DocuSign Envelope ID: E11F4C86-C9FE-43DC-88DB-08DCFC037270

Serena Desenvolvimento S.A.

CNPJ/MF 42.385.499/0001-42

Demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2023 e 2022 - (Em milhares de reais)

Relatório da Administração: Senhores acionistas: Atendendo às disposições legais, a Administração submete à apreciação dos Senhores Acionistas as Demonstrações Financeiras referentes aos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022. Permanecemos ao inteiro dispor de V. Sas. para quaisquer esclarecimentos que eventualmente possam ser necessários

Balanços Patrimoniais

		Controladora		Consolidado	
			2022		2022
Circulante	**Nota**	**2023**	**(reapresentado)**	**2023**	**(reapresentado)**
Caixa e equivalentes de caixa	6	178	392	7.356	29.789
Aplicações financeiras	6	6.012	23.098	332.749	357.508
Clientes	7	22.300	-	82.670	11.517
Tributos a recuperar	8	1.273	-	11.359	10.615
Partes relacionadas	19	814	-	118	1.811
Outros créditos	9	17	7.403	77.433	52.848
		30.594	**30.893**	**511.685**	**464.088**
Não circulante		**600**	**-**	**87.993**	**14.358**
Caixa restrito	6	-	-	20.534	13.985
Tributos a recuperar	8	-	-	1.817	349
Outros créditos	9	600	-	65.642	24
Investimentos	10	1.768.748	1.388.020	-	-
Imobilizado	11	141.266	108.678	5.258.936	2.884.604
Intangível	12	90.800	90.800	474.731	504.191
		2.000.814	**1.587.498**	**5.733.667**	**3.388.795**
		2.001.414	**1.587.498**	**5.821.660**	**3.403.153**
Total do ativo		**2.032.008**	**1.618.391**	**6.333.345**	**3.867.241**

Balanços Patrimoniais

		Controladora		Consolidado	
			2022		2022
Circulante	**Nota**	**2023**	**(reapresentado)**	**2023**	**(reapresentado)**
Fornecedores	14	9.798	4.895	258.987	85.669
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	221.081	161.673	2.716.217	1.094.260
Obrigações trabalhistas e tributárias	15	7.134	5.977	26.695	11.714
Partes relacionadas	19	25.792	15.902	29.346	23.914
Contas a pagar aquisição empresa	16	73.248	57.498	73.248	57.498
Outras obrigações		8.506	625	22.596	3.559
		345.559	**246.570**	**3.127.089**	**1.276.614**
Não circulante		**917.115**	**762.598**	**2.401.965**	**1.981.404**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	649.387	652.292	1.986.406	1.787.981
Passivos de arrendamentos	18	-	-	28.519	-
IRPJ e CSLL diferidos		-	-	2.329	-
Contas a pagar aquisição de empresas	16	51.250	110.306	128.372	193.423
Outras obrigações		216.478	-	256.339	-
Total do passivo		**1.262.674**	**1.009.168**	**5.529.054**	**3.258.018**
Patrimônio líquido		**769.334**	**609.223**	**804.291**	**609.223**
Capital social	20	942.613	120.163	942.613	120.163
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	505.000	-	505.000
Reservas de capital		(2.555)	-	(2.555)	-
Prejuízo acumulado		(162.954)	(41.258)	(162.954)	(41.258)
Ajuste de avaliação patrimonial		(7.770)	25.318	(7.770)	25.318
Patrimônio líquido atribuível aos controladores		**769.334**	**609.223**	**769.334**	**609.223**
Participação dos não controladores		-	-	34.957	-
Total do passivo e patrimônio líquido		**2.032.008**	**1.618.391**	**6.333.345**	**3.867.241**

Demonstrações de resultados

		Controladora		Consolidado	
			2022		2022
	Nota	**2023**	**(reapresentado)**	**2023**	**(reapresentado)**
Receita	21	139.688	-	392.851	15.183
Custos da operação e compra de energia	22	(48.860)	-	(192.932)	(13.051)
Lucro bruto		**90.828**	**-**	**199.919**	**2.132**
Receitas (despesas) operacionais, líquidas					
Gerais e administrativas	23	(6.255)	(5.146)	(24.502)	(10.934)
Outras receitas (despesas) operacionais		(446)	(2.496)	28.754	(3.093)
Resultado de equivalência patrimonial		(88.151)	(27.101)	-	-
		(94.852)	**(34.743)**	**4.252**	**(14.027)**
Resultado operacional		**(4.024)**	**(34.743)**	**204.171**	**(11.895)**
Receitas financeiras	24	2.213	-	60	-
Despesas financeiras	24	(119.885)	(2.307)	(308.454)	(23.959)
		(117.672)	**(2.307)**	**(308.394)**	**(23.959)**
Resultado antes do IR e da CS		**(121.696)**	**(37.050)**	**(104.223)**	**(35.854)**
Corrente		-	-	(15.809)	(1.196)
Diferido		-	-	(2.329)	-
Imposto de renda e contribuição social	17	**-**	**-**	**(18.138)**	**(1.196)**
Prejuízo do exercício		**(121.696)**	**(37.050)**	**(122.361)**	**(37.050)**
Atribuível aos					
Acionistas da controladora		-	-	(121.697)	-
Acionistas não controladores		-	-	(664)	-
Prejuízo do exercício		**(121.696)**	**(37.050)**	**(122.361)**	**(37.050)**

Demonstrações de resultados abrangentes

	Controladora		Consolidado	
	2023	**2022**	**2023**	**2022**
Prejuízo do exercício	(121.696)	(37.050)	(122.361)	(37.050)
Resultado abrangente total	**(121.696)**	**(37.050)**	**(122.361)**	**(37.050)**

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

	Atribuível aos acionistas Controladores								
	Capital social	**Adiantamento para futuro aumento de capital**	**Reserva de capital**	**Reserva legal**	**Ajuste de avaliação patrimonial**	**Prejuízos acumulados**	**Total**	**Participação de não controladores**	**Total do PL consolidado**
Em 1º de janeiro de 2023	**120.163**	**505.000**	**-**	**-**	**25.318**	**(41.258)**	**609.223**	**-**	**609.223**
Transações com acionistas									
Diluição de participação e integralização de capital na Arco	-	-	(2.555)	-	-	-	(2.555)	19.012	16.457
Integralização de AFAC	505.000	(505.000)	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital	317.450	-	-	-	-	-	317.450	-	317.450
Integralização de capital de acionista minoritário	-	-	-	-	-	-	-	16.609	16.609
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	-	(33.088)	-	(33.088)	-	(33.088)
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	-	(121.696)	(121.696)	(664)	(122.360)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	**942.613**	**-**	**(2.555)**	**-**	**(7.770)**	**(162.954)**	**769.334**	**34.957**	**804.291**

	Capital social	**Adiantamento para futuro aumento de capital**	**Reserva legal**	**Reserva de lucros**	**AVJ de ações emitidas**	**Prejuízos acumulados**	**Total**
Em 1º de janeiro de 2022	**96.652**	**-**	**-**	**-**	**25.337**	**(4.208)**	**117.781**
Transações com acionistas	-						
Adiantamento para futuro aumento de Capital	-	505.000	-	-	-	-	505.000
Cessão das debêntures CEA IV para OD4	23.511	-	-	-	-	-	23.511
Ágio e mais valia na aquisição de empresas (OD15)	-	-	-	-	(19)	-	(19)
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	-	(37.050)	(37.050)
Destinação de Resultado	-	-	-	(41.258)	-	41.258	-
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**120.163**	**505.000**	**-**	**(41.258)**	**25.318**	**-**	**609.223**

Demonstrações dos fluxos de caixa

	Controladora		Consolidado	
	2023	**2022**	**2023**	**2022**
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	**(121.696)**	**(37.050)**	**(104.223)**	**(35.854)**
Ajustes:				
Depreciação e amortização	-	-	57.286	-
Resultado de equivalência patrimonial	88.151	27.101	-	-
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	100.257	75.860	347.736	172.790
Encargos Financeiros sobre arrendamento	-	-	810	-
Receita financeira de aplicações financeiras	(4.461)	-	(12.144)	(38.501)
Variação cambial sobre investimento no exterior	-	(3.223)	-	7.560
Baixa de ativo de investimento	(41)	-	5.631	-
Ganho/perda na aquisição de investimento	-	2.320	-	2.320
Outros	14.629	912	14.815	3.872
	76.839	**65.920**	**309.911**	**112.187**
(Aumento) redução nos ativos				
Clientes	(22.300)	-	(73.418)	(11.408)
Partes relacionadas	3.133	-	1.386	-
Tributos a recuperar	2.051	-	(2.212)	-
Outros créditos	124.698	(7.195)	(97.200)	(61.250)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	4.903	4.751	172.064	72.456
Partes relacionadas	9.890	5.431		
Obrigações trabalhistas e tributárias	1.157	5.966	5.520	8.199
Contas a pagar aquisição de empresas	(57.936)	-	(57.936)	-
Outras contas a pagar	224.359	62.509	254.455	(172.139)
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações	**366.794**	**131.951**	**518.001**	**(51.955)**
Juros pagos sobre empréstimos e financiamentos	(55.847)	(70.423)	(225.113)	(80.407)
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(6.345)	(1.196)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais	**310.947**	**61.528**	**286.543**	**(133.558)**
Fluxo de caixa das atividades de investimentos				
Aquisição/incorporação, líquido de caixa	-	23.364	-	23.929
Aquisição Goodnigth	-	-	-	(179.538)
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	(73.755)	(246.470)	(2.477.732)	(2.596.520)
Integralização de capital em controladas	(459.027)	(1.055.795)	-	-
Resgate de aplicações financeiras, líquido – caixa restrito	21.547	-	30.054	27.516
Caixa aplicado nas atividades de investimentos	**(511.235)**	**(1.278.901)**	**(2.447.678)**	**(2.724.613)**
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos				
Captação de empréstimos e financiamentos	86.070	967.770	2.197.629	2.772.139
Pagamento de principal – empréstimos e financiamentos	(203.447)	(261.050)	(408.848)	(291.050)
Aumento de capital	317.451	528.512	317.451	505.000
Integralização de capital por acionistas não controladores	-	-	33.067	-
Arrendamentos pagos	-	-	(597)	-
Caixa gerado pelas atividades de financiamentos	**200.074**	**1.235.232**	**2.138.702**	**2.986.089**
Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa	**(214)**	**17.859**	**(22.433)**	**127.918**
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	**392**	**5.631**	**29.789**	**259.376**
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	**178**	**23.490**	**7.356**	**387.297**

Notas explicativas as demonstrações financeiras

1. CONTEXTO OPERACIONAL: A Serena Desenvolvimento S.A. ("Controladora", "Companhia" ou "Serena Desenvolvimento") é uma sociedade anônima de capital fechado, com sede em São Paulo, Estado de São Paulo. A Companhia tem por objeto social a participação em outras Sociedades, como sócia ou acionista, no país ou no exterior. A Serena Desenvolvimento e suas controladas diretas e indiretas, além de gerir um portfólio de desenvolvimento de alto potencial de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, EUA e implantação de projetos, operam empreendimento com capacidade total instalada para geração de 455,1 MW de energia renovável, localizados no estado da Bahia (Assuruá 4 e Assuruá 5). As atividades do grupo, assim como de todas as empresas atuantes no setor, são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades do Grupo. Atualmente, a Companhia detém um portfólio de projetos de alta qualidade de fontes solar e eólica, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, nos Estados Unidos. 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 Agência Nacional de Energia Elétrica ("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. Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras consolidadas de forma abreviada: • ACL – Ambiente de Comercialização Livre; • CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica; • MCP – Mercado de Curto Prazo; • EOL – Central Geradora Eólica **2. BASE DE PREPARAÇÃO: 2.1 Declaração de conformidade:** As demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as disposições da legislação societária, previstas na Lei nº 6.404/76, conforme alterada; as normas e regulamentos emitidos pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"); e os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade e pela CVM, e que estão em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS") **2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade:** As demonstrações financeiras foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil incluindo os pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e as normas internacionais de relatório financeiro (International Financial Reporting Standards (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB)) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS" (IFRS Accounting Standards)), incluindo as interpretações emitidas pelo IFRS Interpretations Committee (IFRIC Interpretations) ou pelo seu órgão antecessor, Standing Interpretations Committee (SIC Interpretations) e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão. As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor, que, no caso de determinados ativos e passivos financeiros (inclusive instrumentos derivativos), tem seu custo ajustado para refletir a mensuração ao valor justo. Os ativos mantidos para a venda são mensurados pelo menor valor entre o valor contábil e o valor justo menos os custos de venda. A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e têm maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 2.7. A Administração avaliou a capacidade da Companhia e suas subsidiárias em continuar operando normalmente e está convencida de que as empresas possuem recursos para dar continuidade aos seus negócios nos próximos doze meses a contar da data da das demonstrações financeiras. 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 ("CCL") Consolidado negativo no montante de R$ 2.483.443, em linha com o plano de negócios do Grupo. Durante o ano de 2023, a Companhia teve liberação de recursos do Bridge Loan de Goodnight I que em 31 de dezembro de 2023 possui saldo acumulado de R$ 943.992, inicialmente com liquidação estimada para 30 de dezembro de 2023 considerando previsão de entrada em operação comercial total do projeto Goodnight I. Este empréstimo foi liquidado mediante liberação de recursos obtidos sob modalidade "Tax Equity" e dívida "Term Loan" em 02 de fevereiro de 2024 (vide Nota 26.1), o que alongou o prazo da dívida total para 10 anos e com amortização baseada primariamente em créditos fiscais advindos da atividade de geração de energia renovável para o "tax Equity" e caixa da gerado pelas atividades de geração de energia para o "Term Loan".Adicionalmente, em relação aos projetos Assuruá 4 e 5, a Companhia tem a intenção de captar ao longo do primeiro trimestre, dívida complementar (por meio de mercado de capitais ou instrumentos privados), 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 OD 4 no valor R$ 722.602 e alongarão o perfil da dívida contratada dos projetos (vide Nota 26.3). Finalmente, em relação ao vencimento do Offshore Loan de R$ 677.476 previsto para agosto de 2024, a Companhia avalia alternativas para obtenção do capital que, em adição ao caixa gerado pela atividade operacional dos seus ativos existentes, seja suficiente para a amortização do financiamento, tais quais (de forma não exaustiva), o refinanciamento da dívida existente e a venda de participação societária em subsidiárias existentes. A Administração possui linhas de crédito disponíveis e acredita que as ações descritas acima serão suficientes para reverter a posição negativa do CCL ao longo do exercício de 2024. A emissão destas demonstrações financeiras individuais e consolidadas foi autorizada pela Administração em 12 de abril de 2024. Os eventos subsequentes foram avaliados até 12 de abril de 2024, data em que as divulgações das demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram autorizadas pela Administração, conforme Nota 26. **2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação:** As demonstrações financeiras são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera ("moeda funcional"), que no caso da Serena é o real ("BRL" ou "R$ "). As demonstrações financeiras 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 consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e de suas controladas diretas e indiretas ("controladas"). As controladas, diretas e indiretas, e respectivas atividades agrupadas por unidade geradora de caixa (UGC) são as seguintes:

Empresas no Brasil	**Localização das operações**	**Classificação**	**Consolidação**	**% Participação total 2023**	**2022**
Comercialização					
Serena Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Ativos operacionais					
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%
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%
Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
CEA IV - Centrais Elétricas Assuruá IV SPE S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 2 S.A. ("OD2")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 3 S.A. ("OD3")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 5 S.A. ("OD5")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 6 S.A. ("OD6")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 7 S.A. ("OD7")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 8 S.A. ("OD8")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 21 S.A. ("OD21")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Ativos em desenvolvimento					
Serena Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Arco Energia S.A. (i)	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%	-
Delta Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 12 S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 13 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 14 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 19 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 22 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 23 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 27 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia 28 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Empresas no exterior	**Localização das operações**	**Classificação**	**Consolidação**	**% Participação total 2023**	**2022**
Desenvolvimento					
FGE Goodnight I	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
FGE Goodnight Wind Project	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I Class B Member LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I TE Partners LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Digital Renewable Energy LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega Green Deer LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Omega US Holding I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	-
Sunrise Renewables LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	-

(i) Em junho de 2023, a Serena 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. **2.5 Principais políticas contábeis:** A Companhia não adotou antecipadamente quaisquer normas e interpretações que tenham sido emitidas ou alteradas, mas que ainda não estejam em vigor. As políticas contábeis das controladas e joint venture são ajustadas, quando aplicável, para assegurar consistência com as políticas adotadas pela Companhia. As políticas contábeis materiais e relevantes para a compreensão das demonstrações financeiras foram incluídas nas respectivas notas explicativas, com um resumo da base de reconhecimento e mensuração utilizada pela Companhia. **2.6 Classificação circulante versus não circulante:** A Companhia apresenta ativos e passivos no balanço patrimonial com base na sua classificação como circulante ou não circulante. Um ativo é classificado no circulante quando: (i) espera-se que seja realizado, ou pretende-se que seja vendido ou consumido no decurso normal do ciclo operacional da entidade; (ii) está mantido essencialmente com o propósito de ser negociado; (iii) espera-se que seja realizado até 12 meses após a data do balanço; e (iv) é caixa ou equivalente de caixa, a menos que sua troca ou uso para liquidação de passivo se encontre vedada durante pelo menos 12 meses após a data do balanço (conforme definido no Pronunciamento Técnico CPC 26 - Apresentação das demonstrações contábeis). Todos os demais ativos são classificados como não circulantes. Os termos de um passivo que podem, à opção da contraparte, resultar na sua liquidação por meio da emissão de instrumentos patrimoniais não afetam a sua classificação. A Companhia classifica todos os demais passivos no não circulante. Os ativos e passivos fiscais diferidos são classificados no ativo e passivo não circulante. **2.7 Estimativas e julgamentos contábeis críticos:** A preparação das demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas e julgamentos contábeis críticos por parte da Administração da Companhia. Essas estimativas e as respectivas premissas são baseadas no melhor conhecimento existente em cada exercício. Alterações nos fatos e circunstâncias podem conduzir a revisão das estimativas, pelo que os resultados reais futuros poderão divergir dos estimados. As estimativas e premissas subjacentes são revisadas continuamente. Os efeitos decorrentes das revisões feitas às estimativas contábeis são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas, se a revisão afetar apenas esse período, ou também em períodos posteriores, se a revisão afetar tanto o período presente como períodos futuros. As estimativas e julgamentos significativos utilizados pela Companhia na preparação destas demonstrações financeiras estão apresentados nas seguintes notas:

Nota	**Estimativas e julgamentos significativos**
11	Provisão Descomissionamento
12	Intangível
17	IR/CS diferidos ativos

2.8 Novas normas e interpretações contábeis: Mantendo o processo permanente de revisão das normas de contabilidade o *International Accounting Standards Board* (IASB) e, consequentemente, o Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiram novas normas e revisões às normas já existentes. Os principais normativos alterados e/ou emitidos estão demonstrados a seguir: **• Alteração ao IAS 1/CPC 26(R1) e IFRS Practice Statement 2 - Divulgação de políticas contábeis:** alteração do termo "políticas contábeis significativas" para "políticas contábeis materiais". A alteração também define o que é "informação de política contábil material", explica como identificá-las e esclarece que informações imateriais de política contábil não precisam ser divulgadas, mas caso o sejam, que não devem obscurecer as informações contábeis relevantes. O "*IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements*", também alterado, fornece orientação sobre como aplicar o conceito de materialidade às divulgações de política contábil. **• Alteração ao IAS 8/CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro:** a alteração esclarece como as entidades devem distinguir as mudanças nas políticas contábeis de mudanças nas estimativas contábeis, uma vez que mudanças nas estimativas contábeis são aplicadas prospectivamente a transações futuras e outros eventos futuros, mas mudanças nas políticas contábeis são geralmente aplicadas retrospectivamente a transações anteriores e outros eventos anteriores, bem como ao período atual. **• Alteração ao IAS 12/CPC 32 - Tributos sobre o Lucro:** a alteração requer que as entidades reconheçam o imposto diferido sobre as transações que, no reconhecimento inicial, dão origem a montantes iguais de diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis. Isso normalmente se aplica a transações de arrendamentos (ativos de direito de uso e passivos de arrendamento) e obrigações de descomissionamento e restauração, como exemplo, e exige o reconhecimento de ativos e passivos fiscais diferidos adicionais. **• Alteração ao IAS 12/CPC 32 – Tributos sobre o Lucro:** em dezembro de 2021, a Organização de Cooperação e Desenvolvimento Econômico (OCDE) divulgou as regras do modelo Pilar Dois objetivando uma reforma da tributação corporativa internacional de forma a garantir que grupos econômicos multinacionais dentro do escopo dessas regras paguem imposto sobre o lucro mínimo efetivo à taxa de 15%. A alíquota efetiva de impostos sobre o lucro de cada país, calculada nesse modelo, foi denominada "GloBE effective tax rate" ou alíquota efetiva GloBE. Essas regras deverão ser aprovadas pela legislação local de cada país, sendo que alguns já promulgaram novas leis ou estão em processo de discussão e aprovação. As alterações que entraram em vigor em 1 de janeiro de 2023 acima descritas não produziram impactos relevantes nestas demonstrações financeiras consolidadas. Em relação aos normativos em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercícios futuros, a Serena Energia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos. **2.9 Reapresentação:** Detalhes sobre a reapresentação incluídos na nota explicativa 6. Caixa, equivalente de caixa e aplicações financeiras. **3. GESTÃO DE RISCOS:** A Companhia realiza a gestão de riscos com o objetivo de suportar o atingimento de suas metas e para garantir a solidez e a flexibilidade financeira da Companhia e a continuidade de seus negócios. Dentro da estrutura de governança, o Conselho de Administração conta com um Comitê de Auditoria e Gestão de Riscos, que é responsável dentre outras atribuições, por apoiar o Conselho de Administração nas decisões relativas à gestão dos riscos por meio de recomendações e monitoramento. A companhia também conta com um processo de auditoria interna. A estratégia de gestão de riscos da Companhia objetiva proporcionar uma visão integrada dos riscos aos quais a Companhia está exposta, por meio de uma matriz de riscos e impactos, revisada e atualizada periodicamente, que contempla diversas áreas da Companhia, tais como: operacional, financeiro, tecnologia, jurídica, regulatória, gestão de pessoas entre outras. São mapeados diversos riscos, classificados por sua relevância, sendo os mais relevantes listados a seguir: • Riscos operacionais: relacionados aos sistemas de geração de energia; • Riscos de desenvolvimento e implantação de novos projetos: relacionados às fases de pesquisa e desenvolvimento, além de obras civis e de engenharia para construção de ativos de energia renovável; • Riscos climáticos: relacionados ao mecanismo de realocação de energia – MRE e estimativas de afluências, incidência solar e ventos nas sub-regiões climáticas onde estão localizados os ativos; • Riscos de mercado: relacionados a preços, inflação, câmbio e taxas de juros; • Risco de crédito: relacionado aos créditos com clientes e investimentos financeiros; • Risco de liquidez: relacionado ao não cumprimento de obrigações financeiras.

Risco	**Exposição**	**Metodologia utilizada para mensuração do impacto**	**Gestão**
Riscos operacionais	Operação dos ativos de geração de energia Disponibilidade dos sistemas de geração de energia	Previsão e acompanhamento de disponibilidade de geração de energia	Sistema ERP Seguros de eficiência operacional
Riscos de desenvolvimento e implantação de novos projetos	Caixa e equivalentes de caixa	Previsão de fluxos de caixa Acompanhamento de contratos	Contratos de desenvolvimento de ativos
Riscos climático	Lucro bruto	Mecanismo de realocação de energia MRE, incidência de ventos nas sub-regiões climáticas expostas	Contratos de venda de energia no mercado regulado e livre
Risco de mercado - câmbio	Operações comerciais futuras Ativos e passivos financeiros em moeda estrangeira	Previsão de fluxos de caixa Análise de sensibilidade	Contratos futuros a termo
Risco de mercado - taxa de juros	Empréstimos de longo prazo com taxas variáveis	Análise de sensibilidade	Swaps de taxa de juros
Risco de crédito	Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, investimentos em instrumentos de dívida e ativos de contratos	Análise de vencimento Avaliação de crédito	Diversificação das instituições financeiras Monitoramento dos limites de crédito/ ratings Orientações de investimento em instrumentos de dívida
Risco de liquidez	Empréstimos e outros passivos	Previsões de fluxo de caixa	Linhas de crédito disponíveis

3.1 Riscos operacionais: Determinadas controladas da Serena Desenvolvimento contratam prestadores de serviços terceirizados para as atividades de operação e manutenção ("O&M") de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente o próprio fornecedor dos equipamentos e, caso esses serviços não sejam adequadamente executados, a Companhia poderá sofrer um efe