

The background is a solid red color. Overlaid on this are several white geometric shapes: a long, thin parallelogram in the upper right; a horizontal rectangle below it; and a large triangle in the bottom right corner.

Serena Energia S.A.

Demonstrações financeiras intermediárias
individuais e consolidadas em 30 de junho
de 2026

Índice

BALANÇOS PATRIMONIAIS	6
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS.....	8
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	9
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	10
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	11
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	12
1. CONTEXTO OPERACIONAL.....	13
2. BASE DE PREPARAÇÃO	15
3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO DE SEIS MESES....	19
4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	20
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA, APLICAÇÕES FINANCEIRAS E CAIXA RESTRITO.....	23
6. CLIENTES	24
7. TRIBUTOS A RECUPERAR	25
8. OUTROS CRÉDITOS.....	26
9. INVESTIMENTOS.....	26
10. IMOBILIZADO.....	29
11. INTANGÍVEL.....	29
12. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES.....	31
13. FORNECEDORES	38
14. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS.....	39
15. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS.....	39
16. OUTRAS OBRIGAÇÕES.....	40
17. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	41
18. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS	42
19. PARTES RELACIONADAS.....	43
20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	45
21. RECEITA.....	46
22. CUSTOS E DESPESAS POR NATUREZA.....	47
23. OUTRAS RECEITAS E (DESPESAS) OPERACIONAIS POR NATUREZA.....	47
24. RESULTADO FINANCEIRO	48
25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS	48
26. INFORMAÇÕES SUPLEMENTARES AOS FLUXOS DE CAIXA	53
27. EVENTOS SUBSEQUENTES.....	54



Serena Energia S.A.

**Demonstrações financeiras intermediárias
individuais e consolidadas em
30 de junho de 2026
e relatório de revisão**



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Serena Energia S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Serena Energia S.A. ("Companhia"), em 30 de junho de 2026, e as respectivas demonstrações 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, bem como o balanço patrimonial consolidado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de junho de 2026, 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, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas 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 demonstrações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de demonstrações financeiras intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



Serena Energia S.A.

Conclusão

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 apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia e da Companhia e suas controladas em 30 de junho de 2026, o desempenho de suas operações para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e os seus fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o desempenho consolidado de suas operações para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e os seus fluxos de caixa consolidados para o período de seis meses findo nessa data, 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).

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 seis meses findo em 30 de junho de 2026, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras 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, 13 de agosto de 2026

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

Marcelo Ricardo de Quadros Cioffi
Contador CRC 1SP213113/O-0

Balancos patrimoniais em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025

Em milhares de Reais

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	5.057	1.490	1.804.927	1.912.778
Clientes	6	-	-	1.213.216	936.378
Tributos a recuperar	7	178	239	135.592	125.931
Partes relacionadas	19	4.246	3.154	5.147	8.294
Contratos futuros de energia	25	-	-	879.346	1.134.089
Outros créditos	8	1.668	7	179.112	202.911
		11.149	4.890	4.217.340	4.320.381
Não circulante					
Caixa restrito	5	-	-	496.613	511.393
Clientes	6	-	-	14.267	26.991
Tributos a recuperar	7	-	-	56.520	47.413
Partes relacionadas	19	48.269	76.126	66.451	69.598
IRPJ e CSLL diferidos	17	-	-	74	550
Contratos futuros de energia	25	-	-	1.026.682	970.299
Outros créditos	8	495	460	102.689	107.076
		48.764	76.586	1.763.296	1.733.320
Investimentos	9	5.463.389	5.655.977	5.421	56.672
Imobilizado	10	-	-	13.316.802	13.373.295
Intangível	11	-	-	2.111.773	2.186.716
		5.463.389	5.655.977	15.433.996	15.616.683
		5.512.153	5.732.563	17.197.292	17.350.003
Total do ativo		5.523.302	5.737.453	21.414.632	21.670.384

Balanços patrimoniais em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025

Em milhares de Reais

Passivo e Patrimônio líquido	Nota	Controladora		Consolidada	
		30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Circulante					
Fornecedores	13	93	75	572.791	539.019
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12	2.426	2.440	1.116.087	1.420.663
Obrigações trabalhistas e tributárias	14	8.505	10.835	211.083	217.202
Passivos de arrendamentos	18	-	-	15.257	14.320
Partes relacionadas	19	922	1.396	-	5.478
Contratos futuros de energia	25	-	-	644.936	980.979
Contas a pagar aquisição de empresas	15	-	-	21.689	5.130
Outras obrigações	16	76	2.525	175.809	176.860
		12.022	17.271	2.757.652	3.359.651
Não circulante					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12	124.184	119.340	10.954.997	10.514.680
Passivos de arrendamentos	18	-	-	334.601	347.396
IRPJ e CSLL diferidos	17	-	-	503.281	525.357
Contratos futuros de energia	25	-	-	833.926	744.945
Contas a pagar aquisição de empresas	15	-	-	90.198	88.931
Outras obrigações	16	533	507	484.157	412.106
		124.717	119.847	13.201.160	12.633.415
Total do passivo		136.739	137.118	15.958.812	15.993.066
Patrimônio líquido					
Capital social	20	4.449.869	4.439.360	4.449.869	4.439.360
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	210.183	-	210.183
Ações em tesouraria		(210.520)	(210.520)	(210.520)	(210.520)
Reservas de capital		375.660	175.986	375.660	175.986
Reservas de lucros		964.269	964.269	964.269	964.269
Ajuste de avaliação patrimonial		42.277	21.057	42.277	21.057
Prejuízos acumulados		(234.992)	-	(234.992)	-
Patrimônio líquido atribuível aos controladores		5.386.563	5.600.335	5.386.563	5.600.335
Participação dos não controladores	20.3	-	-	69.257	76.983
Total do patrimônio líquido		5.386.563	5.600.335	5.455.820	5.677.318
Total do passivo e patrimônio líquido		5.523.302	5.737.453	21.414.632	21.670.384

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

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

Em milhares de Reais

	Nota	Controladora			
		Abr – Jun/2026	Jan – Jun/2026	Abr – Jun/2025	Jan – Jun/2025
Receitas (despesas) operacionais, líquidas					
Gerais e administrativas	22	(11.819)	(16.267)	(5.133)	(9.462)
Outras receitas (despesas) operacionais	22	(272)	(366)	(190)	(391)
Resultado de equivalência patrimonial	9	(2.313)	(213.808)	(31.309)	(182.940)
		(14.404)	(230.441)	(36.632)	(192.793)
Resultado operacional		(14.404)	(230.441)	(36.632)	(192.793)
Receitas financeiras	23	2.522	5.689	4.058	5.694
Despesas financeiras	23	(5.345)	(10.240)	(3.525)	(4.800)
		(2.823)	(4.551)	533	894
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(17.227)	(234.992)	(36.099)	(191.899)
Imposto de renda e contribuição social	17	-	-	-	-
Lucro (prejuízo) do período		(17.227)	(234.992)	(36.099)	(191.899)

	Nota	Consolidado			
		Abr – Jun/2026	Jan – Jun/2026	Abr – Jun/2025	Jan – Jun/2025
Receita	21	1.868.656	3.542.607	1.397.995	2.534.381
Carteira de Trading – MTM	21	5.892	(17.101)	31.229	3.118
Custos da operação e compra de energia	22	(1.507.520)	(3.079.964)	(1.139.564)	(2.097.134)
Lucro bruto		367.028	445.542	289.660	440.365
Receitas (despesas) operacionais, líquidas					
Gerais e administrativas	22	(60.837)	(113.437)	(54.436)	(102.645)
Outras receitas (despesas) operacionais	22	42.434	87.925	32.346	78.705
Resultado de equivalência patrimonial	9	85	2.217	1.314	4.607
		(18.318)	(23.295)	(20.776)	(19.333)
Resultado operacional		348.710	422.247	268.884	421.032
Receitas financeiras	23	57.052	107.765	49.362	100.503
Despesas financeiras	23	(399.134)	(727.409)	(324.945)	(665.379)
		(342.082)	(619.644)	(275.583)	(564.876)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		6.628	(197.397)	(6.699)	(143.844)
Corrente		(32.386)	(66.921)	(27.294)	(57.214)
Diferido		(931)	21.600	(539)	11.051
Imposto de renda e contribuição social	17	(33.317)	(45.321)	(27.833)	(46.163)
Lucro (prejuízo) do período		(26.689)	(242.718)	(34.532)	(190.007)
Atribuível aos					
Acionistas da controladora		(17.227)	(234.992)	(36.099)	(191.899)
Acionistas não controladores		(9.462)	(7.726)	1.567	1.892
Lucro (prejuízo) do período		(26.689)	(242.718)	(34.532)	(190.007)
Lucro (prejuízo) do período básico por ação – (R\$)	20.3	(0,0277)	(0,3781)	(0,0595)	(0,3165)
Lucro (prejuízo) do período diluído por ação – (R\$)	20.3	(0,0277)	(0,3781)	(0,0595)	(0,3165)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

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

Em milhares de Reais

	Controladora			
	Abr – Jun/2026	Jan – Jun/2026	Abr – Jun/2025	Jan – Jun/2025
Resultado do período	(17.227)	(234.992)	(36.099)	(191.899)
Outros componentes do resultado abrangente do exercício a serem posteriormente reclassificados para o resultado				
Efeito reflexo hedge em subsidiárias	8.371	62.479	-	-
Outros componentes do resultado abrangente do exercício que não serão posteriormente reclassificados para o resultado				
Efeito de conversão de moeda estrangeira – subsidiárias no exterior	(7.800)	(41.259)	(24.611)	(60.144)
Resultado abrangente total	(16.656)	(213.772)	(60.710)	(252.043)

	Consolidado			
	Abr – Jun/2026	Jan – Jun/2026	Abr – Jun/2025	Jan – Jun/2025
Resultado do período	(26.689)	(242.718)	(34.532)	(190.007)
Outros componentes do resultado abrangente do exercício a serem posteriormente reclassificados para o resultado				
Efeito reflexo hedge em subsidiárias	8.371	62.479	-	-
Outros componentes do resultado abrangente do exercício que não serão posteriormente reclassificados para o resultado				
Efeito de conversão de moeda estrangeira – subsidiárias no exterior	(7.800)	(41.259)	(24.611)	(60.144)
Resultado abrangente total	(26.118)	(221.498)	(59.143)	(250.151)
Participação dos controladores	(16.656)	(213.772)	(60.710)	(252.043)
Participação dos não controladores	(9.462)	(7.726)	1.567	1.892

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho

Em milhares de Reais

	Atribuível aos acionistas Controladores										Total do Patrimônio Líquido consolidado
	Reservas de lucros							Lucros acumulados	Participação de não controladores (Nota 20.4)		
	Capital social	Ações em tesouraria	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos	Ajuste de avaliação patrimonial				
Em 1º de janeiro de 2025	4.439.360	(337)	176.059	48.023	220.085	684.344	67.502	-	5.635.036	65.185	5.700.221
Integralização de capital de acionista minoritário subsidiária Arco Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.778	2.778
Perda na integralização de capital de acionista minoritário subsidiária Arco Energia	-	-	(74)	-	-	-	-	-	(74)	-	(74)
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	-	-	-	(60.144)	-	(60.144)	-	(60.144)
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	-	(191.899)	(191.899)	1.892	(190.007)
Saldos em 30 de junho de 2025	4.439.360	(337)	175.985	48.023	220.085	684.344	7.358	(191.899)	5.382.919	69.855	5.452.774

	Atribuível aos acionistas Controladores											
	Reservas de lucros								Ajuste de avaliação patrimonial	Prejuízos acumulados	Participação de não controladores (Nota 20.4)	Total do Patrimônio Líquido consolidado
	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de Capital	Reserva de tesouraria	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Estatutária e de investimentos					
Em 1º de janeiro de 2026	4.439.360	210.183	(210.520)	175.986	48.614	222.892	692.763	21.057	-	5.600.335	76.983	5.677.318
Integralização de capital social e reservas (i)	10.509	(210.183)	-	199.674	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeito reflexo hedge em subsidiárias	-	-	-	-	-	-	-	62.479	-	62.479	-	62.479
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	(41.259)	-	(41.259)	-	(41.259)
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	-	-	(234.992)	(234.992)	(7.726)	(242.718)
Saldos em 30 de junho de 2026	4.449.869	-	(210.520)	375.660	48.614	222.892	692.763	42.277	(234.992)	5.386.563	69.257	5.455.820

(i) Integralização de adiantamento para futuro aumento de capital em capital social e reservas de capital, conforme aprovação em assembleia geral extraordinária em 13 de janeiro de 2026

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos de seis meses findos em 30 de junho

Em milhares de Reais

	Notas	30 de junho de 2026	Controladora 30 de junho de 2025	30 de junho de 2026	Consolidado 30 de junho de 2025
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(234.992)	(191.899)	(197.397)	(143.844)
Ajustes:					
Depreciação e amortização	10 / 11	-	-	401.221	404.159
Resultado de equivalência patrimonial	9	213.808	182.940	(2.217)	(4.607)
Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e amortização de custo de transação	12	9.819	4.385	662.473	591.544
Encargos sobre arrendamentos	18	-	-	13.036	11.391
Receita financeira de aplicações financeiras	24	(180)	(2.018)	(110.820)	(97.186)
Instrumentos financeiros - MTM carteira de trading	21	-	-	17.101	(3.118)
Perda (ganho) na baixa de ativo imobilizado/intangível/arrendamentos		-	-	14	-
Perda na venda de participações em investimento		-	-	13.948	-
Variação cambial	12	-	-	-	263
Alocações ao parceiro de Tax Equity	12	-	-	(95.038)	(80.475)
Outros	-	-	-	523	150
		(11.545)	(6.592)	702.844	678.277
(Aumento) redução nos ativos					
Clientes		-	-	(264.455)	(137.999)
Partes relacionadas		26.760	(50.887)	2.429	5.274
Tributos a recuperar		61	(275)	(18.124)	(15.029)
Outros créditos		(1.694)	(506)	14.716	(90.079)
Aumento (redução) nos passivos					
Fornecedores		18	(952)	39.938	101.295
Partes relacionadas		(474)	(32.445)	(2.576)	7.534
Obrigações trabalhistas e tributárias		(2.326)	(5.790)	(18.175)	(57.488)
Contas a pagar aquisição de empresas		-	-	(4.500)	(72.508)
Outras obrigações		(2.422)	253	73.808	41.734
Caixa proveniente das (aplicado) operações		8.378	(97.194)	525.905	461.011
Dividendos recebidos		-	-	-	10.200
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	12	(4.988)	-	(532.209)	(474.718)
Imposto de renda e contribuição social pagos	17	-	-	(54.672)	(45.856)
Caixa líquido proveniente (aplicado nas) atividades operacionais		3.390	(97.194)	(60.976)	(49.363)
Fluxo de caixa das atividades de investimentos					
Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	10 / 11	-	-	(408.608)	(132.052)
Aquisição de empresas coligadas		-	-	-	(622)
Venda de participações em investimento		-	-	38.870	-
Resgate (aplicação) financeiras, líquido - caixa restrito		177	2.019	123.422	64.497
Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos		177	2.019	(246.316)	(68.177)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures, líquidos de custo de captação	12	-	115.516	1.917.734	804.265
Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	12	-	-	(1.646.732)	(1.086.595)
Integralização de capital por acionista não controlador em controlada	20.3	-	-	-	2.704
Arrendamentos pagos	18	-	-	(18.088)	(18.260)
Caixa gerado pelas atividades de financiamentos		-	115.516	252.914	(297.886)
Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa		3.567	20.341	(54.378)	(415.426)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		1.490	4.656	1.912.778	1.427.974
Efeito de variação cambial sobre o caixa e equivalentes de caixa		-	-	(53.473)	(3.718)
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		5.057	24.997	1.804.927	1.008.830

Transações de atividades de investimento e financiamento que não impactaram caixa são apresentadas na Nota 26. As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos de seis meses findos em 30 de junho

Em milhares de Reais

	Controladora		Consolidado	
	Jan – Jun/2026	Jan – Jun/2025	Jan – Jun/2026	Jan – Jun/2025
Receitas	-	-	3.922.088	2.905.233
Vendas de mercadorias produtos e serviços	-	-	3.902.602	2.861.628
Outras receitas	-	-	19.486	43.605
Insumos adquiridos de terceiros	(1.482)	(2.981)	(2.633.458)	(1.739.026)
Custos produtos, mercadorias e serviços vendidos	-	-	(2.497.267)	(1.524.468)
Materiais, serviços, de terceiros e outros	(1.113)	(2.588)	(223.640)	(212.050)
Perda/recuperação de valores ativos	-	-	(14.769)	(700)
Outros insumos	(369)	(393)	102.218	(1.808)
Valor adicionado bruto	(1.482)	(2.981)	1.288.630	1.166.207
Depreciação e amortização	-	-	(401.221)	(404.159)
Valor adicionado líquido	(1.482)	(2.981)	887.409	762.048
Valor adicionado recebido em transferência	(207.998)	(177.073)	122.501	106.425
Resultado de equivalência patrimonial	(213.808)	(182.940)	2.217	4.607
Receita financeira	5.810	5.867	120.284	101.818
Valor adicionado total	(209.480)	(180.054)	1.009.910	868.473
Distribuição do valor adicionado	(209.480)	(180.054)	1.009.910	868.473
Pessoal	14.363	6.339	62.032	46.982
Remuneração direta	14.120	6.170	50.429	37.120
Benefícios	24	11	8.678	6.981
FGTS	219	158	2.925	2.881
Impostos, taxas e contribuições	950	931	459.840	350.924
Federais	950	931	439.691	338.427
Estaduais	-	-	17.155	-
Municipais	-	-	2.994	12.497
Remuneração de capitais de terceiros	10.199	4.575	730.756	660.574
Juros	10.199	4.575	730.756	660.574
Remuneração de capital próprio	(234.992)	(191.899)	(242.718)	(190.007)
Resultado do período retido	(234.992)	(191.899)	(234.992)	(191.899)
Participação dos acionistas não controladores	-	-	(7.726)	1.892

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas.

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Serena Energia S.A. (“Controladora”, “Companhia”, “Grupo” ou “Serena Energia”), constituída em 27 de maio de 2021 é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, nº 1830, 1º andar, Bloco 1 e 2, Bairro Vila Nova Conceição, como companhia aberta categoria “B”, sob o código 26441.

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 integrais 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 2.793,5 MW (2.803,7 MW em 2025) de energia renovável (considerando a capacidade total dos projetos de Geração distribuída), localizados em diversos estados brasileiros, além do Texas nos Estados Unidos da América (“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 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;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- ERCOT – *Electric Reliability Council of Texas* – organização americana que opera a rede elétrica do Texas;
- LER – Leilão de Energia de Reserva;

- LEN – Leilão de Energia Nova;
- MCP – Mercado de Curto Prazo;
- MEP – Método de equivalência patrimonial
- MRE – Mecanismo de Realocação de Energia;
- MTM – *Mark to Market*
- ONS – Operador Nacional do Sistema Elétrico;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças;
- Proinfa – Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica;
- PCH – Pequena Central Hidrelétrica;
- PTC – *Production Tax Credit*
- SIN – Sistema Interligado Nacional;
- *Tax Equity* – Modalidade de investimento amortizado principalmente por meio da alocação de créditos fiscais vinculados à geração de energia elétrica por fonte renovável;
- UGC – Unidade Geradora de Caixa

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

(a) Serena Geração S.A. (“Serena Geração”)

Sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, nº 1830, 1º andar, Bloco 1 e 2, Bairro Vila Nova Conceição, registrada na Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) como companhia aberta categoria “B”, sob o código 23426.

Fundada em 2008, a Serena 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 Serena Geração e suas controladas diretas e indiretas operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.974 MW (1.984,2 MW em 2025) de energia renovável, localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, 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) Serena Desenvolvimento S.A. (“Serena Desenvolvimento”)

Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 18 de junho de 2021, sediada em São Paulo (São Paulo), na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, nº 1830, 1º andar, Bloco 1 e 2, Bairro Vila Nova Conceição. 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 solares e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro e no estado do Texas, EUA e implantar projetos, operam empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 819,5 MW de energia renovável, localizados no estado da Bahia no Brasil (Assuruá 4 e Assuruá 5 – 455,1 MW), no estado do Texas nos Estados Unidos (Goodnight 1 – 265,5 MW) e em alguns estados do Brasil nas regiões Centro-Oeste, Nordeste e Sudeste (ativos de geração distribuída – 98,9 MW).

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia (equivalentes a demonstrações financeiras intermediárias condensadas) do período findo em 30 de junho de 2026 foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as disposições da legislação societária, prevista na Lei nº 6.404/76 e as normas e regulamentações emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) e os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), de acordo com o pronunciamento contábeis CPC 21 (R1) – Demonstrações intermediária, aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade e pela CVM, e que estão em conformidade com as normas contábeis IFRS (“*IFRS Accounting Standards*”) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”), IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, 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 2025, 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 2025, 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 2025, divulgadas em 18 de março de 2026.

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 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 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 apresentou em 30 de junho de 2026 o Capital Circulante Líquido (“CCL”) Consolidado positivo no montante de 1.459.688 (em 31 de dezembro de 2025 CCL positivo de R\$ 960.730).

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), intermediárias individual e consolidada, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. A DVA foi preparada de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “Demonstração do Valor Adicionado”. As normas contábeis internacionais (*IFRS Accounting Standard*) não requerem a apresentação dessa demonstração, sendo considerada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

A autorização para a emissão destas Demonstrações financeiras intermediárias foi dada pela Administração em 14 de agosto de 2026.

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 moeda estrangeira – subsidiárias no exterior”.

2.4 Consolidação e investimentos

As demonstrações financeiras 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*, coligadas e respectivas atividades agrupadas por segmento são as seguintes:

Empresas no Brasil	Localização das operações	Classificação	Consolidação	% Participação total	
				30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Comercialização					
Serena Comercializadora de Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Energizou Comercializadora de Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Ativos operacionais					
Serena Geração S.A. (i)	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Assuruá Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá I 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 4 e 5 Holding Energia S.A. ("Assuruá 4 e 5")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 Subholding Energia S.A. ("Assuruá 5 Subholding")	São Paulo	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.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 V Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 Subholding I Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta I I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta I II Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta I III Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 I Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 II Energia S.A.	Piauí	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta 2 III 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%
Indaiaí 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%
Assuruá 4 VI Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 V Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento Subholding I Energia ("SD SubHolding I")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2026

Assuruá 4 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 IV Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Chuí I Energia S.A.	Rio Grande do Sul	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 4 Subholding II Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Chuí Holding Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
GD Parnaíba Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena UC Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 I Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 II Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 III Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 IV Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 V Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 VI Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 VII Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 VIII Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 IX Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Assuruá 2 X Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Hidrelétrica Pipoca S.A. (Nota 9.3) (iii)	Minas Gerais	Controlada em conjunto	MEP	0%	51%
VDB F1 Geração de Energia S.A. ("VDB F1")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Alto do Bonito S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Boas Vistas S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Colina S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
VDB F2 Geração de Energia S.A. ("VDB F2")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos da Bahia I S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos da Bahia III S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos da Bahia IX S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos da Bahia XVIII S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
VDB F3 Geração de Energia S.A. ("VDB F3")	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos Da Bahia XIII S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos Da Bahia XIV S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos Da Bahia XXIII S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Parque Eólico Ventos Da Bahia XXVII S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 33 S.A. ("SD33")	Bahia	Coligada	MEP	49%	49%
Arco Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia I S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia TI S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia 3 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia T2 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia 5 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Arco Energia 6 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	69,95%	69,95%
Ativos em desenvolvimento					
Serena Desenvolvimento S.A.	São Paulo	Controlada - Direta	Integral	100%	100%
Assuruá 6 Energia S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA I Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA II Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento Comercializadora de Energia Ltda ("SD Comercializadora")	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA III Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA IV Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA V Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta MA VI Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sol 345 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 14 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 16 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 17 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 19 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 22 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Emana Investimento de Energia S.A. (ii)	Bahia	Coligada	MEP	50%	50%
Serena Desenvolvimento de Energia 27 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 28 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sol 5 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 30 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sol 1 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sol 2 Energia S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 34 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 35 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 36 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 37 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 38 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 39 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 40 S.A.	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Delta Maranhão Holding Energia S.A.	Maranhão	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 41 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 42 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 43 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 44 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serena Desenvolvimento de Energia 45 S.A.	São Paulo	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Quixabeira Ltda	Bahia	Controlada - Indireta	Integral	100%	-

(i) A Serena Geração, holding que opera tanto com geração quanto comercialização de energia.

- (ii) Emaná Investimentos é uma empresa coligada não controlada pela Serena Energia, conforme Nota 9.4.
- (iii) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

Empresas no exterior	Localização das operações	Classificação	Consolidação	% Participação total	
				30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Comercialização					
Omega US Holding II LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Ativos operacionais					
Serena Power LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Omega US Holding I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Goodnight I Class B Holdco LLC	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%
FGE Goodnight I LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Desenvolvimento					
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%
Omega Green Deer LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sunrise Renewables LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind 1 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind 2 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind 3 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Serenity Wind 4 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sunrise Solar 1 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sunrise Solar 2 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%
Sunrise Solar 3 LLC	Texas (USA)	Controlada - Indireta	Integral	100%	100%

3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO DE SEIS MESES

Os eventos relevantes ocorridos durante o exercício 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 são descritos a seguir.

3.1 Venda de participação da Hidrelétrica Pipoca S.A.

Em março de 2026, a Companhia concluiu a venda de sua participação de 51% na Pequena Central Hidrelétrica (PCH) Hidrelétrica Pipoca S.A., investimento de *Joint Venture* em conjunto com a Companhia Energética de Minas Gerais (Cemig), a qual foi a compradora da PCH localizada no leste de Minas Gerais. A venda foi realizada pelo valor de R\$ 38.870 mil, passando a Serena Energia a não possuir mais nenhuma participação de investimento na Hidrelétrica Pipoca a partir de abril de 2026.

3.2 Emissão e liquidações antecipada de debêntures

Em março de 2026, a Companhia concluiu a emissão de R\$1.500.000 em debêntures, conforme nota 12.2.1, utilizando parte dos recursos para liquidação antecipada de debêntures conforme nota 12.2.2. Alongando o prazo médio das dívidas da emissora, em condições consideradas competitivas pela Administração.

3.3 Conclusão de *funding* para projeto Goodnight II

Em maio de 2026, a Companhia concluiu a contratação de financiamento para o projeto eólico Goodnight II, localizado no condado de Armstrong, Texas, Estados Unidos. O financiamento totaliza aproximadamente USD 330 milhões em linhas de crédito destinadas ao projeto, que possui capacidade instalada de 265,5 MW. Os recursos foram estruturados junto a instituições financeiras no exterior, com custo atrelado à taxa SOFR. Os efeitos contábeis do financiamento estão refletidos nestas demonstrações financeiras intermediárias, ocorrendo recebimento parcial até junho de 2026, com o saldo remanescente disponível conforme cronograma de desenvolvimento do projeto, conforme nota 12.2.

3.4 Aquisição de Projeto Eólico Quixabeira

Em maio de 2026, a Companhia por meio da Serena Desenvolvimento S.A. adquiriu a totalidade das quotas da Quixabeira Ltda, sociedade detentora dos direitos sobre o Projeto Eólico Quixabeira, com potência inicialmente prevista de 270 MW, localizado no Estado da Bahia. A operação foi classificada como aquisição de ativos, dado que, na data do fechamento, Quixabeira era detentora exclusivamente do referido projeto em estágio inicial de desenvolvimento, sem processos operacionais, empregados ou receita que, em conjunto, configurassem um negócio. O valor de aquisição foi composto por R\$ 27.000, dividido em 17 parcelas mensais, corrigido pelo IPCA.

4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A Companhia possui três segmentos reportáveis: i) operações provenientes de geração de energia, ii) comercialização e iii) desenvolvimento de projetos. Os segmentos estão alinhados com a estrutura utilizada pela Administração para avaliar o desempenho do Grupo e estão refletidos em seus relatórios gerenciais utilizados para o acompanhamento e tomada de decisões. Os órgãos responsáveis por tomar essas decisões operacionais, de alocação de recursos e de avaliação de desempenho incluem as Diretorias Executivas e o Conselho de Administração, avaliam o desempenho de seus segmentos de negócio por meio do EBITDA, e gestão de caixa, como uma das informações principais para tomada de decisão. Na atividade de desenvolvimento de projetos, há destaque para a gestão e acompanhamento do cronograma físico-financeiro além de taxa interna de retorno.

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 relativas aos ativos de cada segmento:

Complexos	Segmento	Número de parques em operação	Estado	Início de autorização	Término da autorização	Capacidade instalada (MW)	Principal ambiente de contratação
Serena Geração – Filial Chui	Geração	28	RS	fev-12	jun-49	582,8	ACL
Assuruá 1 e 2	Geração	13	BA	fev-14	abr-50	303,0	5ºLER 05/2013 e 6ºLER 08/2014
Goodnight I	Geração	1	Texas (USA)	jan-24	-	265,5	Merchant
Assuruá 5	Geração	6	BA	jan-22	jan-57	243,6	ACL
Delta 3	Geração	8	MA	mar-16	mar-51	220,8	22ºLEN A-3 04/2015 e 08ºLER 04/2015
Assuruá 4	Geração	6	BA	ago-21	ago-56	211,5	ACL
Delta 7 e 8	Geração	3	MA	jan-19	jan-54	97,2	ACL
Delta 2	Geração	3	PI	ago-11	mar-51	77,8	18ºLEN A-5 10/2013 e 22ºLEN A-3 04/2015
Delta 1	Geração	3	PI	abr-12	abr-47	70,0	12ºLEN A-3 02/2011
Delta 5 e 6	Geração	4	MA	mar-18	mar-53	54,0	26ºLEN A-6 05/2017
Assuruá 3	Geração	2	BA	jul-15	jul-50	50,0	20ºLEN A-5 06/2014
Indaiás	Geração	2	MS	mar-09	mar-39	32,5	ACL
Serra das Agulhas	Geração	1	MG	jul-13	jul-43	30,0	18ºLEN A-5 10/2013 e 23ºLEN A-5 01/2016
Serena Geração – Filial	Geração	1	RJ	out-02	out-32	28,1	PROINFA
Gargaú	Geração	1	RJ	out-02	out-32	28,1	18ºLEN A-5 10/2013 e 08ºLER 09/2015
VDB F1 e VDB F2	Geração	7	BA	ago-14	jun-51	182,1	28ºLEN A-6 03/2018 e ACL
VDB F3	Geração	4	BA	jan-19	jan-54	181,5	28ºLEN A-6 03/2018 e ACL
Pipoca (i)	Geração	1	MG	set-01	set-31	20,0	ACL
Arco Energia S.A. (ii)	Geração	N.A.	SP	N.A.	N.A.	108,5	N.A.
Serena Comercializadora	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Serena Geração – Holding	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Energizou	Comercialização	N.A.	SP	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Omega US Holding II	Comercialização	N.A.	Texas (USA)	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Goodnight II	Desenvolvimento	N.A.	Texas (USA)	N.A.	N.A.	265,5	N.A.

- (i) Venda em março de 2026, conforme nota 3.1.
- (ii) Capacidade estimada nos projetos.

4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado consolidado da Companhia distribuído entre os três segmentos reportáveis para os períodos de seis meses findos em 30 de junho:

	30 de junho de 2026			
	Geração	Comercialização	Desenvolvimento de projeto	Consolidado
Receita operacional líquida	2.071.010	1.454.496	-	3.525.506
Custos da operação e compra de energia	(1.740.070)	(1.339.894)	-	(3.079.964)
Lucro bruto	330.940	114.602	-	445.542
Brasil	369.420	58.940	-	428.360
Estados Unidos	(38.480)	55.662	-	17.182
Gerais e administrativas	(111.146)	(2.151)	(140)	(113.437)
Outras receitas (despesas) operacionais	84.620	3.375	(70)	87.925
Resultado de equivalência patrimonial	1.686	-	531	2.217
Resultado operacional	306.100	115.826	321	422.247
Receitas financeiras	104.276	2.513	976	107.765
Despesas financeiras	(625.576)	(13.461)	(88.372)	(727.409)
Resultado antes do IRPJ/CSLL	(215.200)	104.878	(87.075)	(197.397)
Despesas com IRPJ e CSLL	(44.545)	(760)	(16)	(45.321)
Lucro líquido (prejuízo) do período	(259.745)	104.118	(87.091)	(242.718)
(+) Resultado financeiro	521.300	10.948	87.396	619.644
(+) IRPJ e CSLL	44.545	760	16	45.321
EBIT	306.100	115.826	321	422.247
(+) Depreciação e amortização	397.078	4.144	(1)	401.221
EBITDA	703.178	119.970	320	823.468

	30 de junho de 2025			
	Geração	Comercialização	Desenvolvimento de projeto	Consolidado
Receita operacional líquida	824.040	1.713.459	-	2.537.499
Custos da operação e compra de energia	(657.609)	(1.439.525)	-	(2.097.134)
Lucro bruto	166.431	273.934	-	440.365
Brasil	199.638	273.934	-	473.572
Estados Unidos	(33.207)	-	-	(33.207)
Gerais e administrativas	(76.683)	(25.775)	(187)	(102.645)
Outras receitas (despesas) operacionais	78.918	(316)	103	78.705
Resultado de equivalência patrimonial	3.859	-	748	4.607
Resultado operacional	172.525	247.843	664	421.032
Receitas financeiras	89.421	10.505	577	100.503
Despesas financeiras	(523.898)	(99.662)	(41.819)	(665.379)
Resultado antes do IRPJ/CSLL	(261.952)	158.686	(40.578)	(143.844)
Despesas com IRPJ e CSLL	(46.139)	(19)	(5)	(46.163)
Lucro (prejuízo) do período	(308.091)	158.667	(40.583)	(190.007)
(+) Resultado financeiro	434.477	89.157	41.242	564.876
(+) IRPJ e CSLL	46.139	19	5	46.163
EBIT	172.525	247.843	664	421.032
(+) Depreciação e amortização	397.388	6.771	-	404.159
EBITDA	569.913	254.614	664	825.191

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA, APLICAÇÕES FINANCEIRAS E CAIXA RESTRITO

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Bancos	596.487	935.864
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.208.440	976.914
Caixa e equivalentes de caixa	1.804.927	1.912.778
Aplicações financeiras - Caixa restrito	496.613	511.393
Total	2.301.540	2.424.171

Em 30 de junho de 2026, o caixa e equivalentes de caixa incluem, saldos em contas bancárias e aplicações financeiras classificadas no ativo circulante compostas por Certificados de Depósitos Bancários e Operações Compromissadas. 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 12.

6. CLIENTES

	30 de junho de 2026	Consolidado 31 de dezembro de 2025
Consumidores livres e distribuidoras	754.484	559.788
Contratos mercado regulado	117.789	113.111
Excedente contratos regulados	24.386	43.403
MCP - CCEE	49.414	31.898
Outras contas a receber	283.620	217.379
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD (i)	(2.210)	(2.210)
Total	1.227.483	963.369
Apresentados no ativo:		
Circulante	1.213.216	936.378
Não circulante	14.267	26.991

- (i) No período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, não houve novas adições de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa. O saldo demonstrado é referente a dois clientes que entraram em recuperação judicial.

Consumidores livres e distribuidoras: 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 Serena Energia e seus clientes livremente. Normalmente possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

Contratos mercado regulado (LER, LEN, Proinfa): 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.

Excedente contratos regulados: representado pela diferença da geração realizada (negativa ou positiva), em relação a obrigação mensal dos contratos. As diferenças implicam em registro de estimativas de ativos e ou passivos contratuais reconhecidos no resultado como ajustes positivos ou negativos da receita do exercício.

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 Serena 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:

	A vencer	Até 30 dias	De 31 a 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Acima de 360 dias	Consolidado	
							(-) PECLD	Total
Comercializadora, consumidores livres e transmissores	749.527	438	516	473	422	3.108	-	754.484
Contratos mercado regulado	117.743	-	-	20	-	26	-	117.789
Excedente mercado regulado	24.386	-	-	-	-	-	-	24.386
MCP – CCEE	49.414	-	-	-	-	-	-	49.414
Outras contas a receber	281.596	948	1.076	-	-	-	-	283.620
PECLD	-	-	-	-	-	-	(2.210)	(2.210)
Saldos em 30 de junho de 2026	1.222.666	1.386	1.592	493	422	3.134	(2.210)	1.227.483
Saldos em 31 de dezembro de 2025	961.662	535	168	192	733	2.289	(2.210)	963.369

7. TRIBUTOS A RECUPERAR

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
IRRF/CSLL	90.611	83.385
PIS/COFINS	94.148	83.249
ICMS	5.424	5.424
IOF	102	102
<i>Production tax credit – PTC</i>	1.827	1.184
	192.112	173.344
Apresentados no ativo:		
Circulante	135.592	125.931
Não circulante	56.520	47.413

Tributos a recuperar: contemplam créditos tributários apurados na esfera federal (PIS, COFINS, IR e CSLL) e estadual (ICMS) decorrentes das operações comerciais, 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.

Production tax credit – PTC: refere-se à parcela alocada à Serena Power dos créditos fiscais de produção relacionados à energia elétrica gerada e vendida pelo projeto Goodnight I.

8. OUTROS CRÉDITOS

	30 de junho de 2026	Consolidado 31 de dezembro de 2025
Adiantamento a fornecedores	5.604	28.372
Despesas a apropriar	43.115	48.342
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais	7.451	7.318
Instrumentos financeiros (Nota 25)	63.253	59.881
Depósito caução (Nota 25)	14.999	29.253
Estimativas de outras contas a receber	82.883	73.029
Consórcios	46.700	37.647
Outros	8.982	17.331
Total	281.801	309.987
Apresentados no ativo:		
Circulante	179.112	202.911
Não circulante	102.689	107.076

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

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.

Ativos de indenização na aquisição de empresas: direitos de indenização oriundos da aquisição de Assuruá 1 e 2 relacionados a passivos fiscais contingentes.

Instrumentos financeiros: Refere-se a opção de venda de energia no mercado do Texas (ERCOT), conforme detalhado na Nota 25.

Estimativas de outras contas a receber: Refere-se à valores a receber por multas contratuais de asseguarção de disponibilidade de geração nos ativos operacionais.

9. INVESTIMENTOS

9.1 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2026

	Serena Geração	Serena Desenvolvimento	Controladora Total
Saldos em 31 de dezembro de 2025	5.235.189	420.788	5.655.977
Resultado de equivalência patrimonial	(69.988)	(143.820)	(213.808)
Efeito reflexo conversão de moeda	-	21.220	21.220
Saldos em 30 de junho de 2026	5.165.201	298.188	5.463.389

	Consolidado				
	Pipoca (iii)	Mais valia (iii)	Emana Investimentos (i)	Mais valia	Serena Desenvolvimento 33 (ii)
Saldos em 31 de dezembro de 2025	49.862	606	5.090	690	424
Resultado de equivalência patrimonial	1.700	(18)	528	-	7
Dividendos declarados	-	-	(1.318)	-	-
Venda de participações em investimento	(51.562)	(588)	-	-	-
Saldos em 30 de junho de 2026	-	-	4.300	690	431

- (i) Empresa coligada conforme Nota 2.4 (Emana Investimentos).
- (ii) Serena Desenvolvimento 33 foi objeto de reorganização societária dentro do grupo em dezembro de 2025, deixando de ser empresa consolidada passando a ser classificada como coligada.
- (iii) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

Conforme descrito na nota 3.1 a companhia realizou no período a venda de sua participação na *joint venture* Pipoca, a operação é detalhada no quadro a seguir:

Venda de Pipoca	
Valor contábil de Pipoca (Patrimônio Líquido + Mais valias)	51.560
Reversão de provisão de dividendos a receber	1.258
Baixa por perda de investimento	(13.948)
Valor recebido em caixa na transação	38.870

9.2 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2025

	Controladora		
	Serena Geração	Serena Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2024	5.133.470	532.303	5.665.773
Resultado de equivalência patrimonial	(28.661)	(154.279)	(182.940)
Ganho e perda aumento capital minoritários em investidas	-	(74)	(74)
Efeito reflexo conversão de moeda	-	(60.144)	(60.144)
Saldos em 30 de junho de 2025	5.104.809	317.806	5.422.615

	Consolidado			
	Pipoca	Mais valia	Emana Investimentos (i)	Mais Valia
Saldos em 31 de dezembro de 2024	52.561	712	3.962	690
Resultado de equivalência patrimonial	3.907	(49)	749	-
Dividendos	(6.473)	-	-	-
Saldos em 30 de junho de 2025	49.995	663	4.711	690

- (i) Empresa coligada conforme Nota 2.4 (Emana Investimentos).

9.3 Resumo das informações financeiras

O quadro abaixo apresenta um resumo das informações financeiras das controladas e *joint ventures*.

(i) Balanço patrimonial sintético

	Serena Geração		Controladas Serena Desenvolvimento	
	30 de junho de	31 de dezembro de	30 de junho de	31 de dezembro de
	2026	2025	2026	2025
Circulante				
Ativo	3.556.615	3.383.647	1.074.381	1.290.113
Passivo	(2.163.434)	(2.494.279)	(1.007.215)	(1.206.332)
Ativo circulante líquido	1.393.181	889.368	67.166	83.781
Não circulante				
Ativo	11.778.310	11.821.749	6.811.999	6.693.479
Passivo	(8.006.290)	(7.475.928)	(6.511.720)	(6.279.490)
Ativo não circulante líquido	3.772.020	4.345.821	300.279	413.989
Patrimônio líquido atribuível aos controladores	5.165.201	5.235.189	298.188	420.7881
Patrimônio líquido atribuível aos não controladores	-	-	69.257	76.982
Patrimônio líquido	5.165.201	5.235.189	367.445	497.770

	Joint ventures Pipoca (i)	
	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Circulante		
Ativo	-	17.851
Passivo	-	(6.758)
Ativo circulante líquido	-	11.093
Não circulante		
Ativo	-	86.997
Passivo	-	(323)
Ativo não circulante líquido	-	86.674
Patrimônio líquido	-	97.767

(i) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

(ii) Demonstração do resultado sintético

	Serena Geração		Controladas Serena Desenvolvimento	
	30 de junho de	30 de junho de	30 de junho de	30 de junho de
	2026	2025	2026	2025
Receita operacional líquida	3.138.949	2.234.043	512.035	519.272
Resultado operacional	247.422	292.771	191.457	138.114
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social	(47.359)	2.180	(128.854)	(137.065)
Lucro (prejuízo) líquido	(69.988)	(28.661)	(143.820)	(154.279)

	Joint ventures Pipoca (i)	
	30 de junho de 2026	30 de junho de 2025
Receita operacional líquida	6.929	12.904
Resultado operacional	3.415	7.526
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	3.647	8.312
Lucro líquido	3.400	7.814

(i) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1, o saldo de resultado para 2026 refere-se de janeiro a março

10. IMOBILIZADO

10.1 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2026

	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Ativo de direito de uso de arrendamento	Implantação e desenvolvimento de projetos (i)	Terrenos	Outros	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2025	10.466.728	143.020	1.569.899	323.770	839.391	13.365	17.122	13.373.295
Adições	10.240	99	211	-	389.912	-	1.164	401.626
Capitalizações de encargos financeiros	-	-	-	-	(1.907)	-	-	(1.907)
Remensuração (Nota 18)	-	-	-	(1.183)	-	-	-	(1.183)
Aquisição de empresas	-	-	-	64	28.198	-	-	28.262
Depreciação	(297.796)	(1.917)	(35.025)	(7.246)	-	-	(1.701)	(343.685)
Baixas	-	-	-	(163)	(3)	-	(12)	(178)
Efeito de conversão de moeda	(84.115)	-	(22.333)	(5.019)	(27.927)	-	(34)	(139.428)
Transferências	37.336	-	10.794	-	(48.132)	-	2	-
Saldos em 30 de junho de 2026	10.132.393	141.202	1.523.546	310.223	1.179.532	13.365	16.541	13.316.802

- (i) Refere-se à implantação de projetos de geração de energia da subsidiária Arco Energia e Goodnight II. As capitalizações referem-se aos gastos que estão diretamente vinculados à construção dos parques, tais como: gastos com pessoal, serviços, resultado financeiro, entre outros, quando da conclusão da construção dos parques, esses custos são alocados para o imobilizado em serviço.

10.2 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2025

	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Ativo de direito de uso de arrendamento	Implantação e desenvolvimento de projetos (i)	Terrenos	Outros	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2024	11.052.939	144.843	1.664.648	329.264	580.367	13.935	13.789	13.799.785
Adições	30.867	674	1.233	-	91.069	-	1.449	125.292
Capitalizações de encargos financeiros	-	-	-	-	28.940	-	-	28.940
Remensuração (Nota 18)	-	-	-	3.206	-	-	-	3.206
Depreciação	(297.347)	(1.896)	(36.669)	(10.858)	-	-	(1.365)	(348.135)
Baixas	-	-	-	(7)	-	-	-	(7)
Efeito de conversão de moeda	(196.972)	-	(52.515)	(11.675)	(19.069)	-	(73)	(280.304)
Transferências	112.250	-	7.553	11.248	(131.051)	-	-	-
Saldos em 30 de junho de 2025	10.701.737	143.621	1.584.250	321.178	550.256	13.935	13.800	13.328.777

- (i) Refere-se à implantação de projetos de geração de energia da subsidiária Arco Energia. As capitalizações referem-se aos gastos que estão diretamente vinculados à construção dos parques, tais como: gastos com pessoal, serviços, resultado financeiro, entre outros, quando da conclusão da construção dos parques, esses custos são alocados para o imobilizado em serviço.

11. INTANGÍVEL

11.1 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2026

	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Sistema de transmissão	Estudos e projetos	Software	Outros	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2025	633.751	1.189.714	11.605	284.470	57.875	9.301	2.186.716
Adições	-	-	-	-	6.982	-	6.982
Aquisição de empresas	110	-	-	-	-	-	110
Amortização	(20.741)	(25.344)	(2)	-	(11.372)	(77)	(57.536)
Efeito de conversão de moeda	-	(13.107)	-	(11.374)	(18)	-	(24.499)
Transferências	(2)	-	-	-	-	2	-
Saldos em 30 de junho de 2026	613.118	1.151.263	11.603	273.096	53.467	9.226	2.111.773

11.2 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2025

	Contrato energia – PPA	Direitos de autorização	Sistema de transmissão	Estudos e projetos	Software	Outros	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2024	675.236	1.269.674	11.608	308.555	65.017	9.408	2.339.498
Adições	-	-	-	-	6.760	-	6.760
Aquisição de empresas	-	622	-	-	-	-	622
Amortização	(20.741)	(25.959)	(2)	-	(9.245)	(77)	(56.024)
Efeito de conversão de moeda	-	(30.757)	-	(25.666)	(42)	-	(56.465)
Transferências	(2)	-	-	-	-	2	-
Saldos em 30 de junho de 2025	654.493	1.213.580	11.606	282.889	62.490	9.333	2.234.391

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, 2, 3, Chuí, VDB F1, F2 e F3 decorrentes de autorizações governamentais para a operação dos parques adquiridos.

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

Estudos e projetos: refere-se à aquisição dos projetos Goodnight e Assuruá 6 composto por: dados de vento, *layout* dos aerogeradores e rede de transmissão, estudo técnico de fator de capacidade.

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

12. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

12.1 Composição do saldo

O saldo de empréstimos na controladora é composto por debêntures no valor de R\$ 126.610, líquido de custo de captação.

	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Consolidado Total	
	30 de junho de 2026	31 de dezembro 2025	30 de junho de 2026	31 de dezembro 2025	30 de junho de 2026	31 de dezembro 2025
Em moeda nacional						
BNDES	237.791	217.538	2.195.459	2.024.864	2.433.250	2.242.402
BNB	103.622	99.388	1.457.515	1.506.589	1.561.137	1.605.977
Debêntures	730.445	1.028.498	3.999.050	3.473.129	4.729.495	4.501.627
FDNE	69.634	57.589	690.156	712.753	759.790	770.342
	1.141.492	1.403.013	8.342.180	7.717.335	9.483.672	9.120.348
Em moeda estrangeira						
Offshore Loan	10.823	19.539	1.956.998	1.884.529	1.967.821	1.904.068
Construction Loan	-	-	72.784	-	72.784	-
Term Loan	-	24.532	-	155.588	-	180.120
Tax Equity	-	-	714.381	828.256	714.381	828.256
	10.823	44.071	2.744.163	2.868.373	2.754.986	2.912.444
	1.152.315	1.447.084	11.086.343	10.585.708	12.238.658	12.032.792
Custo de transação	(36.228)	(26.421)	(131.346)	(71.028)	(167.574)	(97.449)
Total	1.116.087	1.420.663	10.954.997	10.514.680	12.071.084	11.935.343

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2026

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

									Consolidado	
	Instrumento	Ticker	Vencimento final	Forma de pagamento juros/principal	Custo da dívida (a.a.)	Covenant financeiro (vencimento antecipado)	Garantias	30 de junho de 2026	31 de dezembro 2025	
Moeda nacional									9.483.672	9.120.348
Complexo Delta 2	Debêntures	PTMI11	Dez/2026	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,38%	ICSD ≥ 1,1	Conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	3.369	6.516	
Complexo Delta 3	Debêntures	OMNG12	Dez/2029	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,11%	ICSD ≥ 1,1	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	145.183	160.270	
Serena Geração	Debêntures	OMGE21	Mai/2026	semestral/anual customizada	CDI + 1,30%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	-	102.638	
Serena Geração	Debêntures	OMGE31	Mai/2026	anual/anual customizada	IPCA + 5,60%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	-	161.688	
Serena Geração	Debêntures	OMGE41	Mai/2027	semestral/bullet (i)	IPCA + 5,00%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	221.697	214.103	
Serena Geração	Debêntures	OMGE12	Set/2028	semestral/bullet (i)	IPCA + 4,37%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	159.058	153.718	
Serena Geração	Debêntures	OMGE22	Set/2028	anual/bullet (i)	IPCA + 4,37%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	73.849	69.872	
Serena Geração	Debêntures	OMGE13	Mar/2029	semestral/anual customizada	CDI + 1,99%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	-	847.577	
Serena Geração	Debêntures	SVIT11	Jun/2028	semestral/semestral customizada	IPCA + 8,50%	-	Fiança bancária	42.368	49.821	
Serena Geração	Debêntures	OMGE15	Jun/2029	semestral/bullet (i)	CDI + 1,65%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	402.615	402.720	
Serena Geração	Debêntures	OMGE16	Mar/2030	semestral/bullet (i)	CDI + 1,15%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	224.206	224.838	
Serena Geração	Debêntures	OMGE26	Mar/2031	semestral/bullet (i)	CDI + 1,25%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	453.755	455.038	
Serena Geração	Debêntures	OMGE36	Mar/2035	semestral/semestral customizada	IPCA + 8,08%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	-	32.603	31.456	
Serena Geração	Debêntures	OMGE17	Fev/2031	Bullet	CDI + 0,89%	Dívida Líquida/EBITDA ≤ 4,5	-	1.394.803	-	
Serena Geração	Debêntures	OMGE27	Fev/2033	Anual, no 6º e 7º ano	CDI + 1,02%	Dívida Líquida/EBITDA ≤ 4,5	-	107.557	-	
Serena Geração	Debêntures	OMGE37	Fev/2036	Anual, no 8º e 9º ano	CDI + 1,14%	Dívida Líquida/EBITDA ≤ 4,5	-	62.642	-	
Assuruá 1	Debêntures	SSRU11	Nov/2030	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,81%	ICSD ≥ 1,2	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES/CEF	33.984	35.249	
Assuruá 2	Debêntures	CEAD11	Jun/2030	semestral/semestral customizada	IPCA + 6,66%	ICSD ≥ 1,2	Conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	113.614	126.265	
Arco Energia T1	Notas Comerciais	-	Jul/2026	bullet (i)	CDI + 0,95%	-	Aval corporativo e alienação fiduciária de ações da emissora e cessão fiduciária de direitos creditórios	251.117	461.907	

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2026

Assuruá 4 e 5	Debêntures	ASSR11	Jun/2035	semestral/semestral customizada	IPCA + 6,50%	ICSD Controladora ≥ 1,0 ICSD Consolidado ≥ 1,1	Alienação de ações, aval corporativo e compartilhamento da cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações do projeto Assuruá 4	191.781	190.218
Assuruá 4 e 5	Debêntures	ASSR21	Jun/2041	semestral/semestral customizada	IPCA + 7,11%	ICSD Controladora ≥ 1,0 ICSD Consolidado ≥ 1,1	Alienação de ações, aval corporativo e compartilhamento da cessão de direitos creditórios, alienação do ativo do projeto Assuruá 4	555.496	552.649
Complexo VDB F2	Debêntures	VDBF12	Abr/2033	semestral/semestral customizada	IPCA + 3,87%	ICSD ≥ 1,3	Conta reserva, compartilhamento garantias BNDES	129.331	129.201
Serena Energia	Debêntures	SRNA11	Mar/2035	semestral/semestral customizada	IPCA + 8,24%	Dívida Líquida/EBITDA (SG) ≤ 4,5	Aval corporativo e alienação fiduciária de ações da Serena Geração	130.467	125.883
								4.729.495	4.501.627
Complexo Delta 1	FINEM BNDES	-	Out/2030	mensal/mensal	TJLP + 2,18%	ICSD ≥ 1,3	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	70.048	77.002
Serra das Agulhas	FINEM BNDES	-	Jul/2037	mensal/mensal	TJLP + 2,02%	ICSD ≥ 1,2 e ICP ≥ 25%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	72.327	74.500
Complexo Delta 2	FINEM BNDES	-	Jan/2033	mensal/mensal	TJLP + 2,27%	ICSD ≥ 1,25	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações, aval corporativo	178.946	186.320
Complexo Delta 3	FINEM BNDES	-	Mar/2034	mensal/mensal	TJLP + 2,32%	ICSD ≥ 1,3	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	694.879	715.975
Complexo Arco Energia	FINEM BNDES	-	Set/41	mensal/mensal	Pré 11,77%	-	Aval corporativo Serena Energia	183.032	-
Complexo Arco Energia	FINEM BNDES	-	Set/45	mensal/mensal	IPCA + 10,26%	-	Aval corporativo Serena Energia	79.663	--
Complexo Assuruá 2	FINEM BNDES	-	Jun/2034	mensal/mensal	TJLP + 2,75%	ICSD ≥ 1,2	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	543.587	558.638
Complexo Assuruá 1	FINEM BNDES	-	Nov/2032	mensal/mensal	TJLP + 2,92%	ICSD ≥ 1,2	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	95.463	99.445
Complexo VDB F1	FINEM BNDES	-	Jun/2034	mensal/mensal	TJLP + 2,50%	ICSD ≥ 1,2	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações, aval corporativo	142.442	149.193
Complexo VDB F2	FINEM BNDES	-	Abr/2035	mensal/mensal	TJLP + 2,47%	ICSD ≥ 1,3	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	372.863	381.329
								2.433.250	2.242.402
Complexo Delta 5 e 6	FNE BNB	-	Mai/2038	mensal/mensal customizada	IPCA + 1,75% (ii)	-	Fiança bancária (ii), conta reserva	247.330	254.242
Complexo Delta 7 e 8	FNE BNB	-	Jan/2039	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,19% (ii)	-	Fiança bancária (ii), conta reserva	224.679	232.570
Complexo Assuruá 3	FNE BNB	-	Nov/2038	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,33% (ii)	-	Fiança bancária (ii), conta reserva	164.007	167.899
Complexo Assuruá 4	FNE BNB	-	Jul/2043	mensal/mensal customizada	IPCA + 2,40% (ii)	-	Fiança bancária (ii), conta reserva	513.779	529.270

Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2026

Complexo VDB F3	FNE BNB	-	Mai/2044	mensal/mensal customizada	IPCA + 1,36% (ii)	-	Fiança bancária (ii), conta reserva	411.342	421.996
								1.561.137	1.605.977
Assuruá 5I, 5II e 5III	FDNE BB	-	Jul/2041	semestral/semestral	IPCA + 2,30%	ICSD Consolidado ≥ 1,2	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	382.892	388.720
Assuruá 5IV, 5V e 5VI	FDNE BB	-	Jun/2043	semestral/semestral	IPCA+ 2,84%	ICSD Consolidado ≥ 1,2	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	376.898	381.622
								759.790	770.342
Moeda estrangeira								2.754.986	2.912.444
Serena Power	Offshore Loan	-	Mai/2028	semestral/bullet (i)	SOFR + 2,40%	-	Aval corporativo	1.791.063	1.904.068
Goodnight I Class B				juros trimestrais/					
Holdco	Offshore Loan	-	Mai/28	amortização bullet (i)	SOFR + 0,65%	-	Aval corporativo	176.758	-
Goodnight II Class B	Contruction		Term conversion						
Member	Loan	-	(vi)	mensal/customizada	SOFR + 2,25%	-	-	72.784	-
Goodnight I	Tax Equity	-	variável (v)	variável (vi)	USD + 7,90%	-	(iv)	714.381	828.256
Goodnight I	Term Loan	-	Jan/2029	trimestral/trimestral	SOFR + 1,75%	-	Aval corporativo (iv)	-	180.120
								2.754.986	2.912.444
								12.238.658	12.032.792

(i) *Bullet* significa que o pagamento do principal (acrescido ou não de juros, conforme aplicável) deve ser realizado apenas no final do termo do empréstimo.

(ii) Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.

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

(iv) A Companhia e sua subsidiária Serena Power, LLC, garantem obrigações de indenização assumidas por Goodnight I Class B Member, LLC (Investidor Classe B) no âmbito do *Tax Equity* de Goodnight I, bem como obrigações de recompor contas de reserva operacional, reserva de *trading* e reserva de capital (*Deficit Restoration Obligations*).

(v) *Flip date* estimada para ocorrer até dezembro de 2033.

(vi) A amortização do passivo de *tax equity* não segue cronograma fixo (mensal, semestral ou *bullet*), ocorrendo conforme a geração dos benefícios fiscais do projeto.

(vii) *Term Conversion* estimado para ocorrer ao longo do 2º trimestre de 2027.

12.2 Movimentação do saldo

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures do período de seis meses findo em 30 de junho é demonstrada a seguir:

	30 de junho de 2026	Consolidado 30 de junho de 2025
Saldos em 31 de dezembro de 2025 e 2024	11.935.343	11.736.149
Captações, líquidas de custos de captação	1.917.734	804.265
Pagamento de principal	(1.646.732)	(1.086.595)
Amortização <i>Tax Equity</i> (i)	(94.328)	(88.637)
Encargos financeiros pagos	(532.209)	(474.718)
Encargos financeiros provisionados	660.566	620.484
Variação cambial	-	263
Efeito de conversão de moeda estrangeira	(169.290)	(278.783)
Saldos em 30 de junho de 2026 e 2025	12.071.084	11.232.428

(ii) A amortização do *tax equity* ocorre por meio da alocação dos benefícios fiscais previstos no contrato ao parceiro de *tax equity*.

12.2.1 Captações no período

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, as controladas obtiveram os seguintes recursos:

Empresa	Data da contratação	Dívida	Consolidado Montante contratado
Serena Geração	Mar/2026	Debêntures	1.500.000
Arco I, 3, 5 e 6	abr-26	BNDES	261.337
GN I Class B Holdco	mai-26	<i>Offshore Loan</i>	170.717
GN II Class B Member	mai-26	<i>Construction Loan</i>	51.781
GN II Class B Member	jun-26	<i>Construction Loan</i>	19.225
			2.003.060

(i) O saldo de captação de debêntures não está líquido do custo de captação no montante de R\$ 85.326.

Em março de 2026, a Companhia concluiu a 7ª emissão de debêntures da Serena Geração, no montante total de R\$ 1.500.000, distribuído em três séries. As debêntures são remuneradas a CDI + 0,89% a.a., CDI + 1,02% a.a. e CDI + 1,14% a.a., com vencimentos em 2031, 2033 e 2036, respectivamente. Os juros serão pagos semestralmente, com início em agosto de 2026, e as amortizações de principal terão início em fevereiro de 2031. Os recursos captados foram utilizados para o resgate antecipado facultativo, no montante de R\$ 1.157.933, das debêntures OMGE21, OMGE31 e OMGE13, bem como para gestão ordinária de caixa da Serena Geração. A emissão resultou no alongamento do prazo médio das dívidas da emissora, em condições consideradas competitivas pela Administração.

Em abril de 2026, a Companhia por meio de suas controladas Arco 1, 3, 5 e 6 concluiu a contratação de financiamento junto ao BNDES no valor total de R\$ 261.337 milhões. Os financiamentos contratados possuem dois vencimentos distintos, sendo parte com vencimento em setembro de 2041 e parte em setembro de 2045. Os financiamentos

com vencimento em setembro de 2041 são remunerados a uma taxa de 11,77% a.a., enquanto os demais (vencimento em setembro de 2045) são remunerados a 7,81% a.a., acrescidos de spread de 2,27%. A amortização de principal e juros teve início em maio de 2026 e será realizada até o final da vigência de cada financiamento.

Em 05 de maio de 2026, a Companhia concluiu a contratação de financiamento para o projeto eólico Goodnight II, localizado no condado de Armstrong, Texas, Estados Unidos. O financiamento totaliza aproximadamente USD 330 milhões em linhas de crédito destinadas ao projeto, que possui capacidade instalada de 265,5 MW. Os recursos foram estruturados junto a instituições financeiras no exterior, com custo atrelado à taxa SOFR.

Em maio de 2026, a Companhia por meio de sua controlada Goodnight I Class B Holdco concluiu a contratação de financiamento de *offshore loan* no valor de US\$ 34 milhões, equivalente a R\$ 170,7 milhões na data da operação. O financiamento tem vencimento em maio de 2028 e é remunerada pela taxa SOFR 3M, acrescida de taxa pré-fixada de 0,65% ao ano. Os juros serão pagos trimestralmente, com início em agosto de 2026, e o principal será liquidado integralmente no vencimento da operação.

Em maio de 2026, a Companhia por meio da sua controlada Goodnight II Class B Member, concluiu os financiamentos construction loan, contratada em dólares norte-americanos (USD), distribuídos em três recebimento iniciais US\$ 2.211, US\$ 8.145 e US\$ 3.705, totalizando o valor em reais (BRL) 71.006, pela taxa de câmbio vigente na data de cada recebimento. A operação tem vencimento em junho de 2027 e é remunerada pela taxa SOFR, acrescida de spread pré-fixado de 2,25% a.a. O pagamento de juros ocorre mensalmente até o encerramento da vigência do contrato.

12.2.2 Liquidações do período

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, as controladas efetuaram as seguintes liquidações de principal:

Complexos	Dívida	Consolidado Montante
Assuruá 1 & 2	BNDES	28.515
Assuruá 3	FDNE - BNB	4.000
Assuruá 4 & 5	FDNE - BB	22.597
Assuruá 4 & 5	FDNE - BNB	16.454
Delta 1	BNDES	7.997
Delta 2	BNDES	10.039
Delta 3	BNDES	26.766
Delta 5 e 6	FDNE - BNB	7.169
Delta 7 & 8	FDNE - BNB	8.043
Goodnight I	TAX EQUITY	94.328
Goodnight I	TERM LOAN	164.496
Serena Geração	DEBÊNTURES	1.025.149
Serra das Agulhas	BNDES	3.229
VDB F1	BNDES	8.809
VDB F2	BNDES	13.990
VDB F3	FDNE - BNB	10.008
DELTA 2	DEBÊNTURES	2.122
DELTA 3	DEBÊNTURES	13.200

VDB F2	DEBÊNTURES	2.966
ASSURUA 1	DEBÊNTURES	12.686
ASSURUA 5	DEBÊNTURES	19.475
ARCO	BNDES	1.434
ARCO	NOTA COMERCIAL	237.588
		1.741.060

12.3 Cronograma de pagamento

Em 30 de junho de 2026, as parcelas vencíveis, deduzidas dos gastos com captação de recursos, apresentam o seguinte cronograma de vencimento:

	Principal	Juros	Consolidado
2026	460.377	213.711	674.088
2027	383.776	94.451	478.227
Circulante	844.153	308.162	1.152.315
2027	312.287	22.650	334.937
2028	2.634.740	111.349	2.746.089
2029	898.124	39.371	937.495
2030 a 2032	3.490.246	51.826	3.542.072
2033 a 2035	1.868.898	192.655	2.061.553
2036 a 2038	742.186	38.977	781.163
2039 a 2041	497.534	24.046	521.580
2042 a 2044	154.540	6.914	161.454
Não circulante	10.598.555	487.788	11.086.343
Total	11.442.708	795.950	12.238.658

12.4 Garantias

As garantias dos financiamentos e debêntures dos projetos são as usuais a um *Project Finance*, incluindo: contas reservas, cessão fiduciária dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação fiduciária das máquinas e equipamentos, alienação fiduciária das ações das SPES dos projetos e quando aplicável, cartas de fiança bancária. A 1ª, 2ª, 3ª, 5ª e 6ª emissões de debêntures da Serena Geração não possuem garantias. A 4ª emissão de debêntures da Serena Geração é garantida por fiança bancária. As notas comerciais da Arco Energia TI contam com aval corporativo, alienação fiduciária de ações da emissora e cessão fiduciária de recebíveis. As debêntures da Assuruá 5, contam com aval corporativo, assim como a 1ª emissão de debêntures da Serena Energia, que além do aval, é garantida por alienação fiduciária de ações da Serena Geração. Os financiamentos contratados pela Serena Power e Goodnight I Class B Holdco são garantidos por aval corporativo.

12.5 Covenants financeiros

A Companhia, suas controladas e coligadas 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 pelos respectivos agentes credores, com base nas demonstrações financeiras auditadas das sociedades de propósito específico detentoras dos projetos, sendo a apuração trimestral no caso da Serena Geração e da Serena 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 2026, todas as empresas do Grupo estão em cumprimento com relação aos *covenants* financeiros relacionados a eventos de vencimento antecipado.

13. FORNECEDORES

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Fornecedores O&M, equipamentos e serviços	87.360	45.489
Compra de energia ACL	466.183	466.021
MCP-CCEE	18.065	26.222
Outras	1.183	1.287
	572.791	539.019
Apresentados no passivo:		
Circulante	572.791	539.019

Fornecedores O&M, equipamentos e serviços: representados substancialmente por: (i) fornecedores de O&M, (ii) compra de equipamentos nas empresas de Arco Energia, 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 dos Complexos da Companhia, de acordo com a estratégia de sazonalização de cada unidade.

MCP - CCEE: 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.

14. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	30 de junho de 2026	Consolidado 31 de dezembro de 2025
Obrigações trabalhistas		
Salários e encargos	7.317	6.734
PPR, 13 salário e férias	34.461	53.516
Obrigações tributárias		
IRPJ e CSLL a recolher	37.602	37.185
PIS e COFINS diferidos	30.608	30.608
Impostos a pagar	93.156	80.951
Tributos retidos sobre terceiros	7.939	8.208
	211.083	217.202

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

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

Tributos retidos sobre terceiros: Referem-se substancialmente aos impostos de contribuições sociais retidas na fonte, 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 2025	37.185
Pagamentos	(54.672)
Imposto apurado no exercício	66.921
Compensações	(11.832)
Saldos em 30 de junho de 2026	37.602

15. CONTAS A PAGAR AQUISIÇÃO DE EMPRESAS

	30 de junho de 2026	Consolidado 31 de dezembro de 2025
Contas a pagar aquisição Goodnight (i)	82.464	87.654
Contas a pagar Energizou Comercializadora (ii)	6.745	6.407
Contas a pagar Quixabeira Ltda (iii)	22.678	-
	111.887	94.061
Apresentados no passivo:		
Circulante	21.689	5.130
Não circulante	90.198	88.931

(i) Em junho de 2022, a Companhia adquiriu projetos para implantação de um complexo eólico (Goodnight) localizado no estado do Texas, EUA. Os valores não sofrem correção monetária até a data de liquidação.

(ii) Em novembro de 2024, a Companhia adquiriu a companhia Energizou Comercializadora. Os valores são atualizados pelo IPCA até a data do pagamento.

(iii) Em maio de 2025, a Companhia adquiriu os direitos sobre os ativos em desenvolvimento da companhia Quixabeira Ltda. Os valores são atualizados pelo IPCA até a data do pagamento.

15.1 Cronograma de pagamento

Em 30 de junho de 2026, as parcelas a vencer, apresentam cronograma de vencimento:

	Consolidado
2026	22.114
2027 a 2028	89.773
	111.887

16. OUTRAS OBRIGAÇÕES

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Adiantamento de clientes	242.560	291.553
Déficit mercado regulado	236.081	98.928
Serviços	3.796	10.907
Passivos contingentes na combinação de negócios	8.164	8.164
Provisões diversas e descomissionamento	59.076	72.923
Passivo de recompra de ações	92.454	89.303
Outras obrigações	17.835	17.188
	659.966	588.966
Apresentados no passivo:		
Circulante	175.809	176.860
Não circulante	484.157	412.106

Adiantamento de clientes: oriundo de recebimentos antecipados de clientes.

Serviços: referem-se substancialmente a serviços com O&M.

Passivos contingentes na combinação de negócios: oriundos da aquisição de Assuruá 1 e 2 relacionados a passivos fiscais contingentes.

Provisões diversas: referem-se substancialmente a provisão com O&M.

Provisões de descomissionamento: referem-se à estimativa de custos futuros relacionados à desativação, desmontagem e restauração de ativos ao final de sua vida útil.

Déficit mercado regulado: o saldo a pagar representa a diferença da geração realizada (negativa ou positiva) em relação a obrigação mensal dos contratos, conforme descrito na Nota 6.

17. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	30 de junho de 2025
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	(197.397)	(143.844)
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	67.115	48.907
Adições (exclusões) de natureza permanente	219	374
Equivalência patrimonial	754	1.566
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(88.815)	(57.464)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido das subsidiárias	(34.320)	(16.702)
Resultado empresas EUA	9.652	(18.425)
Outros	74	(4.419)
Despesa de IRPJ e CSLL no resultado	(45.321)	(46.163)
Corrente	(66.921)	(57.214)
Diferido	21.600	11.051
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	(22,96%)	(32,09%)

17.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	74	550
Ativo fiscal diferido	74	550
Entidades legais com passivos fiscais diferidos		
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência das subsidiárias	(10.020)	(15.521)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí na Serena Geração	(1.446)	(3.617)
IR/CS diferidos na aquisição de VDB's na Serena Geração	(422.203)	(428.074)
IR/CS diferidos na aquisição de Energizou na Serena Geração	(329)	(329)
IR/CS diferidos sobre ganho com MTM em operações de trading na Serena Geração	(69.283)	(77.816)
Passivo fiscal diferido	(503.281)	(525.357)
Total imposto de renda e contribuição social diferidos	(503.207)	(524.807)

Em junho de 2026, a Serena 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\$ 2.865.101. Não foi constituído tributo diferido ativo sobre tais valores, uma vez que, na data-base, não havia evidências suficientes que indicassem ser provável a realização desse ativo por meio de lucros tributáveis no futuro previsível. Esses prejuízos fiscais não estão sujeitos a prazo decadencial, permanecendo o respectivo crédito fiscal disponível para compensação por prazo indeterminado. Na medida em que passem a existir evidências suficientes que suportem a expectativa de geração de lucros tributáveis no futuro previsível, a Serena poderá reconhecer, total ou parcialmente, o correspondente tributo diferido ativo.

18. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

Natureza dos contratos	% Arrendamento sobre geração	Vencimento final	Consolidado	
			30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Terras	Entre 0,60 e 1,80	2058	338.891	351.641
Veículos	-	2029	1.604	47
Imóveis	-	2030	9.363	10.028
			349.858	361.716
Apresentados no passivo:				
Circulante			15.257	14.320
Não circulante			334.601	347.396

O ativo imobilizado 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 médias utilizadas para cálculo do valor presente foram de 8,35% para o prédio da sede administrativa e para os terrenos, e representam a taxa incremental de financiamento.

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Veículos	Imóveis	Terras	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2025	47	10.028	351.641	361.716
Remensuração	-	-	(3.578)	(3.578)
Adições (Nota 10.1)	2.395	-	-	2.395
Baixas	(164)	-	-	(164)
Juros incorridos sobre o passivo	42	661	12.333	13.036
Pagamento de arrendamentos	(716)	(1.326)	(16.046)	(18.088)
Efeito conversão de moeda	-	-	(5.459)	(5.459)
Saldos em 30 de junho de 2026	1.604	9.363	338.891	349.858

	Veículos	Imóveis	Terras	Consolidado Total
Saldos em 31 de dezembro de 2024	1.117	3.308	363.174	367.599
Adições (Nota 10.1) (i)	164	-	3.042	3.206
Efeito conversão de moeda	-	-	(12.328)	(12.328)
Juros incorridos sobre o passivo	31	74	11.286	11.391
Pagamento de arrendamentos	(704)	(2.539)	(15.017)	(18.260)
Saldos em 30 de junho de 2025	608	843	350.157	351.608

(i) Adições nos complexos de Arco Energia.

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 de seis meses findo em 30 de junho de 2026, o montante de despesas de arrendamento

de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$ 3.180 (R\$996 em 30 de junho de 2025).

Para os contratos pessoa jurídica a Companhia toma crédito de PIS/COFINS sobre as operações de arrendamento de terras.

19. PARTES RELACIONADAS

A Serena Energia é controlada por (i) Alpha Brazil Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, e (ii) Ventos Alísios Participações Societárias S.A.

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

19.1 Ativos e passivos da controladora e consolidado

O grupo de outros créditos e outras obrigações refere-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.

	Controladora			
	30 de junho de 2026		31 de dezembro de 2025	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
	Outros créditos	Outras obrigações	Outros créditos	Outras obrigações
Grupo Serena Energia				
Serena Desenvolvimento	44.009	(84)	70.979	(118)
Assuruá 1 e 2	120	-	194	-
Assuruá 3	12	-	20	-
Assuruá 4	113	-	127	-
Delta 1	68	-	42	-
Delta 2	19	-	32	-
Delta 3	120	-	144	-
Delta 5 e 6	36	-	59	-
Serena Chuí	333	-	141	-
Delta 7 e 8	42	-	72	-
Indaiás	13	-	25	-
Serena Geração	356	(838)	601	(1.278)
Goodnight	1.079	-	748	-
Pipoca (i)	-	-	12	-
VDB FI, F2 e F3	248	-	182	-
Outras partes relacionadas				
Mútuo a funcionários	5.947	-	5.902	-
Total	52.515	(922)	79.280	(1.396)

(i) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

	30 de junho de 2026		Consolidado				
	Ativo		31 de dezembro de 2025				
	Dividendos a receber	Outros créditos	Cientes	Dividendos a receber	Outros créditos	Fornecedores	Outras obrigações
Grupo Serena Desenvolvimento de Energia							
Serena Desenvolvimento de Energia	-	-	-	-	10	-	(178)
Joint ventures							
Pipoca (i)	-	110	-	1.258	108	(5.300)	-
Outras partes relacionadas							
Arco	-	-	-	-	9.351	-	-
Emana Investimento	2.214	-	-	69	-	-	-
Mútuo a funcionários	-	60.186	-	-	60.510	-	-
Consórcio Omega e Cargill	-	-	-	-	2.996	-	-
Consórcio Ventos e Águas	-	-	-	-	2.057	-	-
Consórcio Serena GD	-	9.088	1.533	-	-	-	-
Total	2.214	69.384	1.533	1.327	75.032	(5.300)	(178)

(i) Empresa vendida em março de 2026, conforme nota 3.1.

19.1.1 Movimentação dos dividendos

Apresentamos a seguir a movimentação dos dividendos:

	Consolidado
	A receber
Saldos em 31 de dezembro de 2025	1.327
Dividendos declarados	1.318
Reversão de dividendos provisionados	(1.258)
Dividendos desproporcionais declarados	827
Saldos em 30 de junho de 2026	2.214

19.2 Demonstração de resultados consolidados

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

	30 de junho de 2026		Receita operacion al líquida	Custos da operação e compra de energia	30 de junho de 2025	
	Gerais e administrativas	Receitas financeiras			Gerais e administrativa s	Receitas financeira s
Grupo Serena						
Serena Desenvolvimento de Energia	-	-	-	-	9	-
Joint ventures						
Pipoca (i)	(637)	-	-	(9.476)	(627)	-
Outras partes relacionadas						
Cemig (i)	-	-	1.893	(682)	-	-
Mútuo a funcionários	-	165	-	-	-	(4.781)
Total	(637)	165	1.893	(10.158)	(618)	(4.781)

- (ii) Determinadas controladas da Serena 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 que conforme nota 3.1, foi vendida em março de 2026.

19.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período de seis meses 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 2026	30 de junho de 2025
Salário e encargos	2.514	3.003
Benefícios diretos e indiretos	70	63
Remuneração variável	3.796	3.866
	6.380	6.932

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.

20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

20.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 4.449.869 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 junho de 2026		31 de dezembro de 2025	
	Ações	%	Ações	%
Ventos Alísios	426.829.286	68,54	426.829.286	68,54
Alpha Brazil FIP	170.486.292	27,38	170.486.292	27,38
Lambda (i e ii)	24.600.912	3,95	24.600.912	3,95
Demais acionistas	760.580	0,12	760.580	0,12
Ações em tesouraria	53.486	0,01	53.486	0,01
	622.730.556	100	622.730.556	100

- (i) A participação da Lambda é composta pelas empresas: Lambda3 Fundo de Investimento em Ações; Lambda Energia S.A.; Lambda II Energia S.A. e Lambda III Energia S.A.
- (ii) Considera instrumentos financeiros conforme divulgado em Formulário Resolução CVM 44.

20.2 Resultado por ação

O resultado básico por ação é calculado por meio da divisão do resultado líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia pela quantidade média ponderada do número de ações (incluindo todas as classes de ações em circulação) durante o período, excluindo ações em tesouraria.

O resultado diluído por ação é calculado mediante o ajuste da média ponderada do número de ações em circulação, presumindo-se a conversão de instrumentos financeiros conversíveis em ações que causariam a diluição.

	30 de junho de 2026	Consolidado 30 de junho de 2025
Numerador		
Resultado do exercício atribuível aos acionistas controladores	(234.992)	(191.899)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	621.587	606.284
Resultado por ação básico (em Reais)	(0,3781)	(0,3165)
Numerador		
Resultado do exercício atribuível aos acionistas controladores	(234.992)	(191.899)
Denominador		
Média ponderada do número de ações – milhares	621.587	606.284
Resultado por ação diluído (em Reais)	(0,3781)	(0,3165)

(i) O efeito dos planos de incentivo atrelado a ações foi considerado antidilutivo no período (CPC 41/IAS 33 §36 e 43), portanto, o resultado por ação diluído é igual ao básico.

20.3 Participação de não controladores

O saldo em 30 de junho de 2026 refere-se à participação que a Apolo detém sobre a controlada Arco Energia S.A.

	Participação dos não controladores
Saldo em 31 de dezembro de 2025	76.983
Resultado do período	(7.726)
Saldo em 30 de junho de 2026	69.257

21. RECEITA

	30 de junho de 2026	Consolidado 30 de junho de 2025
Mercado interno		
Vendas no mercado regulado	601.581	556.123
Excedente/(déficit) mercado regulado	(156.170)	(100.731)
Vendas no mercado livre	3.035.884	2.051.733
MCP - CCEE	111.013	53.142
MTM carteira de trading	(35.859)	(1.694)
Autoprodução e Geração Distribuída	209.626	182.065
Outras	22.462	-
Mercado externo		
Vendas no mercado externo	82.255	49.978
MTM carteira de trading	18.758	4.812
Impostos e deduções de vendas		
PIS e COFINS	(312.597)	(212.352)
ICMS	(48.030)	(41.306)
Deduções de vendas	(3.417)	(4.271)
	3.525.506	2.537.499

O aumento da receita de vendas no mercado livre no período findo em 30 de junho de 2026 decorre, principalmente, da maior exposição nas operações de comercialização ao longo do período.

Para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025, a Companhia não possuía clientes que participavam individualmente com percentual superior a 10% da receita operacional líquida consolidada.

22. CUSTOS E DESPESAS POR NATUREZA

	30 de junho de 2026			Consolidado 30 de junho de 2025		
	Custos da operação e compra de energia	Gerais e administrativas	Total	Custos da operação e compra de energia	Gerais e administrativas	Total
Compra de energia						
Compra de energia – Mercado ACL	(2.247.249)	-	(2.247.249)	(1.346.842)	-	(1.346.842)
Compra de energia – MCP – CCEE	(115.463)	-	(115.463)	(56.319)	-	(56.319)
Compra de energia – Intercompany (Nota 19)	-	-	-	(9.476)	-	(9.476)
Depreciação e amortização	(385.654)	(15.567)	(401.221)	(386.845)	(17.314)	(404.159)
Serviços de manutenção e conservação	(162.108)	-	(162.108)	(148.811)	-	(148.811)
Encargos de uso da rede elétrica	(85.070)	-	(85.070)	(81.682)	-	(81.682)
Gastos com pessoal	(5.129)	(65.661)	(70.790)	(4.095)	(42.212)	(46.307)
Serviços de terceiros	(4.883)	(27.679)	(32.562)	(628)	(38.453)	(39.081)
Arrendamento e geração distribuída	(47.448)	-	(47.448)	(28.406)	-	(28.406)
Outros	(26.960)	(4.530)	(31.490)	(34.030)	(4.666)	(38.696)
	(3.079.964)	(113.437)	(3.193.401)	(2.097.134)	(102.645)	(2.199.779)

Compra de energia: A energia é adquirida de terceiros e tem como finalidade tanto complementar a geração de energia, como para operações de *trading* e otimização de portfólio da Companhia em relação à posição vendida na CCEE. Essa informação está líquida dos créditos de PIS e COFINS.

23. OUTRAS RECEITAS E (DESPESAS) OPERACIONAIS POR NATUREZA

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	30 de junho de 2025
Outros	7.657	(1.770)
Perda na baixa de ativos	(14.769)	-
Vendas no mercado externo – <i>Tax equity</i> (i)	95.037	80.475
	87.925	78.705

(i) Durante o exercício de 2025, a Companhia revisou a classificação contábil das alocações ao parceiro de *tax equity*, anteriormente registradas na rubrica de Receita Operacional. Dessa forma, os valores anteriormente apresentados nessa rubrica foram reclassificados para “Outras Receitas/Despesas Operacionais”, de modo a refletir de forma mais adequada a natureza do benefício fiscal e sua alocação econômica ao parceiro de *tax equity*, assegurando maior aderência às práticas contábeis aplicáveis.

24. RESULTADO FINANCEIRO

	30 de junho de 2026	Consolidado 30 de junho de 2025
Receitas financeiras		
Juros sobre aplicações financeiras	110.820	97.186
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(7.513)	(4.701)
Outras receitas	4.458	8.018
	107.765	100.503
Despesas financeiras		
Juros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e custo de transação	(662.473)	(591.544)
Comissão sobre fiança	(10.560)	(12.032)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(13.036)	(11.391)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de empresas	(523)	(143)
Outras despesas	(40.817)	(50.269)
	(727.409)	(665.379)
Resultado financeiro líquido	(619.644)	(564.876)

25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

25.1 Classificação dos instrumentos financeiros

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

	30 de junho de 2026			31 de dezembro de 2025		
	Custo amortizado	Nível 2	Nível 3	Custo amortizado	Nível 2	Nível 3
Ativos e passivos financeiros						
Caixa e equivalentes	1.804.927	-	-	1.912.778	-	-
Caixa restrito	496.613	-	-	511.393	-	-
Clientes	1.227.483	-	-	963.369	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(12.071.084)	-	-	(11.935.343)	-	-
Fornecedores	(572.791)	-	-	(539.019)	-	-
Passivos de arrendamentos	(349.858)	-	-	(361.716)	-	-
Contas a pagar aquisição de empresas	(111.887)	-	-	(94.061)	-	-
Ativos e passivos financeiros ao valor justo						
Contratos futuros de energia ativos	-	1.906.028	-	-	2.104.388	-
Contratos futuros de energia passivos	-	(1.478.862)	-	-	(1.725.924)	-
Instrumentos derivativos posição ativa	-	427.166	-	-	378.464	-
Outros créditos - Revenue put (Nota 8)	-	-	48.682	-	-	56.708
Outros créditos - CRR e Trafigura (Nota 8)	-	27.671	-	-	32.426	-
Outros créditos - Ally/Rabo/First Swap (Nota 8)	-	1.899	-	-	-	-
Outras obrigações - Interest Rate Swap	-	-	-	-	(2.620)	-

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.

25.1.1 Proteção de fluxo de caixa com derivativos

a) Derivativos de taxa de juros de empréstimos (*swap*)

A Companhia por meio de suas controladas Goodnight I Class B Member, LLC, Serena Power, LLC e a Goodnight II Class B Member contrataram instrumentos derivativos (*swap*) com intuito de proteger a exposição da companhia em compromissos de empréstimos para desenvolvimento de projetos em solo americano, que expõe a companhia a flutuações nos valores dispendidos em contratos em dólar (USD+SOFR). Especificamente o *swap* firmado por Goodnight II Class B Member, foi designado como *hedge accounting* em sua adoção inicial, portanto, a marcação a mercado desses derivativos é diretamente registrada em conta de patrimônio líquido e os demais instrumentos derivativos diretamente em resultado financeiro do período.

b) Opção de venda de energia (ERCOT)

A Companhia por meio de sua controlada FGE Goodnight I LLC contratou como parte de sua estratégia de proteção a variação de preços no mercado de energia do Texas (ERCOT) opções de venda de energia para parte da produção da usina Goodnight I. Com esse instrumento parte da geração da usina obtém um piso de preço de venda. Como foi classificada como instrumento financeiro de nível 3 devido à complexidade de cálculo e variáveis não observáveis no mercado, parte do valor pago será amortizado durante o prazo do instrumento em 10 anos e o restante será ajustado pelo valor justo do instrumento a cada período de reporte.

c) Opção de venda de energia Spot (Hedge ERCOT)

A Companhia por meio de sua controlada Serena Power, contratou em novembro de 2025, como parte de sua estratégia de proteção a variação de preços no mercado de energia do Texas (ERCOT) instrumento derivativo de proteção de longo prazo do preço de energia Spot. Com esse instrumento parte da geração da usina obtém um piso de preço de venda, mitigando até 60% da exposição energética de Goodnight I com trava de preço de energia em USD 36/KWh. O derivativo foi classificado como instrumento financeiro de nível 2. Com o objetivo de melhor refletir os efeitos contábeis da estratégia de *hedge* no preço de energia, a Companhia e sua controlada designaram o instrumento derivativo contratados como instrumento de *hedge* de sua exposição. Com isso, a variação no preço de energia Spot decorrente dos contratos designados é registrada transitoriamente no patrimônio líquido da Companhia, o prazo determinado nos derivativos é de 4 anos, com prazo final em dezembro de 2029.

25.1.2 Instrumentos de proteção: Derivativos

a) Posição da carteira de instrumentos financeiros derivativos

Swap de taxa 3,828% x SOFR (*Term Loan*)

A Companhia detinha operações de derivativos, para proteger sua dívida em USD para financiamento do projeto Goodnight I (*Term Loan*), encerrados em maio de 2026.

Swap de taxa 3,9578% x SOFR (*Construction Loan*)

A Companhia contratou por meio da Goodnight II Class B Member em junho operações de derivativos, para proteger sua dívida em USD para financiamento do projeto Goodnight II (*Construction Loan*), com *notional* de US\$ 267.564 milhões (R\$ 1.385.074 milhões) em 30 de junho de 2026.

Abaixo é apresentada a posição dos derivativos:

										Consolidado
										30 de junho de 2026
										31 de dezembro de 2025
										Efeito no resultado financeiro
Instrumento	Derivativo	Vencimento da operação	Moeda	Notional	Posição Ativa	Posição Passiva	Valor a receber / (pagar)	Efeito no patrimônio líquido	Efeito no resultado financeiro	Efeito no resultado financeiro
3,828% a.a. x SOFR (i)	Swap de taxa	12/2033	USD	-	-	-	-	-	(2.793)	(3.525)
Interest Rate Swap (i)	Swap de taxa	04/2047	USD	-	-	-	-	-	(2.412)	(2.620)
EUR X CDI (Arco) (ii)	Swap cambial	12/2025	EUR	-	-	-	-	-	-	(568)
3,9578% a.a. x SOFR (iii)	Swap de taxa	01/2027	USD	11.826	336	-	336	(336)	-	-
3,9578% a.a. x SOFR (iii)	Swap de taxa	01/2042	USD	255.738	1.563	-	1.563	(1.563)	-	-
				267.564	1.899	-	1.899	(1.899)	(5.205)	(6.713)

- (i) Posição encerrada em maio de 2026.
- (ii) Posição encerrada em dezembro de 2025.
- (iii) Derivativos contratados em junho de 2026, compondo perna curta e perna longa de proteção ao financiamento atrelados ao projeto de Goodnight II, designados como *hedge accounting*.

Classificação dos derivativos no balanço patrimonial e resultado

							Consolidado
							30 de junho de 2026
							Ativo
							Patrimônio
							Resultado
Instrumentos	Circulante	Não circulante	Total	líquido	financeiro líquido		
Preço energia (EUA - Texas)	8.957	39.724	48.681	-	(4.645)		
Preço energia (Ercot)	27.671	-	27.671	-	(23.401)		
Preço energia Spot (Ercot hedge)	69.485	-	69.485	(69.485)	-		
3,9578% a.a. x SOFR (Ally/Rabo/First)	336	-	336	(336)	-		
3,9578% a.a. x SOFR (Ally/Rabo/First)	1.563	-	1.563	(1.563)	-		
3,828% a.a. X SOFR (i)	-	-	-	-	(2.793)		
Interest Rate Swap (i)	-	-	-	-	(2.412)		
Total Swap	108.012	39.724	147.736	(71.384)	(33.251)		

- (i) Posições encerradas em maio de 2026.

Consolidado							
31 de dezembro de 2025							
Instrumentos			Ativo		Passivo	Patrimônio	Resultado
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Total	líquido	financeiro líquido
Preço energia (EUA - Texas)	11.193	45.514	56.707	-	-	-	(11.988)
Preço energia (Ercot)	32.426	-	32.426	-	-	-	(1.963)
Preço energia Spot (Ercot hedge)	8.905	-	8.905	-	-	(8.905)	-
3,828% a.a. X SOFR	-	-	-	(2.740)	(2.740)	-	(3.525)
Interest Rate Swap	-	-	-	(2.620)	(2.620)	(2.620)	-
EUR X CDI (Arco) (i)	-	-	-	-	-	-	568
Total Swap	52.524	45.514	98.038	(5.360)	(5.360)	(11.525)	(16.908)

(i) Posição encerrada em dezembro de 2025.

25.2 Análise da sensibilidade dos instrumentos financeiros

25.2.1 Aplicações financeiras e empréstimos e financiamentos

Com o objetivo de verificar a sensibilidade das aplicações financeiras e dívidas a taxas de juros, na data de 30 de junho de 2026, 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 junho de 2026 com taxa de 14,15% para o CDI, 9,14% para TJLP e 4,64% 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\$ 5,1766 e SOFR média do período projetado de 3,62%.

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 2026, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade deles em cada cenário, conforme detalhado abaixo:

Empréstimos e financiamentos				Consolidado			
	Exposição	Risco	Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível -25%	Cenário possível -50%
Geração	2.645.580	Variação do CDI	407.585	502.204	596.822	312.971	218.354
Geração	2.132.877	Variação do IPCA	185.518	211.219	236.920	159.817	134.114
Geração	2.170.555	Variação TJLP	257.048	307.874	358.700	206.223	155.398
Desenvolvimento	2.020.848	Variação do IPCA	180.725	205.130	229.536	156.319	131.913
Desenvolvimento	1.967.821	SOFR + 2,40%	120.172	155.285	167.224	131.406	119.467
Desenvolvimento	72.784	SOFR + 2,25%	4.332	5.628	6.069	4.747	4.306
Desenvolvimento	251.117	Variação do CDI	42.986	52.100	61.214	33.872	24.758
Desenvolvimento	262.695	Variação do IPCA	12.189	15.236	18.284	9.142	6.095
Em 30 de junho de 2026	11.524.277		1.210.555	1.454.676	1.674.769	1.014.497	794.405
Em 31 de dezembro de 2025	11.204.536		1.230.127	1.465.210	1.677.598	1.040.436	828.046

Aplicações financeiras			Consolidado				
	Indexado		Cenário provável	Cenário possível 25%	Cenário possível 50%	Cenário possível -25%	Cenário possível -50%
Aplicações financeiras	CDI	Posição	170.994	213.743	256.491	128.246	85.497
Caixa restrito	CDI		70.271	87.838	105.406	52.703	35.135
Em 30 de junho de 2026		1.705.053	241.265	301.581	361.897	180.949	120.632
Em 31 de dezembro de 2025		1.488.307	221.758	277.197	332.636	166.318	110.879

Posição líquida	Cenário					Consolidado
		provável	possível 25%	possível 50%	possível -25%	Cenário possível -50%
Em 30 de junho de 2026	9.819.224	969.290	1.153.095	1.312.872	833.548	673.773
Em 31 de dezembro de 2025	9.716.229	1.008.369	1.188.013	1.344.962	874.118	717.167

25.2.2 Derivativos de exposição de taxa

A Companhia considerou os cenários 1 a 4 com +50bps, -50bps, +100bps e -100bps de deterioração para volatilidade da taxa de empréstimos SOFR em moeda USD, utilizando como referência o valor presente líquido da dívida convertida a taxa de fechamento do dólar em 30 de junho de 2026. As taxas utilizadas na análise de sensibilidade e seus respectivos cenários são demonstrados a seguir:

Taxa	Taxa de juros	Consolidado				
		30 de junho de 2026				
		Cenário Provável	Cenário 1 +50bps	Cenário 2 -50bps	Cenário 3 +100bps	Cenário 4 -100bps
SOFR	4,02%	4,52%	3,52%	5,02%	3,02%	4,02%

Os possíveis efeitos no resultado, considerando os cenários 1 a 4 são demonstrados a seguir:

Instrumentos	Posição R\$	Risco	Consolidado				
			30 de junho de 2026				
			Cenário provável	Cenário 1 +50bps	Cenário 2 -50bps	Cenário 3 +100bps	Cenário 4 -100bps
VPL Juros projetados em USD	366.940	SOFR	366.940	400.613	331.208	432.356	293.274
MTM Interest Rate (Swap)	(5.434)	SOFR	(5.434)	(48.273)	39.858	(88.810)	87.767
Posição líquida	361.506		361.506	352.340	371.066	343.546	381.041

25.3 Contratos futuros de comercialização de energia

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	31 de dezembro de 2025
Ativo circulante	879.346	1.134.089
Ativo não circulante	1.026.682	970.299
Passivo circulante	(644.936)	(980.979)
Passivo não circulante	(833.926)	(744.945)
	427.166	378.464

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 derivativos classificados como valor justo por meio do resultado. A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2040. 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.

25.3.1 Análise de sensibilidade de contratos futuros

Os riscos atrelados à carteira de *trading* da Serena 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 2026, foram gerados cenários de variação de preços com objetivo de avaliar os impactos no resultado do Grupo.

Análise de sensibilidade é realizada conforme descrição abaixo:

	Consolidado				
	Cenário	Cenário 1	Cenário 2	Cenário 3	Cenário 4
	Provável	+25%	+50%	-25%	-50%
Em 30 de junho de 2026	1.478.862	1.848.578	2.218.293	1.109.147	739.431

O valor justo dos contratos de compra e venda de energia do Grupo 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, ajustada pelo índice de inflação de cada contrato.

26. INFORMAÇÕES SUPLEMENTARES AOS FLUXOS DE CAIXA

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

	Nota	Empréstimos, financiamentos e debêntures	Passivos de arrendamentos	Patrimônio líquido	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2025		11.935.343	361.716	5.677.318	17.974.377
Transações com impacto no fluxo de caixa de atividade de financiamentos					
Captações de empréstimos, financiamentos e debêntures	12	1.917.734	-	-	1.917.734
Pagamento de principal	12/18	(1.646.732)	(18.088)	-	(1.664.820)
		271.002	(18.088)	-	252.914
Outros movimentos que não afetam o fluxo de caixa de atividade de financiamentos					
Pagamento de juros	12	(532.209)	-	-	(532.209)
Amortização <i>Tax Equity</i>	12	(94.328)	-	-	(94.328)
Juros, variações monetárias e amortização de custo de transação	12/18	660.566	13.036	-	673.602
Efeito de conversão de moeda estrangeira	-	(169.290)	(5.459)	(41.259)	(216.008)
Remensuração e baixas	18	-	(3.742)	-	(3.742)
Efeito reflexo derivativos em subsidiárias	-	-	-	62.479	62.479
Adições de arrendamento	18	-	2.395	-	2.395
Resultado do período	20.3	-	-	(242.718)	(242.718)
		(135.261)	6.230	(221.498)	(350.529)
Saldos em 30 de junho de 2026		12.071.084	349.858	5.455.820	17.876.762

Abaixo estão as transações de investimentos que não envolvem caixa.

	Consolidado	
	30 de junho de 2026	30 de junho de 2025
Remensuração e baixa de ativo de direito de uso	(3.742)	-
Remensuração descomissionamento	(1.183)	3.206
Diluição de participação na Arco Energia	-	2.704
Efeito de conversão de moeda estrangeira	21.220	(60.144)
Reorganização societária	(52.150)	-

27. EVENTOS SUBSEQUENTES

27.1 Processo arbitral

A Serena está envolvida em procedimento judicial sigiloso na esfera arbitral em que se requer sua condenação ao ressarcimento de valores relacionados a transação societária. A jurisdição da arbitragem foi admitida em decisão proferida em julho de 2026. Segundo a avaliação dos advogados da Companhia, a expectativa de perda do processo é classificada como possível. O valor envolvido no processo é de aproximadamente R\$ 225 milhões.

GOVERNANÇA CORPORATIVA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Antonio Augusto Torres de Bastos Filho

Michael Harrington

Nicolas Escallon

Marcel Jun Tamura

Henrique Profeta

Victor Panetta

Guilherme Teixeira Caixeta

DIRETORIA ESTATUTÁRIA

Antonio Augusto Torres de Bastos Filho

Andrea Sztajn

Alexandre Tadao Amoroso Suguita

Thiago Trindade Linhares

Wiliam Franco de Oliveira

Contador

CRC ISP256533/O-3

* * *