

Serena Energia S.A.

CNPJ/MF nº 42.500.384/0001-51

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

**SUMÁRIO 2023:** Em 2023 entregamos um EBITDA<sup>1</sup> recorde de R\$ 1.638 bilhão, o que equivale a um crescimento anual de 39% e supera o ponto médio da *guidance* 2023 em 9,1%. A Margem EBITDA<sup>1</sup> do ano atingiu 75%, 3,7 pontos percentuais acima do valor de 2022. O Lucro Líquido totalizou R\$ 62,2 milhões e o Fluxo de Caixa Operacional<sup>1</sup> somou R\$ 1,5 bilhão. Ao longo do ano promovemos aumento de nossa margem bruta em decorrência de novos contratos de energia (aumento de R\$ 116 milhões), da gestão eficiente de custos (R\$ 64 milhões abaixo do previsto) e de resultados adicionais relacionados à reestruturação do Chui (aumento de R\$ 28 milhões). Esses fatores mais do que compensaram os efeitos da produção de energia abaixo do esperado (produção de 8.668,4 GWh, 6% abaixo do previsto), causada por recursos abaixo, indisponibilidade e alterações nas curvas de comissionamento dos novos projetos. Notadamente, a conclusão do maior programa de investimentos da nossa história (R\$ 4,5 bilhões investidos nas Expansões de Assurua e Goodnight Fase 1) com retornos acima do esperado é uma grande conquista por, além de outros fatores, ter nos levado a um crescimento de EBITDA de 17x entre nosso IPO em 2017 e 2023, e por ser a primeira experiência muito positiva em desenvolvimentos *greenfield* como uma empresa listada. A entrega integral das novas usinas no prazo e no orçamento em 2023 - 148 novas turbinas eólicas comissionadas e 721 MW instalados - nos posiciona ainda mais como um desenvolvedor de referência no Brasil e estabelece uma base sólida de comissionamento e execução para novos empreendimentos nos EUA. O aumento das turbinas associadas à nova capacidade fez com que o nosso endividamento continuasse a cair no 4T23. No 4T23, a Dívida Líquida / EBITDA da Serena Geração foi de 3,7x (Vs 3,9x no

3T23) e a Dívida Líquida / EBITDA (ajustada ao recebimento do *Tax Equity*), foi de 5,4x (Vs 6,2x no 3T23). Conforme planejado, no início de 2024 amortizamos todos os empréstimos-ponte de Goodnight 1 após ingresso dos recursos do *Tax Equity* da Goldman Sachs - USS 184,7 milhões (R\$ 914 milhões). Adicionalmente, a Companhia está se preparando para substituir os R\$ 940 milhões restantes de empréstimos-ponte relacionados a suas novas plantas no Brasil com recursos provenientes de (i) dívida adicional de longo prazo emitidas pela holding de Assurua 4 e 5 e (ii) os R\$ 224 milhões restantes de financiamento do FINE para Assurua 5. As despesas financeiras permaneceram sob controle, apesar do mercado de crédito desafiador e das taxas de juros elevadas em 2023, e os financiamentos de longo prazo entrando na empresa e em suas subsidiárias têm melhores condições e taxas do que o planejado, suportando a consistente geração fluxo de caixa livre de longo prazo para acionistas. Estamos atualizando hoje nosso guia de EBITDA para 2024 contemplando (a) a troca (swop) de ativos com a EDFRC (condições precedentes evoluíram, e o fechamento agora é esperado para o final do 1T24) e (ii) premissas revisadas (IPCAn em níveis mais baixos do que o previsto). O novo *guidance* de EBITDA Ajustado para 2024 é de R\$ 1,917 bilhão, refletindo uma redução de R\$ 40 milhões no EBITDA devido à troca de ativos que, ainda assim, gera VPL positivo (-R\$ 100 milhões resultantes de energias, estrutura de capital mais vantajosa e melhor curva dos contratos de energia) e uma redução de R\$ 50 milhões relacionada à revisão da projeção de inflação para baixo. O ano de 2023 também marcou o lançamento bem-sucedido do nosso novo posicionamento de mercado, trazendo a grande oportunidade de ampliarmos o alcance da Serena junto a um

universo mais amplo de consumidores de energia, agora incluindo PMEs e varejo (em 2024 projetamos R\$ 115 milhões<sup>1</sup> de lucro bruto para a plataforma de energia). A crescente capacidade de eleger produtos atraentes para qualquer consumidor, aliada a mais um programa de investimentos bem-sucedido, são avanços valiosos que nos preparam ainda mais para atingir as metas do nosso plano de negócios - agora impulsionado por 2,8 GV de capacidade altamente contratada que geram fluxos de caixa crescentes - e continuar perseguindo oportunidades novas à criação de valor aos acionistas e à prosperidade energética para todos. **DESTAQUES 2023: Produção de Energia:** 8.668,4 GWh Produção de Energia: +27% YoY. **Rentabilidade:** R\$ 254,5/MWh Lucro Bruto Unitário: +3% YoY; R\$ 2.194,9 mm Lucro Bruto de Energia: +32% YoY; R\$ 1.637,5 mm EBITDA: +39% YoY; R\$ 62,2 mm Lucro Líquido: +70,2 mm YoY; **Caixa e Financiamentos:** Fluxo de Caixa Operacional<sup>1</sup> de R\$ 1,5 bi, +5% YoY; R\$ 1,3 bi Caixa Total: +1% YoQ and +31% YoY; R\$ 9,7 bi Dívida Líquida: +5% YoQ and +25% YoY; Dívida Líquida / EBITDA Serena Geração: 3,7x (vs *Covenant* de 4,5x). **Desenvolvimento:** Assurua 4 (2.115 MW) entrada em operação em jan 2023; Assurua 5 (243,6 MW) entrada em operação em out 2023; Goodnight 1 (265,5 MW) entrada em operação em jan 2024; Geração Distribuída: 8 plantas energizadas (20 MW) até fev 2024. **Other:** R\$ 58,8 mm Lucro Bruto da Plataforma 10: +24% YoY • Evento Subsequente: Desemboço *Tax Equity* em 2 de fevereiro de 2024 (USS 184,7 mm). • 2024 Atualização do *Guidance*: Intervalo de R\$ 1,721-2,113 mm.

Balancos Patrimoniais	Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
			2023	2022	2023	2022
<b>Circulante</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	7	65	354.588	2.108.646	2.526.156	85.641
Aplicações financeiras	7	215	344.778	896.592	1.387.357	-
Clientes	8	-	-	410.136	310.546	-
Tributos a recuperar	9	6.593	2.278	107.302	118.900	-
Partes relacionadas	28	4.688	7.304	378.121	24.969	-
Contratos futuros de energia	28	-	-	362.133	513.024	-
Outros créditos	10	222	177	241.072	85.720	-
<b>Não circulante</b>			<b>906.201</b>	<b>701.744</b>	<b>701.744</b>	
Caixa restrito	7	-	-	231.144	211.069	-
Clientes	8	-	-	57.519	46.662	-
Tributos a recuperar	9	-	-	21.829	12.906	-
Partes relacionadas	12	7.806	-	73.522	472.261	-
IRPJ e CSLL diferidos	18	-	-	1.788	1.239	-
Contratos futuros de energia	28	-	-	444.456	372.355	-
Outros créditos	10	-	-	75.943	10.252	-
Investimentos	11	5.216.394	4.853.264	968.157	963.455	-
Imobilizado	12	-	-	11.619.959	9.686.033	-
Intangível	13	-	-	1.937.049	1.492.944	-
			<b>5.216.394</b>	<b>4.853.264</b>	<b>14.175.144</b>	<b>12.102.332</b>
			<b>5.224.200</b>	<b>4.853.264</b>	<b>15.081.345</b>	<b>12.804.076</b>

Balancos Patrimoniais	Passivo e Patrimônio líquido	Nota	Controladora		Consolidado	
			2023	2022	2023	2022
<b>Circulante</b>						
Fornecedores	15	370	36.578	4.208.964	2.561.282	236.734
Empréstimos, financiamentos e debêntures	14	1.002	-	3.204.042	1.724.473	-
Obrigações trabalhistas e tributárias	16	13.291	11.190	146.427	102.635	-
Passivos de arrendamentos	19	-	-	12.289	17.485	-
Partes relacionadas	20	13.696	24.353	771	777	-
Contratos futuros de energia	28	-	-	339.771	502.078	-
Contas a pagar aquisição empresa	17	-	-	73.248	64.653	-
Outras obrigações	-	834	1.035	37.329	12.547	-
<b>Não circulante</b>			<b>7.738.280</b>	<b>749.676</b>	<b>749.676</b>	
Fornecedores	15	-	-	98.210	179.523	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	14	-	-	6.680.464	6.651.531	-
Partes relacionadas	19	-	-	173.629	101.660	-
IRPJ e CSLL diferidos	18	-	-	73.766	54.947	-
Contratos futuros de energia	28	-	-	278.304	294.158	-
Contas a pagar aquisição empresas	17	-	-	128.372	193.423	-
Outras obrigações	-	-	-	306.535	22.434	-
			<b>29.193</b>	<b>36.578</b>	<b>11.948.244</b>	<b>10.158.958</b>
<b>Total do passivo</b>						
Patrimônio líquido						
Capital social	21	4.439.360	4.439.360	4.439.360	4.439.360	-
Reservas de lucros		(337)	-	(337)	-	-
Reservas de capital		176.123	170.023	176.123	170.023	-
Reservas de lucros		653.040	590.198	653.040	590.198	-
Ajuste de avaliação patrimonial		(61.396)	(28.307)	(61.396)	(28.307)	-
<b>Patrimônio líquido atribuído aos controladores</b>		<b>5.206.790</b>	<b>5.171.274</b>	<b>5.206.790</b>	<b>5.171.274</b>	
Participação dos não controladores	21,3	-	-	34.957	5.171.274	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>5.206.790</b>	<b>5.171.274</b>	<b>5.241.747</b>	<b>5.171.274</b>	
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>5.235.983</b>	<b>5.207.852</b>	<b>17.189.991</b>	<b>15.330.232</b>	

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido						
	Capital social	Ações em tesouraria	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros	
					a realizar	estatutária e de investimentos
<b>Em 1º de janeiro de 2023</b>	4.439.360	-	170.023	29.910	134.049	426.239
Diluição de participação e integralização de capital na Arco	-	-	(2.555)	-	-	-
Integralização de capital de acionista minoritário	-	-	8.655	-	-	-
Prêmio pago por outorga de opções de ações	-	(337)	-	-	-	-
Ações em tesouraria	-	-	-	-	-	-
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	-	-	(33.089)
Lucro do exercício	-	-	-	3.142	14.925	44.775
Destinação do resultado	-	-	-	-	-	(62.842)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>4.439.360</b>	<b>(337)</b>	<b>176.123</b>	<b>33.052</b>	<b>148.974</b>	<b>471.014</b>

Atribuído aos acionistas Controladores										
	Capital social	Reserva de lucros	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos	Ajuste de avaliação patrimonial				
							Lucros acumulados	Participação de não controladores	Total do PL consolidado	
<b>Em 1º de janeiro de 2023</b>	4.439.360	-	170.023	29.910	134.049	426.239	-	5.171.274	-	5.171.274
Diluição de participação e integralização de capital na Arco	-	-	(2.555)	-	-	-	(2.555)	19.010	16.455	-
Integralização de capital de acionista minoritário	-	-	8.655	-	-	-	8.655	16.611	16.611	-
Prêmio pago por outorga de opções de ações	-	(337)	-	-	-	-	(337)	8.655	(837)	-
Ações em tesouraria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	(33.089)	(33.089)	-
Lucro do exercício	-	-	-	3.142	14.925	44.775	62.842	62.842	(664)	62.178
Destinação do resultado	-	-	-	-	-	-	(62.842)	-	-	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>4.439.360</b>	<b>(337)</b>	<b>176.123</b>	<b>33.052</b>	<b>148.974</b>	<b>471.014</b>	<b>(61.396)</b>	<b>5.206.790</b>	<b>34.957</b>	<b>5.241.747</b>

Reservas de lucros								
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos	Ajuste de avaliação patrimonial		
							Lucros acumulados	Prejuízos acumulados
<b>Em 1º de janeiro de 2022</b>	3.736.325	-	-	29.910	142.080	426.239	-	4.306.247
Aumento de capital	-	-	690.092	170.023	-	-	-	850.115
Incorporação Serena Desenvolvimento 18	-	-	22.943	-	-	-	-	22.943
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	-	-	(8.031)	(8.031)
Destinação do resultado	-	-	-	-	(8.031)	-	8.031	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>3.736.325</b>	<b>-</b>	<b>710.023</b>	<b>29.910</b>	<b>134.049</b>	<b>426.239</b>	<b>(28.307)</b>	<b>5.171.274</b>

Reservas de lucros								
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos	Ajuste de avaliação patrimonial		
							Lucros acumulados	Prejuízos acumulados
<b>Em 1º de janeiro de 2022</b>	3.736.325	-	-	29.910	142.080	426.239	-	4.306.247
Aumento de capital	-	-	690.092	170.023	-	-	-	850.115
Incorporação Serena Desenvolvimento 18	-	-	22.943	-	-	-	-	22.943
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	-	-	(8.031)	(8.031)
Destinação do resultado	-	-	-	-	(8.031)	-	8.031	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>3.736.325</b>	<b>-</b>	<b>710.023</b>	<b>29.910</b>	<b>134.049</b>	<b>426.239</b>	<b>(28.307)</b>	<b>5.171.274</b>

Notas explicativas às demonstrações financeiras

**1. CONTEXTO OPERACIONAL:** A Serena Energia S.A. ("Controladora", "Companhia" ou "Serena Energia"), anteriormente denominada Omega Energia S.A., constituída em 27 de maio de 2021 é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Evlira 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 SRNA3. 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 Serena 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 integrantes: Serena Geração S.A. e Serena Desenvolvimento S.A. As controladas diretas e indiretas da Serena Energia operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 2.417,8 MW (1.962,7 MW em 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 (VDB1, 2 e 3), localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul, além do Texas nos EUA. As atividades da Companhia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica "ANEEL" para os ativos no Brasil e *Electric Reliability Council of Texas "ERCOT"* para o ativo no estado do Texas - USA. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Serena Energia. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos estão apresentadas na Nota 6. Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras: **Companhia** – Serena Energia (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 (VDB1, 2 e 3), localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul, além do Texas nos EUA. As atividades da Companhia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica "ANEEL" para os ativos no Brasil e *Electric Reliability Council of Texas "ERCOT"* para o ativo no estado do Texas - USA. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Serena Energia. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos estão apresentadas na Nota 6. Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras: **Companhia** – Serena Energia (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 (VDB1, 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 para o mercado 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW (1.962,7 MW em 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 (VDB1, 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 para o mercado 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW (1.962,7 MW em 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 (VDB1, 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 para o mercado 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW (1.962,7 MW em 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 (VDB1, 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 para o mercado 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW (1.962,7 MW em 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 (VDB1, 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 para o mercado 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW (1.962,7 MW em 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 (VDB1, 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 para o mercado 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW (1.962,7 MW em 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 (VDB1, 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 para o mercado 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW (1.962,7 MW em 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 (VDB1, 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 para o mercado 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.962,7 MW (1.962,7 MW em 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

