirapora II Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em	MEP	50%	50%
Thapora it oolar Holaring o.A.	WIII Ido GCI dio	conjunto	IVILI	0070	0070
Pirapora III Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Controlada em	MEP	50%	50%
Filapora III Solai Fiolding S.A.	IVIII IAS GELAIS	conjunto	IVILI	50%	50%
Diranara Salar Halding S.A.	Minas Gerais	Controlada em	MEP	50%	E0%
Pirapora Solar Holding S.A.	Willias Gerais	conjunto	IVIEP	50%	50%
Venter de Belie d'Orne e e e la Francis O A	D. lite	Controlada em	MED	E00/	E00/
Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.	Bahia	conjunto	MEP	50%	50%
		Controlada em			
Ventos da Bahia 2 Geração de Energia S.A.	Bahia	conjunto	MEP	50%	50%
		Controlada em			
Ventos da Bahia 3 Geração de Energia S.A.	Bahia	conjunto	MEP	50%	50%
Ativos em desenvolvimento		Conjunto			
	0.2 - 0. 1	Combustada D'	locks to	1000/	1000/
Omega Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Arco Energia S.A. (ii)	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	100%
Arco Energia 1 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
Arco Energia 2 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	_
Arco Energia 3 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
Arco Energia 4 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	_
Arco Energia 5 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	-
Arco Energia 6 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	_
Assuruá 5 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 Holding Energia S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
	Dania	Oorid olada Iridii eta	iritograi	10070	10070
Accurué E III Engraio C A	Pobio	Controlodo Indiroto	Intogral	1000/	1000/
Assuruá 5 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
9			-		
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI")	Bahia Bahia	Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral Integral Integral	100% 100%	100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão	Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral Integral Integral Integral	100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A.	Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral Integral Integral	100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda.	Bahia Bahia Bahia Maranhão	Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral Integral Integral Integral	100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC")	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo	Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral Integral Integral Integral Integral	100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4")	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia	Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral Integral Integral Integral Integral Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão	Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4")	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia	Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral Integral Integral Integral Integral Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão	Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão	Controlada - Indireta Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Marahão Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Marahão Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 20 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Cahia Bahia Cahia Bahia Cahia Bahia Cahia Bahia Cahia Bahia Cahia Calização das Operações	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A. Empresas no exterior Desenvolvimento FGE Goodnight I	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Cahia Bahia Cahia Bahia Cahia Bahia Cahia Bahia Cahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 26 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 26 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 27 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 28 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 28 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 28 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 29 S.A.	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Cahia Bahia Bahia Cahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 18 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A. Empresas no exterior Desenvolvimento FGE Goodnight I LLC FGE Goodnight II LLC	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Control Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A. Empresas no exterior Desenvolvimento FGE Goodnight I FGE Goodnight I LLC FGE Goodnight ILLC FGE Goodnight LLC	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Control Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A. Empresas no exterior Desenvolvimento FGE Goodnight I LLC FGE Goodnight ULC FGE Goodnight Wind Project	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Constitution of the service of t	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A. Empresas no exterior Desenvolvimento FGE Goodnight I FGE Goodnight I LLC FGE Goodnight ILLC FGE Goodnight LLC	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Control Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 25 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A. Empresas no exterior Desenvolvimento FGE Goodnight I LLC FGE Goodnight LLC FGE Goodnight Wind Project	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Constitution of the same o	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 18 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 20 S.A. Omega	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Cahia Bahia Bahia Cahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 20 S.A. Omega	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Cahia Bahia Bahia Cahia Bahia Ba	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 18 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 20 S.A. Omega	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Cahia Bahia Bahia Cahia Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV") Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V") Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI") Delta Energia S.A. Delta MA Energia S.A. Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC") Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4") Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A. Omega Desenvolvimento de Energia 20 S.A. Omega	Bahia Bahia Bahia Bahia Maranhão Maranhão São Paulo Bahia Maranhão Maranhão Maranhão Maranhão Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Bahia Cahia Bahia Bahia Cahia Bahia Ba	Controlada - Indireta	Integral	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%	100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%



- (i) A Omega Geração, holding que opera tanto com geração quanto comercialização de energia.
- (ii) No período findo em 30 de junho de 2023, a Omega Desenvolvimento foi diluída em sua participação na Arco Energia em 30,05% sem perda de controle, com a entrada do sócio Polaris 2 Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura e Apolo Renováveis Participações Ltda., com administração da Apolo Administração de Recursos Ltda.

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 Captação dívida - BNB

Entre os dias 02 e 04 de janeiro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o terceiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD7 e OD8) no valor de R\$ 130.024. As informações da captação estão na Nota 11.

3.2 Postergação de dívida - Offshore Loan

Em janeiro de 2023, os vencimentos dos instrumentos de *offshore loan* (US\$ 35.000 e US\$ 15.000), contratados pela Omega Digital Renewable Energy, foram então postergados para agosto de 2024 e, desde então, incide sobre o saldo devedor juros de 7,50% a.a. As informações da captação estão na Nota 11.

3.3 Captação dívida - Brigde Loan

Em março de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de R\$119.952, equivalente a US\$ 22.770, sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente. As informações da captação estão na Nota 11.

No trimestre findo em junho de 2023, o sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu mais quatro desembolsos relacionados aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 valor de R\$ 566.763, equivalente a US\$ 113.313 mil às datas dos desembolsos. Demais informações na Nota 11.2.1.

3.4 Parceria Omega e Apolo - Arco Energia (GD)

Em 18 de maio de 2023, a Companhia fechou acordos com a Apolo Administração de Recursos Ltda. ("Apolo") para investir até R\$ 263.000 na Arco Energia S.A. ("Arco Energia") para implantação de até 141,1 MWp de projetos de geração solar distribuída.

Na mesma data, a Companhia se comprometeu a realizar aporte no valor de até R\$ 58.500. Após os aportes iniciais a Companhia passou a deter 69,95% do capital social da Arco, enquanto a Apolo e suas afiliadas ficaram com os 30,05% restantes da nova empresa.



4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A partir do quarto trimestre de 2022, a Companhia passou a apresentar os resultados divididos em três segmentos atualizados ao momento estratégico da Companhia e que melhor se alinham à visão da gestão de nossos negócios. Assim passamos a divulgar as operações em três segmentos reportáveis: i) operações provenientes de geração de energia, sendo fontes eólicas ("EOL"), fontes hídricas ("PCH"), fontes solares ("UFV"), ii) comercialização e iii) desenvolvimento de projeto. 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, assim como a Taxa Interna de Retorno de cada empreendimento. Na atividade de desenvolvimento de projetos, há 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.

No quadro a seguir apresentamos as informações operacionais sobre os ativos de cada segmento:

		Número de parques em				Capacidade instalada	Principal ambiente de
UGCs	Segmento	operação	Estado	Início	Término	(MW)	contratação
Omega Geração - Filial Chuí	Geração	23	RS	mai-17	fev/47 e jun/49	582,8	ACL
Assuruá 1 e II	Geração	13	BA	abr/16 e abr/18	fev/49 e abr/50	303,0	LER
Assuruá 5	Geração	6	BA	jan-22	jan-57	243,6	ACL
Delta 3	Geração	8	MA	jan-18	abr-51	220,8	ACR - Leilão A-3 2015
Assuruá 4	Geração	6	BA	fev-23	ago-56	211,5	ACL
Delta 7 e 8	Geração	2	MA	out-19	jan-54	97,2	ACL
Delta 2	Geração	3	PI	jan-18	ago/41, jul/49 e mar/51	74,8	ACR – Leilão A-5 2013
Delta 1	Geração	3	PI	jul-14	abr-47	70,0	ACR - Leilão A-3 2011
Delta 5	Geração	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR - Leilão Energia Nova nº 05/2017
Delta 6	Geração	2	MA	jan-19	mar-53	54,0	ACR - Leilão A-6 2017
Assuruá 3	Geração	2	BA	abr-19	jul-50	50,0	LEN
Indaiás	Geração	2	MS	jul-12	mar-39	32,5	ACL
Serra das Agulhas	Geração	1	MG	jan-18	jul-43	30,0	ACR - Leilão A-5 2013
Omega Geração - Filial Gargaú	Geração	1	RJ	out-10	out-32	28,1	PROINFA
Ventos da Bahia 1 e 2 (*)	Geração	7	ВА	set/17 e set/18	set/49 e jun/51	182,6	ACR - Leilão A-5 2013 e ACR - LER 2015
Ventos da Bahia 3 (*)	Geração	4	BA	jan-19	jan-54	181,5	LER 2015
Pirapora (*)	Geração	11	MG	nov-17	mai/50 e mai/51	164,5	LER
Pipoca (**)	Geração	1	MG	out-10	set-31	20,0	ACL
Omega Geração Comercializadora							
de Energia Ltda	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMC	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Omega Geração – Holding	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
OMDC	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Projeto Goodnight	Desenvolvimento de projeto	_	Texas (USA)	_	-	265,5	-

^(*) Participação de 50%.

^(**) Participação de 51%.



4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado consolidado da Companhia distribuído entre os três segmentos reportáveis conforme a seguir:

30 de junho de 2023						
	Desenvolvimento					
	Geração Co	omercialização	de projeto	Consolidado		
Lucro bruto	233.131	45.047	-	278.178		
Administrativas, pessoal e gerais	(55.285)	(5.972)	(6.629)	(67.886)		
Outras receitas (despesas) operacionais	3.551	(567)	(604)	2.380		
Resultado de equivalência patrimonial	26.001	-	-	26.001		
Resultado operacional	207.398	38.508	(7.233)	238.673		
Depreciação e amortização	220.908	1.829	641	223.378		
EBITDA	428.306	40.337	(6.592)	462.051		

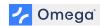
			30 de	junho de 2022
	Geração (Comercialização	Desenvolvimento de projeto	Consolidado
Lucro (prejuízo) bruto	298.787	(80.103)	(75)	218.609
Administrativas, pessoal e gerais	(64.825)	(2.515)	(11.182)	(78.522)
Outras receitas (despesas) operacionais	(369)	5.450	(1.494)	3.587
Resultado de equivalência patrimonial	11.690	-	_	11.690
Resultado operacional	245.283	(77.168)	(12.751)	155.364
Depreciação e amortização	202.891	523	-	203.414
EBITDA	448.174	(76.645)	(12.751)	358.778

5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

		Consolidado
	30 de junho de 2023	31 de dezembro de 2022
Banco	59.196	85.641
Aplicações financeiras de liquidez imediata	677.406	1.387.357
Caixa e equivalentes de caixa	736.602	1.472.998
Aplicações financeiras - Caixa restrito	224.503	211.069
Total	961.105	1.684.067

Em 30 de junho de 2023, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas, 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 e Debêntures dos projetos, descritos na Nota 11.



6. CLIENTES

		Consolidado
	30 de junho de 2023	31 de dezembro de 2022
Excedente contratos regulados	56.237	59.161
Contratos LER	24.357	24.357
Contratos Proinfa	2.267	12.220
MCP - CCEE	9.586	19.579
Consumidores livres e distribuidoras	219.489	230.860
Outras contas a receber	2.154	13.200
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD (i)	(2.210)	(2.169)
Total	311.880	357.208
Apresentados no ativo:		
Circulante	273.480	310.546
Não Circulante	38.400	46.662

(i) No semestre findo em 30 de junho de 2023, tivemos adição de R\$ 41 referente a um cliente que entrou em recuperação judicial.

Contas a receber regulado (LER, Proinfa e distribuidoras): representados por contas a receber de distribuidoras e LER no âmbito de contratos adquiridos em leilões, bem como contratos no âmbito do PROINFA que são faturados exclusivamente para a Eletrobras. Os preços decorrem do leilão, ajustados por índices inflacionários. Possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

Consumidores livres: representados por contas a receber de comercializadoras relativas à energia gerada pelos ativos eólicos e PCHs e liquidadas no curto prazo, ao preço de mercado, negociados pelas subsidiárias da Omega Energia e seus clientes livremente. Normalmente possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

MCP - CCEE: o saldo a receber decorre do mecanismo de fechamento de posição energética na CCEE, que ajusta as receitas faturadas mensalmente por meio da garantia física registrada pela Omega Energia na CCEE à quantidade física efetivamente gerada, podendo representar um valor a receber ou a pagar. De acordo com as regras da CCEE, esses valores geralmente são liquidados dentro do prazo de 45 dias. O risco de crédito desse ativo decorre da própria CCEE.

O saldo a receber registrado no ativo não circulante decorre da contabilização CCEE, cuja mecânica contratual prevê a liquidação em prazo superior a 12 meses.

Abertura por vencimento dos valores vencidos e a vencer:

		Consolidado
	30 de junho de	31 de dezembro
	2023	de 2022
A vencer	286.031	325.547
Até 30 dias	13.944	10.312
De 31 a 90 dias	10.023	19.731
De 91 a 180 dias	15	16
De 181 a 360 dias	1.867	1.602
Acima de 361 dias	2.210	2.169
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(2.210)	(2.169)
Total	311.880	357.208



7. OUTROS CRÉDITOS

		Consolidado
	30 de junho de 2023	31 de dezembro de 2022
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	100.502	94.210
PIS/COFINS	21.018	20.341
ICMS	4.320	3.460
Tributos diferidos	16.879	10.806
IOF	315	2.548
Outros impostos	423	441
Adiantamento a fornecedores	28.596	12.590
Partes relacionadas (Nota 17)	62.362	68.189
Adiantamento para aquisição de empresas	5.000	5.000
Despesas a apropriar	16.358	51.297
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais	521	583
Outros	23.810	17.688
Total	288.918	295.967
Apresentados no ativo:		
Circulante	188.670	225.548
Não Circulante	100.248	70.419

A natureza das principais contas da Omega Energia e empresas controladas é descrita abaixo.

Tributos a recuperar: contemplam créditos tributários apurados na esfera federal (PIS, COFINS, IR e CSLL) e estadual (ICMS) decorrentes das operações comerciais da Omega Energia, de investimentos financeiros e da aquisição de equipamentos. Os saldos de IRPJ e CSLL incluem retenções referentes aos resgates das aplicações financeiras. As operações comerciais no âmbito do PROINFA também sofrem retenções na fonte dos impostos federais.

Adiantamento a fornecedores: referem-se substancialmente a prestadores de serviços terceirizados para atividades de operação e manutenção nos parques.

Despesas a apropriar: referem-se substancialmente a seguros pagos antecipadamente.

Partes relacionadas: referem-se a rateios de despesas pelo compartilhamento de estrutura e operações de mútuo a funcionários.

Ativos de indenização na aquisição de empresas: direitos de indenização oriundos da aquisição de Assuruá 1 e II relacionados a passivos fiscais contingentes.

8. INVESTIMENTOS

8.1 Período findo em 30 de junho de 2023

			Controladora
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.244.041	609.222	4.853.263
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	317.450	317.450
Resultado de equivalência patrimonial	(109.930)	(72.826)	(182.156)
Diluição de participação na ARCO	-	(2.422)	(2.422)
Efeito reflexo conversão de moeda	-	(28.638)	(28.638)
Saldos em 30 de junho de 2023	4.134.111	822.786	4.956.897



No primeiro semestre findo em 30 de junho de 2023, foram realizados adiantamentos para futuro aumento de capital no montante de R\$ 317.450, utilizados no projeto Assuruá 4, 5 e Goodnight.

							Consolidado
		Mais			Ventos da		
	Pipoca	valia	Pirapora	Mais valia B	ahia 1, 2 e 3	Mais valia	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	48.652	928	143.937	219.911	306.306	233.721	953.455
Resultado de equivalência patrimonial	10.547	(53)	16.027	(6.246)	11.298	(5.572)	26.001
Dividendos declarados	-	-	(7.957)	-	(12.175)	-	(20.132)
Amortização IRCS diferido	-	-	-	-	-	492	492
Saldos em 30 de junho de 2023	59.199	875	152.007	213.665	305.429	228.641	959.816

8.2 Período findo em 30 de junho 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	(170.365)	(16.901)	(187.266)
Saldos em 30 de junho de 2022	4.018.352	100.880	4.119.232

						(Consolidado
					Ventos da		
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	Bahia 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	9.924	(53)	5.442	(6.712)	7.215	(4.126)	11.690
Dividendos	-	-	(2.500)	-	-	-	(2.500)
Saldos em 30 de junho de 2022	55.805	981	120.689	226.624	176.601	155.033	735.733

9. IMOBILIZADO

9.1 Período findo em 30 de junho de 2023

							Consolidado
		Reservatório,					
	Máquinas e	barragens e		Desenvolvimento	Projetos em		
	equipamentos	adutoras	Edificações	de projetos	andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	5.967.065	287.115	355.771	2.881.865	1.297	89.863	9.582.976
Adições e capitalizações (i)	12.609	439	361	1.420.713	1.000	198	1.435.320
Depreciação	(173.845)	(1.836)	(14.167)	-	-	(168)	(190.016)
Baixas	(962)	-	-	_	_	_	(962)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	(95.772)	-	-	(95.772)
Transferências	1.171.133	-	197.429	(1.368.562)	(153)	153	_
Saldos em 30 de junho de 2023	6.976.000	285.718	539.394	2.838.244	2.144	90.046	10.731.546

⁽i) Substancialmente representado pela implantação dos projetos de Assuruá 5 e Goodnight. As capitalizações referem-se aos gastos que estão diretamente vinculados à construção dos parques, tais como: despesa com pessoal, serviços, resultado financeiro, entre outros. Quando da conclusão da construção dos parques, esses custos são alocados para o imobilizado em serviço.

9.2 Período findo em 30 de junho de 2022

						С	onsolidado
	F	Reservatório,			Projetos		
	Máquinas e	barragens e	D	esenvolvimento	em		
	equipamentos	adutorasE	dificaçõesd	e projetos	andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	6.211.808	287.489	370.607	260.850	33.872	81.845	7.246.471
Adições	12.944	683	2.947	732.063	14.869	641	764.147
Aquisição de CEA VI	-	-	-	856	_	-	856
Aquisição ODMA	-	-	_	(2.653)	-	-	(2.653)
Aquisição Projeto Goodnight	-	-	-	29.635	-	-	29.635
Depreciação	(158.162)	(1.809)	(11.806)	_	-	(346)	(172.123)
Baixas	(5)	-	-	-	-	-	(5)
Transferências	13.317	628	351	_	(21.489)	7.193	_
Saldos em 30 de junho de 2022	6.079.902	286.991	362.099	1.020.751	27.252	89.333	7.866.328



10. INTANGÍVEL

10.1 Período findo em 30 de junho de 2023

								Consolidado
			Ativo de					
	Contrato	d	lireito de uso		Mais valia -			
	energia -	Direitos de	de	Sistema de	Estudos e			
	PPA	autorização ar	rendamento	transmissão	projetos	Software	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	545.257	328.592	103.058	5.145	503.585	63.274	16.990	1.565.901
Adições	_	_	-	_	262	4.964	_	5.226
Adições de veículos	-	-	988	-	_	-	-	988
Adição cessão de ativo (i)	-	-	87.765	_	_	-	-	87.765
Baixa (i)	-	-	(44.348)	-	-	-	(37)	(44.385)
Amortização	(20.687)	(2.710)	(5.066)	(11)	_	(4.811)	(77)	(33.362)
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	-	(31.593)	-	-	(31.593)
Saldos em 30 de junho de 2023	524.570	325.882	142.397	5.134	472.254	63.427	16.876	1.550.540

⁽i) No período findo em 30 de junho de 2023, a Omega Geração cedeu os contratos de arrendamento de terras com terceiros para sua subsidiária OD15, adicionalmente a duração e valor dos contratos foram renegociados. Como resultado dessas alterações, os ativos e passivos da Omega Geração foram baixados e remensurados na OD15, os impactos da baixa e constituição do ativo e passivo de arrendamento estão destacados no quadro acima.

10.2 Período findo em 30 de junho de 2022

							С	onsolidado
			Ativo de					
	Contrato	C	lireito de uso		Mais valia -			
	energia -	Direitos de	de	Sistema de	Estudos e			
	PPA	autorização a	rrendamento	transmissão	projetos	Software	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	582.124	338.224	109.404	5.166	-	60.662	16.031	1.111.611
Adições	-	-	-	-	-	4.708	272	4.980
Aquisição CEA VI	-	-	-	-	90.800	_	-	90.800
Aquisição Projeto Goodnight	-	-	-	-	412.785	-	-	412.785
Amortização	(18.433)	(5.008)	(4.260)	(11)	-	(3.479)	(100)	(31.291)
Saldos em 30 de junho de 2022	563.691	333.216	105.144	5.155	503.585	61.891	16.203	1.588.885

Power Purchase Agreement – PPA: decorrem de intangíveis relativos aos contratos de longo prazo de comercialização de energia existentes na data da aquisição de ativos.

Direitos de autorização: relativos a intangíveis dos complexos Indaiás, Serra das Agulhas, Delta 2, Delta 3, Assuruá 1, II e 3, Chuí e VDB 1, 2 e 3 decorrentes de autorizações governamentais para a operação dos parques adquiridos.

Sistemas de transmissão: relativos aos direitos de servidão sobre as linhas dos complexos de Serra das Agulhas e Delta 3.

Mais valia - Estudos e projetos: refere-se a aquisição dos projetos Goodnight e CEA VI composto por: dados de vento, layout dos aerogeradores e rede de transmissão, estudo técnico de fator de capacidade.

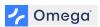
Software: composto pelo desenvolvimento de sistemas proprietários de comercialização de energia e aquisição de sistemas de gestão financeira e administrativa da Companhia.



11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

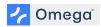
11.1 Composição do saldo

						Consolidado	
	Pas	ssivo Circulante	Passiv	o Não Circulante	Total		
	30 de junho de 2023	31 de dezembro de 2022	30 de junho de 2023	31 de dezembro de 2022	30 de junho de 2023	31 de dezembro de 2022	
Em moeda nacional							
FINEM BNDES	137.992	133.142	1.862.347	1.917.817	2.000.339	2.050.959	
FNE BNB	94.269	164.508	1.173.981	987.737	1.268.250	1.152.245	
Debêntures	1.053.115	983.024	2.781.977	3.016.024	3.835.092	3.999.048	
Nota promissória	175.447	163.313	-	-	175.447	163.313	
CCB	20.498	20.648	21.667	31.667	42.165	52.315	
FDNE BB	-	-	229.780	219.075	229.780	219.075	
	1.481.321	1.464.635	6.069.752	6.172.320	7.551.073	7.636.955	
Em moeda estrangeira							
Offshore Loan	18.944	279.583	725.030	521.770	743.974	801.353	
Bridge Loan	655.854	-	-	-	655.854	-	
	674.798	279.583	725.030	521.770	1.399.828	801.353	
	2.156.119	1.744.218	6.794.782	6.694.090	8.950.901	8.438.308	
Custo de transação	(13.239)	(19.745)	(42.144)	(42.559)	(55.383)	(62.304)	
Total	2.142.880	1.724.473	6.752.638	6.651.531	8.895.518	8.376.004	



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

								Consolidated
		T: -1	Vencimentol	Forma de pagamento Custo da	Covenant financeiro		30 de junho 3	1 de dezembro
	Instrumento	Ticker	final	juros/principal dívida (a.a.)	(Vencimento antecipado)	Garantias	de 2023	de 2022
Moeda nacional							7.551.073	7.636.955
UGC Indaiás	CCB	-	Julho/2025	mensal/mensal CDI + 2,90%	Dívida Líquida/EBITDA < 3,0	Aval corporativo, cessão de direitos	42.165	52.315
							42.165	52.315
UGC Delta 2	Debêntures	PTMI11E	Dezembro/2026	semestral/semestral customizada IPCA + 7,38% semestral/semestral	ICSD ≥ 1,1	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES Fiança bancária, conta reserva,	27.328	29.594
UGC Delta 3	Debêntures	OMNG12E	Dezembro/2029	customizada IPCA + 7,11%	ICSD ≥ 1,1	compartilhamento garantias BNDES	207.644	209.932
Omega Geração	Debêntures	OMGE11	Maio/2024	semestral/anual customizada CDI + 1,20%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,50	-	172.868	314.131
Omega Geração	Debêntures	OMGE21	Maio/2026	semestral/anual customizada CDI + 1,30% semestral/anual	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,50	-	171.128	171.032
Omega Geração	Debêntures	OMGE31	Maio/2026	customizadalPCA + 5.60%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4.50	_	236.251	235.266
Omega Geração	Debêntures		Maio/2027	bulletIPCA + 5,00%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,50	-	193.082	187.072
Omega Geração			Setembro/2028	bullet IPCA + 4,37%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,50	_	138.492	134.209
Omega Geração			Setembro/2028	bullet IPCA + 4.37%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,50	-	64.289	61.004
omoga doração	Doboritares	ONIGEZZ	0010111010/2020	semestral/anual	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,50		0-1.200	01.004
Omega Geração	Debêntures	OMGE13	Março/2029		-	-	969.860	1.052.052
Omega Geração	Debêntures	SVIT11	Junho/2028	customizadalPCA + 8,50%		Fiança bancária	75.392	77.689
Assuruá 1	Debêntures	SSRU11N	lovembro/2030	semestral/semestral customizada IPCA + 7,81%	ICSD ≥ 1,2	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES/CEF	40.100	39.451
Assuruá II	Debêntures	CEADH	Junho/2030	semestral/semestral customizadalPCA + 6.66%	ICSD ≥ 1.2	Conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	161.657	163.864
OD 4 (Bridge Loan	Doboritares	OLADII	341110/2000	odstornizadan OA 1 0,0070	-	BNDEO	101.007	100.004
Assuruá 4 & 5)	Debêntures	CEIV11	Janeiro/2024	bullet CDI + 2,80%		Cessão de direitos, alienação do ativo e ações	722.602	669.351
,			·			Aval acionistas e cessão fiduciária de aplicações		
Omega Desenvolvimento	Debêntures	OGDS11	Junho/2025	bullet CDI + 2,76%	Dívida Líquida/EBITDA (OG) ≤ 4,50	financeiras_	654.399	654.401
							3.835.092	3.999.048
						Conta reserva, cessão de direitos, alienação do		_
UGC Delta 1	FINEM BNDES	-	Outubro/2030	mensal/mensal TJLP + 2,18%	ICSD ≥ 1,3		112.525	119.482
	=======================================				1000 10 100 050/	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do	07.040	00.707
UGC Serra das Agulhas	FINEM BNDES	_	Julho/2037	mensal/mensal TJLP + 2,02%	ICSD ≥ 1,2 e ICP ≥ 25%	ativo e ações	87.240	89.797
UGC Delta 2	FINEM BNDES		Janeiro/2033	mensal/mensal TJLP + 2,27%	ICSD ≥ 1,25	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	222.309	228.468
OGC Delta 2	LINEINI DINDES	_	Janeiro/2033	mensal/mensal TJLP + 2,27 %	1030 2 1,25	Fiança bancária, conta reserva, cessão de	222.309	220.400
UGC Delta 3	FINEM BNDES	_	Março/2034	mensal/mensal TJLP + 2,32%	ICSD ≥ 1,3		823.634	842.079
000 00100	T II TEM DI TOLO		141di 90/2001	Thorody Horiodi 1921 · 2,0270	1000 _ 1,0	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do	020.00	0-12:07
Assuruá II	FINEM BNDES	_	Junho/2034	mensal/mensal TJLP + 2,75%	ICSD ≥ 1,2		636.132	649.317
			•			Fiança bancária, conta reserva, cessão de		
Assuruá 1 Fl	NEM BNDES/CEF	-N	Novembro/2032	mensal/mensal TJLP + 2,92%	ICSD ≥ 1,2	direitos, alienação do ativo e ações_	118.499	121.816
							2.000.339	2.050.959
UGC Delta 5 e 6	FNE BNB (¹)	_	Maio/2038	mensal / mensal customizada IPCA + 1,75%	-	Fiança bancária (²), conta reserva	288.755	295.975



UGC Delta 7 e 8	FNE BNB (¹)	- Janeiro/2039	mensal / mensal customizada IPCA + 2.19%	-	Fiança bancária (²), conta reserva	272.449	281.131
OGC Delta 7 e 8	FINE DIND ()	- Janeiro/2039	mensal / mensal	_	riança bancaria (), conta reserva	2/2.449	201.131
Assuruá 3	FNE BNB (1)	-Novembro/2038	customizadaIPCA + 2.33%		Fiança bancária (²), conta reserva	186.560	190.235
7,000,000	,		mensal / mensal	-	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	100100	
OD 2, 3, 5, 6, 7 e 8	FNE BNB (1)	- Julho/2043	customizadalPCA + 2,04%		Fiança bancária (²), conta reserva	520.486	384.904
						1.268.250	1.152.245
				Co	onta reserva, cessão de direitos, alienação do		
Assuruá 5I, 5II e 5III	FDNE BB	- Julho/2041	semestral/semestralIPCA + 2,30%	ICSD ≥ 1,2	ativo e ações	229.780	219.075
						229.780	219.075
Omega Desenvolvimento	Nota promissória	- Agosto/2023	bullet CDI + 1,80%	-	Aval corporativo	175.447	163.313
		,				175.447	163.313
Moeda estrangeira						1.399.828	801.353
Omega US	Offshore Loan	- Agosto/2024	bullet USD + 5,65%	-	Aval corporativo	492.811	533.644
Omega US	Offshore Loan	- Agosto/2024	bullet USD +7,50%	_	Aval corporativo	251.163	267.709
Goodnight 1	Bridge Loan	-Dezembro/2023	bulletSOFR + 1,50%	-	Aval corporativo	655.854	-
					_	1.399.828	801.353
					V = 1	8.950.901	8.438.308

¹ Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB. ² Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.



O prazo e custo médio nominal da dívida em 30 de junho de 2023 era de 4,3 anos e 10,07% a.a., resultante de premissas de longo prazo de IPCA, CDI, TJLP, SOFR e câmbio.

11.2 Movimentação do saldo

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

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	8.376.004
Captações	816.739
Pagamento de principal	(327.102)
Encargos financeiros pagos	(374.068)
Encargos financeiros provisionados	495.758
Efeito de conversão de moeda	(91.813)
Saldos em 30 de junho de 2023	8.895.518

Consolidado
6.038.433
1.373.326
(4.237)
(80.399)
(279.857)
(276.334)
375.963
581
7.147.476

11.2.1 Captações no período

Durante o período findo em 30 de junho de 2023, as controladas obtiveram os seguintes recursos:

			Consolidado
Empresa	Data da contratação	Dívida	Montante contratado
OD 5, 6, 7 e 8 (Assuruá 4)	jan/23	FNE BNB	130.024
Goodnight I Class B Member LLC	mar/23	Bridge Loan	119.952
Goodnight I Class B Member LLC	abr/23	Bridge Loan	68.031
Goodnight I Class B Member LLC	mai/23	Bridge Loan	440.234
Goodnight I Class B Member LLC	jun/23	Bridge Loan	58.498
			816.739

Em janeiro de 2023, o Banco do Nordeste do Brasil (BNB) concluiu o terceiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento das SPEs do projeto Assuruá 4 (OD 5, OD 6, OD7 e OD8) no valor de R\$ 130.024. Os recursos captados pelas SPEs serão amortizados a partir de agosto de 2023, mensalmente, de forma customizada e sobre eles incidem juros de IPCA + 2,04% a.a. (considerado o bônus de adimplência). Os juros serão pagos trimestralmente no período de carência e mensalmente a partir do início das amortizações, com vencimento final em julho de 2043.

Em janeiro de 2023, os vencimentos dos instrumentos de Offshore Loan (US\$35.000 e US\$15.000), contratados pela Omega Digital Renewable Energy, foram postergados para agosto de 2024 e, desde então, incide sobre o saldo devedor juros de 7,50% a.a. As captações serão amortizadas em dólar, em parcela única no vencimento, e os juros serão pagos semestralmente a partir de agosto de 2023.

Em março de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o primeiro desembolso relacionado aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de R\$119.952, equivalente a U\$\$22.770 à data do desembolso. Ao longo do trimestre findo em junho de 2023, foram concluídos mais quatro desembolsos referente aos contratos de financiamento do projeto Goodnight 1 no valor de R\$566.763, equivalente a U\$\$113.313 mil. Os recursos captados serão amortizados em dezembro de 2023 (conforme entrada em operação comercial do



parque eólico), em um único vencimento (bullet) e sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a., os quais são pagos mensalmente.

11.2.2 Liquidações do período

Durante o período findo em 30 de junho de 2023, as controladas efetuaram as seguintes liquidações de principal:

		Consolidado
UGCs	Dívida	Montante
Delta 1	FINEM BNDES	(7.623)
Delta 2	FINEM BNDES	(12.953)
Delta 3	FINEM BNDES	(30.169)
Assuruá 1	FINEM BNDES	(16.782)
Assuruá II	FINEM BNDES	(18.588)
Delta 5 e 6	FNE BNB	(15.409)
Assuruá 3	FNE BNB	(3.194)
Delta 7 e 8	FNE BNB	(8.059)
Omega Geração	Debêntures	(204.325)
Indaiás	CCB	(10.000)
		(327.102)

11.3 Cronograma de pagamento

Em 30 de junho de 2023, as parcelas vencíveis, deduzidas dos gastos com captação de recursos, apresentam o seguinte cronograma de vencimento:

	Principal	Juros	Consolidado
2023	938.450	86.985	1.025.435
2024	1.005.284	125.400	1.130.684
Circulante	1.943.734	212.385	2.156.119
2025	1.954.796	154.062	2.108.858
2026	579.163	43.407	622.570
2027	651.488	41.297	692.785
2028	669.713	41.297	711.010
2029	695.577	41.297	736.874
2030 a 2032	921.918	4.488	926.406
2033 a 2035	549.429	_	549.429
2036 a 2038	280.661	_	280.661
2039 a 2041	119.318	_	119.318
2042 a 2044	46.871	-	46.871
Não circulante	6.468.934	325.848	6.794.782
Total	8.412.668	538.233	8.950.901

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. A 1ª emissão de nota promissória da Omega Desenvolvimento conta com aval corporativo, assim como a 1ª emissão de debêntures da Omega Desenvolvimento, que além do aval, é garantida por alienação fiduciária de ações da Omega Geração. Os financiamentos contratados pela Omega Digital Renewables são garantidos por aval corporativo.

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 cálculo depende do formato de financiamento adquirido por cada entidade do Grupo. 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.



O cumprimento dos covenants financeiros é verificado com base nas demonstrações financeiras auditadas das sociedades de propósito específico detentora dos projetos e respectivos agentes credores, sendo a apuração trimestral no caso da Omega Geração e da Omega Desenvolvimento e anual em todos os demais casos. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 30 de junho de 2023, todas as empresas do Grupo estão em cumprimento em relação aos covenants financeiros relacionados a eventos de vencimento antecipado.

12. FORNECEDORES

		Consolidado
	30 de junho de 2023	31 de dezembro de 2022
Fornecedores O&M, equipamentos e serviços	56.544	98.523
Compra de energia	103.554	123.824
Contas a pagar ACR	268.040	193.910
	428.138	416.257
Apresentados no passivo:		
Circulante	174.485	236.734
Não circulante	253.653	179.523

Fornecedores O&M, equipamentos e serviços: representados substancialmente por: (i) fornecedores de O&M, (ii) compra de equipamentos nas empresas Assuruá 5 e Goodnight, e respectiva capitalização dos custos financeiros envolvidos para a aquisição destes equipamentos, e (iii) prestadores de serviços terceirizados, as atividades de operação e manutenção de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

Compra de energia ACL: as compras de energia são realizadas substancialmente para a cobertura das garantias físicas das UGCs, de acordo com a estratégia de sazonalização de cada unidade.

Contas a pagar ACR: o saldo a pagar decorre do mecanismo de ajuste da contabilização CCEE, conforme descrito na Nota 6.

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros.

13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	30 de junho de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Obrigações trabalhistas		
Salários e encargos	2.586	2.945
Passivos trabalhistas	29.697	45.889
Obrigações tributárias		
IRPJ e CSLL a recolher	9.002	7.735
Impostos a pagar	44.403	37.129
Tributos retidos sobre terceiros	8.333	8.837
	94.021	102.535

Passivos trabalhistas: Referem se à contas a pagar de PPR (Programa de Participação nos Resultados), 13º salário e férias.

Impostos a pagar: Referem se substancialmente a PIS e Cofins diferido e ICMS.



Tributos retidos sobre terceiros: Referem se substancialmente aos impostos CSRF, ISS e INSS sobre serviços tomados de terceiros.

Apresentamos a seguir a movimentação do IR/CS a recolher:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	7.735
Pagamentos	(24.710)
Imposto apurado no período	34.428
Compensações	(7.803)
Reclassificação e ajustes	(648)
Saldos em 30 de junho de 2023	9.002

14. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS

	30 de junho de 2023	Consolidado 31 de dezembro de 2022
Contas a pagar aquisição Goodnight (i)	76.770	83.117
Contas a pagar VDB3 (ii)	-	7.155
Contas a pagar CEA VI (iii)	108.975	102.326
Nota promissória (iv)	8.311	65.478
	194.056	258.076
Apresentados no passivo:		
Circulante	66.036	64.653
Não Circulante	128.020	193.423

(i)Em 30 de junho de 2022, a Companhia adquiriu projetos para implantação de um complexo eólico localizado no estado do Texas, EUA.

(ii)Em 23 de dezembro de 2022, a Companhia concluiu a compra de 50% de VDB3, o valor refere-se a estimativa de ajuste de preço de compra.

(iii)Em 07 de março de 2022, a Companhia adquiriu os projetos de expansão do complexo CEA VI no montante de R\$ 92.562. Os valores são atualizados pelo CDI até a data do pagamento.

(iv)Refere-se à aquisição das debêntures de Assuruá 4 e Assuruá 5 e pagamento do prêmio do desenvolvedor.

14.1 Cronograma de pagamento

Em 30 de junho de 2023, as parcelas vencíveis no longo prazo, apresentam o seguinte cronograma de vencimento:

	Consolidado
2024	76.770
2025	51.250
	128.020

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:



		0
		Consolidado
	30 de junho	30 de junho
	de 2023	de 2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(150.789)	(171.398)
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	51.269	58.275
Adições (exclusões) de natureza permanente	751	251
Equivalência patrimonial	8.835	3.975
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(84.911)	(57.049)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido das subsidiárias	(10.559)	(21.390)
Outros	39	(1.883)
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	(34.576)	(17.771)
Corrente	(34.427)	(20.959)
Diferido	(149)	3.188
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	-22,93%	-10,37%

15.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

		Consolidado
	30 de junho de3	de dezembro de
	2023	2022
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	3.011	1.239
Ativo fiscal diferido	3.011	1.239
Entidades legais com passivos fiscais diferidos		
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	(2.524)	(5.802)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2 na Omega Geração	(21.520)	(23.691)
IR/CS diferidos na aquisição de Ventos da Bahia 3 na Omega Geração	(3.962)	(4.239)
IR/CS diferidos sobre ganho com MTM em operações de trading na Omega Geração	(29.354)	(21.215)
Passivo fiscal diferido	(57.360)	(54.947)
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	(54.349)	(53.708)

Em 30 de junho de 2023, as Omega Energia e suas controladas optantes pelo Lucro Real apresentavam saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R\$1.305.194, 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 parte desse ativo.

16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

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

UGC	% Arrendamento sobre geração	Término	30 de junho de 2023
Omega Geração - Controladora	-	2025	8.185
Omega Geração - Filial Gargaú	1,75	2032	3.734
Delta 1	1,67	2047	9.162
Delta 2	1,80	2049	14.562
Delta 3	0,60	2051	18.994
Delta 5	0,60	2053	3.140
Delta 6	0,60	2053	3.013
Delta 7	0,60	2045	3.801
Delta 8	0,60	2045	2.108
OD 15	1,80	2050	85.887
Total			152.586
Apresentados no passivo:			
Circulante			12.045
Não circulante			140.541
Total			152.586



Os saldos dos passivos de locação de veículos da Omega Energia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

		30 de junho
UGC	Término	de 2023
Omega Geração - Controladora	2025	636
Indaiá Grande	2025	138
Delta 1	2024	200
Serra das Agulhas	2024	111
Delta 2	2024	81
Delta 3	2024	25
Delta 5	2025	403
CEA II	2025	594
Total		2.188
Apresentados no passivo:		
Circulante		1.453
Não circulante		735
Total		2.188

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

A Companhia determinou as 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 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
OD 15	6,00

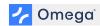
A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Veículos	Terras e imóveis	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	2.332	116.813	119.145
Adição (i)	988	87.765	88.753
Baixa (i)	(334)	(47.778)	(48.112)
Juros incorridos sobre o passivo	81	5.736	5.817
Pagamento de arrendamentos	(879)	(9.950)	(10.829)
Saldos em 30 de junho de 2023	2.188	152.586	154.774

(i) No período findo em 30 de junho de 2023, a Omega Geração cedeu os contratos de arrendamento de terras com terceiros para sua subsidiária OD15, adicionalmente a duração e valor dos contratos foram renegociados. Como resultado dessas alterações, os ativos e passivos da Omega Geração foram baixados e remensurados na OD15, os impactos da baixa e constituição do ativo e passivo de arrendamento estão destacados no quadro acima.

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, 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 período findo em 30 de junho de 2023, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$1.222 (R\$212 em 30 junho de 2022).

Por definição interna, a companhia não toma créditos de PIS/COFINS as operações de arrendamento de terras, 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, rateio de gastos administrativos (aluguéis, condomínio, serviços de terceiros, materiais de escritório e limpeza, entre outros) e mútuo com funcionários.

		;	30 de junh	o de 2023		31 d	le dezemb	oro de 2022
			Ativo	Passivo			Ativo	Passivo
	Clientes	Dividendos a receber	Outros créditoso	Outras brigações	ientes ^{Di}	videndos a receber	Outros créditos	Outras obrigações
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia								
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	27	(61)	-	-	442	(770)
Joint ventures								
Pipoca	-	-	105	(2)	-	4.040	312	-
Pirapora	-	2.569	-	-	-	-	40	(7)
VDB	-	12.176	-	-	-	-	-	_
Outras partes relacionadas								
Cemig (i)	45	-	-	-	811	-	-	_
Mútuo a funcionários (ii)	-	-	62.179	-	-	-	67.379	-
Outros	-	-	51	-	-	-	16	-
Total	45	14.745	62.362	(63)	811	4.040	68.189	(777)

⁽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.

17.1.1 Movimentação dos dividendos

Apresentamos a seguir a movimentação dos dividendos:

		Consolidado
	A receber	A pagar
Saldos em 31 de dezembro de 2022	4.040	-
Declarados / provisionados	20.132	-
Recebidos	(9.427)	-
Saldos em 30 de junho de 2023	14.745	_

17.2 Demonstração de resultados consolidados

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

	30 de junho de 2023				30 de junho de 2022		
	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras	Administrativas, pessoal e gerais	Receita operacional líquida	Custos da operação, conservação e compras	Administrativas, pessoal e gerais	
Grupo Omega Desenvolvimento de Energia							
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	(199)	-	-	-	
Outras	-	-	(7)	-	-	-	
Joint ventures							
Pipoca	_	88	(274)	-	(67)	(179)	
Comercializadora	-	-	_	-	(2.541)	_	
Outras partes relacionadas					,		
Cemig (i)	27.524	(1.403)	-	27.450	-	_	
Total	27.524	(1.315)	(480)	27.450	(2.608)	(179)	

⁽ii) Em 29 de junho de 2020, a Companhia firmou contratos de Mútuo com colaboradores elegíveis ao terceiro plano de outorga de opções de compra de ações no montante de R\$ 73.035, atualizados mensalmente a 100% do CDI + 0,5% a.a. com vencimento final em 30 de junho de 2025, sendo que as amortizações serão feitas anualmente, iniciando em 30 de junho de 2021. Os valores foram transferidos aos colaboradores nos dias 16 de setembro de 2020 e 21 de junho de 2021. Em 07 de março de 2023, parte dos contratos teve vencimento prorrogado para 2028.



(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 30 de junho

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:

	30 de junho de	30 de junho de
	2023	2022
Salário e encargos	5.247	5.789
Benefícios diretos e indiretos	99	96
Remuneração variável	6.878	6.245
	12.224	12.130

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 30 de junho de 2023 é de R\$ 4.439.360, representado por 622.730.556 ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A composição acionária da Companhia está composta conforme a seguir:

	30 de jun	30 de junho de 2023		31 de dezembro de 2022		
	Ações	%	Ações	%		
Tarpon Gestora de Recursos S.A. (¹)	195.524.833	31,40	193.542.033	31,08		
Lambda (²)	92.367.272	14,83	90.565.972	14,54		
Actis LLP	166.986.292	26,82	166.986.292	26,82		
Demais acionistas	167.852.159	26,95	171.636.259	27,56		
	622.730.556	100	622.730.556	100		

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

18.2 Resultado por ação

A tabela a seguir apresenta o prejuízo por ação básico e diluído para o período findo em 30 de junho:

	30 de junho de : 2023	Controladora 30 de junho de 2022
Numerador		
Prejuízo do período	(185.365)	(189.169)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	438.935	270.050
Prejuízo por ação básico (em Reais)	(0,4223)	(0,7005)
Numerador		
Prejuízo do período	(185.365)	(189.169)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	435.266	266.382
Prejuízo por ação diluído (em Reais)	(0,4259)	(0,7101)

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.



Em 30 de junho de 2023, 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.

18.3 Participação de não controladores

O saldo em 30 de junho de 2023, de R\$18.741 refere-se à participação que a Apolo detém sobre a controlada Arco Energia S.A.

19. RECEITA

O quadro a seguir apresenta a receita operacional líquida para o período de 30 de junho:

		Consolidado
	30 de junho de 2023	30 de junho de 2022
Vendas no ACR		
Vendas no ACR	249.259	158.080
Excedente/(déficit) Proinfa	(5.188)	3.373
Excedente/(déficit) CCEAR	(77.039)	(33.757)
LER	168.149	147.242
Vendas no ACL	921.664	821.851
MCP	39.874	44.329
Venda de crédito de carbono	871	_
MTM carteira de trading	34.158	18.497
Impostos e deduções de vendas		
PIS e COFINS	(100.482)	(90.472)
ICMS	(38.484)	(19.894)
Deduções de vendas	(40)	(1.498)
	1.192.742	1.047.751

20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS POR NATUREZA

		Consolidado
	30 de junho de 2023	30 de junho de 2022
Compra de energia	(522.679)	(471.221)
Depreciação e amortização	(215.561)	(196.585)
O&M	(107.176)	(109.692)
Encargos regulatórios	(58.276)	(42.596)
Crédito de carbono	(97)	(897)
Outros	(10.775)	(8.151)
	(914.564)	(829.142)

21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS POR NATUREZA

		Consolidado
	30 de junho de 2023	30 de junho de 2022
Despesas de pessoal	(49.543)	(50.972)
Depreciação e amortização	(7.818)	(6.829)
Serviços de consultoria e auditoria	(4.516)	(10.640)
Serviços de terceiros	(2.708)	(4.262)
Publicações e propaganda	(2.623)	(2.080)
Outras	(678)	(3.739)
	(67.886)	(78.522)



22. RESULTADO FINANCEIRO

		Consolidado
	30 de junho de 2023	30 de junho de 2022
Receitas financeiras		
Juros sobre aplicações financeiras	67.652	49.359
Outras receitas	5.190	4.595
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(2.318)	(2.139)
	70.524	51.815
Despesas financeiras		
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(420.418)	(342.088)
Comissão sobre fiança	(16.726)	(15.866)
Custo de transação	(6.920)	(6.015)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(5.817)	(6.004)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	-	(4.963)
Outras despesas	(10.105)	(3.641)
	(459.986)	(378.577)
Described of the control of the state	(200 400)	(200.700)
Resultado financeiro líquido	(389.462)	(326.762)

23. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

23.1 Classificação dos instrumentos financeiros

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

		0
		Consolidado
	30 de junho de	31 de dezembro de
	2023	2022
Ativos e passivos financeiros ao custo amortizad	lo	
Caixa e equivalentes	736.602	1.472.998
Aplicações financeiras - Caixa restrito	224.503	211.069
Clientes	311.880	357.208
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.895.518	8.376.004
Fornecedores	428.138	416.257
Passivos de arrendamentos	154.774	119.145
Contas a pagar aquisição de empresas	194.056	258.076
Ativos e passivos financeiros ao valor justo		
Contratos futuros de energia ativos	2.342.221	2.432.748
Contratos futuros de energia passivos	2.218.888	2.343.605

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.

23.2 Análise da sensibilidade dos instrumentos financeiros

Com o objetivo de verificar a sensibilidade das aplicações financeiras e dívidas a taxas de juros, na data de 30 de junho de 2023, foram definidos três cenários diferentes. Com base nos valores da CDI, TJLP e IPCA, foi definido o cenário provável para o período a partir de julho de 2023 com taxa de 13,65% para o CDI, 7,00% para TJLP e 3,16% para o IPCA e, a partir deste, calculadas



variações de 25% e 50%. Para os contratos de dívida atrelados à moeda estrangeira, utilizamos a P-TAX de R\$ 4,8192 e SOFR de 5,06%.

Para cada cenário foi calculada a despesa/receita financeira bruta não levando em consideração a incidência de tributos e o fluxo de vencimentos de cada contrato. A data base utilizada para os financiamentos foi de 30 de junho de 2023, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade deles em cada cenário, conforme detalhado abaixo:

Empréstimos e financiamento	s					С	onsolidado
	Exposição	Risco	Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível - 25%	Cenário possível - 50%
Geração	1.593.068	Variação do CDI	256.602	310.254	363.905	202.951	149.299
Geração	2.250.982	Variação do IPCA	188.263	206.942	225.622	169.583	150.903
Geração	1.404.308	Variação TJLP	130.656	158.766	183.919	108.460	83.307
Desenvolvimento	1.552.451	Variação do CDI	252.722	306.925	361.128	198.519	144.316
Desenvolvimento	750.267	Variação do IPCA	39.853	45.904	51.955	33.802	27.752
Desenvolvimento	743.974	USD + 5,65% e 7,50%	55.448	69.309	83.171	41.586	27.724
Desenvolvimento	655.851	SOFR + 1,50%	43.024	53.780	64.536	32.268	21.512
Em 30 de junho de 2023	8.950.901		966.568	1.151.880	1.334.236	787.169	604.813
Em 31 de dezembro de 2022	8.438.308		1.026.265	1.226.291	1.423.256	832.360	635.395

		Cenário	Cenário	Cenário	Cenário
	Cenário	possível	possível	possível	possível
	provável	+ 25%	+ 50%	- 25%	- 50%
Em 30 de junho de 2023	123.333	154.166	185.000	92.500	61.667
Em 31 de dezembro de 2022	89.142	111.428	113.713	66.857	44.571

23.3 Contratos futuros de comercialização de energia

		Consolidado
	30 de junho de 2023	31 de dezembro de 2022
Ativo circulante	808.122	960.488
Ativo não circulante	1.534.099	1.472.260
Passivo circulante	(788.352)	(949.542)
Passivo não circulante	(1.430.536)	(1.394.063)
Posição líquida	123.333	89.143

As operações de trading compreendem posições *forward*, e são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem a definição de instrumentos financeiros ao valor justo. A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2037. O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros), pode variar, uma vez que as marcações desses contratos foram realizadas considerando as respectivas datas-bases e o preço de mercado para valorar as exposições.

Os riscos atrelados à carteira de *trading* da Omega Energia estão ligados à variação do preço de energia. Com o objetivo de verificar a sensibilidade da exposição dos contratos de compra e venda de energia em 30 de junho de 2023, foram gerados milhares de cenários de variação de preços para avaliarmos os impactos no resultado da Omega Energia. O cenário utilizado na contabilização da marcação a mercado considera os preços atuais.

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.



23.4 Risco de liquidez

A tabela a seguir analisa passivos financeiros por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente entre a data do balanço patrimonial e a data contratual do vencimento.

Os valores divulgados na tabela abaixo são fluxos de caixas não descontados contratados.

					Consolidado
	Menos de um	Entre um e dois	Entre dois e	Acima de cinco	
	ano	anos	cinco anos	anos	Total
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.315.686	5.261.389	4.230.876	1.202.389	12.010.340
Passivos de arrendamentos	18.692	18.670	28.541	236.499	302.402
Contas a pagar aquisição de empresas	76.133	133.220	-	-	209.353
Contratos futuros de energia	788.352	1.030.892	223.075	176.569	2.218.888

24. MUDANÇAS NOS PASSIVOS DE ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS

A Omega Energia apresenta a conciliação da movimentação patrimonial, incluindo mudanças decorrentes de fluxos de caixas nas atividades de financiamentos e mudanças que não impactam caixa.

		Empréstimos, financiamentos e	Passivos de	Patrimônio	Consolidado
(Ativos) / Passivos	Nota	debêntures	arrendamentos	líquido	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022		8.376.004	119.145	5.171.274	13.666.423
Transações com impacto no fluxo de caixa de atividade de financiamentos					
Captações de empréstimos, financiamentos e debêntures	11	816.739	-	_	816.739
Pagamento de principal	11	(327.102)	-	-	(327.102)
Integralização de capital por acionista não controlador	-	-	-	16.455	16.455
Arrendamentos	16	-	(10.829)	-	(10.829)
	_	489.637	(10.829)	16.455	495.263
Outros movimentos que não afetam o fluxo de caixa de atividade de financiamentos					
Pagamento de juros	11	(374.068)	-	_	(374.068)
Juros, variações monetárias e amortização custo de transação	11	403.945	5.817	-	409.762
Efeito de conversão de moeda	-	-	-	(28.638)	(28.638)
Prejuízo do período	-	-	-	(185.365)	(185.365)
Cessão de ativo de arrendamentos	16	-	40.641	_	40.641
	_	29.877	46.458	(214.003)	(137.668)
Saldos em 30 de junho de 2023		8.895.518	154.774	4.973.726	14.024.018

Abaixo estão as transações de investimentos que não envolvem caixa.

	Consolidad	
	30 de junho de 2023	30 de junho de 2022
Baixa de ativo direito de uso	(44.348)	-
Diluição de participação na ARCO	(2.422)	_
Incorporação Omega Desenvolvimento 18	-	22.943
Adição por cessão de ativo de arrendamentos	88.753	_
Efeito de conversão de moeda	(28.638)	

25. EVENTOS SUBSEQUENTES

25.1 Potencial operação de permuta

Em 19 de julho de 2023, por meio de comunicado ao mercado, a Omega Energia divulgou aos seus acionistas e mercado em geral que assinou com EDF EM do Brasil Participações Ltda. um Memorando de Entendimentos, em bases não vinculantes, relacionado à potencial operação de permuta de participações societárias entre Omega e EDF, nas sociedades titulares dos ativos do Complexo Solar Pirapora ("Pirapora") e Complexo Eólico Ventos da Bahia ("VDB").



Caso a potencial operação venha ser realizada, a Omega Energia passará a deter 100% dos ativos de VDB e a EDFR passará a deter 100% dos ativos de Pirapora, encerrando-se assim as joint ventures entre as empresas.

25.2 Bridge Loan

Em 26 julho de 2023, sindicato composto por Mufg Bank LTD., Sumitomo Mitsui Banking Corporation e Cooperatieve Rabobank U.A., New York Branch concluiu o sexto desembolso relacionado aos contratos de financiamento (*Bridge Loan*) do projeto Goodnight 1 no valor de US\$ 3.209, sobre eles incidem juros de SOFR + 1,25% a.a. os quais são pagos mensalmente.

25.3 FDNE

Em 01 de agosto de 2023, as empresas Assuruá 5 IV, Assuruá 5 V e Assuruá 5 VI celebraram contratos de financiamento de longo prazo junto ao Banco do Brasil (enquanto repassador da linha FDNE - SUDENE) no valor total de R\$ 415.322. O financiamento será amortizado semestralmente entre junho de 2025 e junho de 2043 de os juros de IPCA + 2,8435% a.a. serão pagos na mesma periodicidade. O valor complementa o montante de R\$ 398.810 contratado pelas empresas Assuruá 5 I, Assuruá 5 II e Assuruá 5 III no mesmo formato em dezembro de 2021 (tendo este financiamento vencimento em julho de 2041 e taxa de juros de IPCA + 2,30% a.a.), resultando em um financiamento total contratado de longo prazo de R\$ 814.132 no projeto Assuruá 5. Os desembolsos ocorrerão após o cumprimento das condições precedentes aplicáveis e conforme o andamento da implantação em curso.

* * *

Pode ocorrer alteração a depender da data final de entrada em operação comercial do projeto.



GOVERNANÇA CORPORATIVA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

José Carlos Reis de Magalhães Neto Roberto da Cunha Castello Branco Antonio Augusto Torres de Bastos Filho Eduardo Mufarej Eduardo de Toledo Gustavo Rocha Gattass Pedro de Andrade Faria Michael Harrington Nicolas Escallon

CONSELHO FISCAL

Membro efetivos Bruno Meirelles Salotti Ricardo Scalzo Marcos Almeida Braga

Membro suplentes Tiago Isaac Luiz Fernando Ferraz de Rezende Vera Elias

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 Thiago Levy

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

* *

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Omega Energia S.A.

Demonstrações financeiras intermediárias em 30 de junho de 2023 e relatório sobre a revisão das informações intermediárias



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas Omega Energia S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Omega Energia S.A. ("Companhia"), em 30 de junho de 2023, e as respectivas demonstrações do resultado, resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado da Omega Energia S.A. e sua controlada ("Consolidado") em 30 de junho de 2023, e as respectivas demonstrações consolidadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, assim como as correspondentes notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação das demonstrações financeiras 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). 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 demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, 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).



Omega Energia S.A.

Outros assuntos

Demonstrações do Valor Adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três e seis meses findos em 30 de junho de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras 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 os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 8 de agosto de 2023

PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia Contador CRC 1BA029904/O-5