

RESULTADOS 3T22

DESTAQUES DO PERÍODO

- ✓ Lucro líquido acumulado de **R\$ 27MM** até setembro de 2022
- ✓ EBITDA 3T22 de **R\$ 47,9MM**, alta de **137%** comparado ao 3T21
- ✓ Dívida líquida de **R\$ 893,9MM**
- ✓ Aumento de capital de **R\$ 789MM** quitando a dívida com partes relacionadas da companhia
- ✓ **Patrimônio líquido positivo em R\$ 161MM**
- ✓ **137 aerogeradores** em operação comercial **que equivale 382,2 MW** de capacidade instalada
- ✓ **99%** da obra executada com **153 aerogeradores montados**

Videoconferência em português com tradução simultânea para o inglês

Sexta-feira, 11 de novembro de 2022 – 09h00 (BRT)

Transmissão: Página de Relações com Investidores da Renova Energia – ri.renovaenergia.com.br

1. MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

A Renova reporta neste terceiro trimestre de 2022 resultados positivos, após um período marcado pelo empenho com o cumprimento do plano de recuperação judicial, venda de ativos e a finalização das obras do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A, que deverá acontecer até dezembro de 2022. No período, houve crescimento de 307% da Receita Líquida, em comparação ao 3T21, e um EBITDA ajustado de R\$ 30,6 milhões, revertendo um EBITDA ajustado negativo de R\$ 34,3 milhões em 3T21.

A recuperação judicial faz parte da reestruturação e soerguimento do Grupo Renova e tem por objetivo preparar uma base sólida para os próximos anos, com foco na rentabilidade de nossos negócios. Dessa forma, ressaltamos o cumprimento do Estágio 3 do Plano de Recuperação Judicial do Alto Sertão III – Fase A com a entrada em operação comercial de 303,6 MWs em setembro de 2022, conforme os prazos estabelecidos. O cumprimento dos Estágios 1 e 2 também já haviam sido divulgados pela Companhia, em linha com o determinado no Plano de Recuperação Judicial. Atualmente são 23 parques em operação comercial, com 12 atendendo ao mercado regulado (LER 2013 e LER 2014) e 11 atendendo ao mercado livre, adicionando 382,2 MWs de potência instalada ao sistema nacional, despachados a partir das Subestações Pindaí II e Igaporã. Além disso, conta com 16,2 MWs em performance e 18,0 MWs em operação teste.

Ainda com relação ao Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A, um dos 10 maiores da América Latina, os investimentos em CAPEX superam os R\$ 2,5 bilhões em 155 aerogeradores, 4 subestações e 208 km de linhas de transmissão, distribuídos em 26 projetos, localizados em 6 municípios no Estado da Bahia. As operações em testes foram iniciadas em dezembro de 2021. O conjunto terá capacidade total instalada de 432,6 MW de energia.

Seguimos totalmente comprometidos com o futuro, e atualmente possuímos um portfólio de projetos em desenvolvimento com aproximadamente 6,5 GW de capacidade em energia eólica e 350MW de energia solar, além de investimentos direcionados à obtenção de licenças ambientais e prospecção de novas oportunidades e tecnologias, com atualmente 14 projetos de nosso portfólio com licenças emitidas pelos órgãos ambientais, totalizando cerca 5,4 GW licenciados.

Encerramos o terceiro trimestre de 2022 com uma Companhia mais consistente, com resultados positivos e uma redução importante no endividamento, visando uma plena recuperação econômica e operacional. A Companhia vem concluindo etapas importantes de revisão de procedimentos operacionais e de sua estrutura, cujos ganhos ainda não se refletiram neste terceiro trimestre, mas já permitem maior agilidade nos processos de decisão e irão repercutir em capturas de oportunidades em eficiência em diversas áreas. Todas estas realizações são, mais uma vez, resultado da dedicação, do empenho e da excelência de todo o time que se concentra todos os dias na transformação do hoje, implementando as mudanças necessárias para a construção da Renova do amanhã.

Agradeço, em meu nome e da diretoria, o apoio do Conselho de Administração e do Comitê de Gestão, assim como de nossos colaboradores, parceiros e stakeholders pelos avanços.

2. DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T22	3T21	Varição	9M22	9M21	Varição
Receita operacional bruta	67.297	16.804	300,5%	152.074	68.168	123,1%
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(4.509)	(1.408)	220,2%	(9.743)	(4.590)	112,3%
Receita operacional líquida (ROL)	62.788	15.396	307,8%	142.331	63.578	123,9%
Custos não gerenciáveis	(3.070)	(174)	1664,4%	(5.963)	(637)	836,1%
Custos gerenciáveis	(12.384)	(22.507)	-45,0%	(73.227)	(57.391)	27,6%
Depreciação	(3.250)	(20)	16150,0%	(17.236)	(63)	27258,7%
Lucro bruto	44.084	(7.305)	-703,5%	45.905	5.487	736,6%
Despesas administrativas	(48.002)	(27.001)	77,8%	(59.112)	(96.189)	-38,5%
Depreciação administrativa	(452)	(502)	-10,0%	(1.412)	(1.535)	-8,0%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	-	n.a	-	-	n.a
Receitas/Despesas Financeiras	(57.393)	(64.638)	-11,2%	(177.402)	(145.395)	22,0%
Resultado de equivalência patrimonial	-	45.426	n.a	-	107.888	n.a
Ganho/Perda na venda de ativos	48.606	9.077	435,5%	225.320	1.427	15689,8%
IR e CS	(4.103)	(236)	1638,6%	(6.462)	(1.216)	431,4%
Lucro / Prejuízo Líquido	(17.260)	(45.179)	-61,8%	26.837	(129.533)	-120,7%
<i>Margem líquida</i>	<i>-27,5%</i>	<i>-293,4%</i>	<i>266, p.p.</i>	<i>18,9%</i>	<i>-203,7%</i>	<i>222,6 p.p.</i>

A Companhia apresentou lucro líquido de R\$ 26,8 milhões no acumulado até 30 de setembro de 2022, em comparação ao prejuízo de R\$ 129,5 milhões no mesmo período do ano anterior.

O resultado desse trimestre deve-se principalmente a: (i) ganho na alienação de ativos, no montante de R\$225.320, (ii) resultado financeiro negativo (despesa financeira) consolidado, no montante de R\$177.402 que está impactado principalmente pelo reconhecimento de juros relacionados aos empréstimos e financiamentos, operações com partes relacionadas e fornecedores, (iii) multa sobre ressarcimento dos contratos de venda de energia (LER 2013 e LER 2014), (iv) penalidades* aplicadas por insuficiência de lastro dos parques do LER 2013 e LER 2014 e (v) reversão da provisão para contrato oneroso.

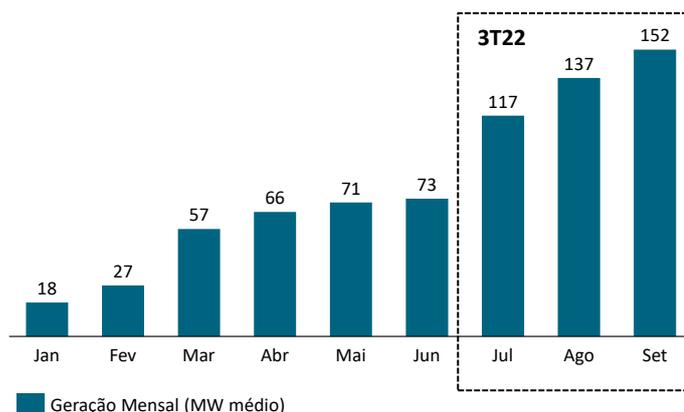
2.1. Receita operacional líquida consolidada

No terceiro trimestre de 2022, a Receita Operacional Líquida foi de R\$ 62,7 milhões, um aumento de 307,8% em relação ao mesmo período do ano anterior, aumento esse resultante principalmente da entrada em operação comercial dos parques eólicos.

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T22	3T21	Varição	9M22	9M21	Varição
Receita líquida - Eólicas	36.238	-	n.a	64.727	-	n.a
Receita líquida - PCHs	-	2.518	n.a	20.722	29.512	-29,8%
Receita líquida - Comercialização de energia	26.550	12.878	106,2%	56.882	34.066	67,0%
Receita operacional líquida (ROL)	62.788	15.396	307,8%	142.331	63.578	123,9%
Receita líquida - Eólicas e Comercialização	62.788	12.878	387,6%	121.609	34.066	257,0%

*conforme nota 15 no ITR 3T22

Até setembro de 2022, os parques do Alto Sertão III – Fase A atingiram 152MW médios, considerando que os parques estão entrando em operação gradativamente, como demonstra o gráfico a seguir:



2.2. Custos consolidados

Os custos de produção de energia incluem custos gerenciáveis e não gerenciáveis.

Custos não gerenciáveis: (i) tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), referente ao uso do sistema de distribuição da Coelba (concessionária na qual as PCHs da ESPRA se conectam); (ii) tarifa do uso do sistema de transmissão (TUST), referente ao sistema de transmissão; e (ii) taxa de fiscalização cobrada pela ANEEL.

No terceiro trimestre de 2022 os custos não gerenciáveis totalizaram R\$ 3 milhões, apresentando um aumento em relação ao mesmo período do ano anterior devido aos encargos de uso do sistema de distribuição, que anteriormente eram classificados como despesas.

Custos gerenciáveis: (i) atividades de operação e manutenção dos parques eólicos e PCHs, e (ii) compra de energia para revenda.

Segue abaixo tabela dos custos gerenciáveis:

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T22	3T21	Varição	9M22	9M21	Varição
Serviços de Terceiros	5.748	1.586	262,4%	12.729	3.526	261,0%
Aluguéis e Arrendamentos	80	-	-	80	-	-
Seguros	1.447	53	2630,2%	1.553	157	889,2%
Material de Uso e Consumo	54	381	-85,8%	232	651	-64,4%
Energia para revenda	4.623	19.918	-76,8%	54.499	51.371	6,1%
Multa sobre ressarcimento	388	-	-	3.060	-	-
Repactuação do risco hidrológico	-	562	-100,0%	1.016	1.669	-39,1%
Outras	44	7	528,6%	58	17	241,2%
Total	12.384	22.507	-45,0%	73.227	57.391	27,6%

A redução dos custos gerenciáveis no terceiro trimestre de 2022, em comparação ao mesmo período do ano anterior, se dá principalmente pela entrada em operação comercial de alguns parques eólicos do Complexo Eólico Alto Sertão III, diminuindo a necessidade de compra de energia.

2.3. Despesas consolidadas

As despesas registradas no terceiro trimestre de 2022 totalizaram aproximadamente R\$ 48 milhões, nos quais R\$ 31 milhões referem-se às penalidades do LER 2013 e LER 2014, o qual a Companhia aguarda julgamento de recurso.

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T22	3T21	Variação	9M22	9M21	Variação
Pessoal e Administração	7.850	4.067	93,0%	15.842	15.005	5,6%
Serviços de Terceiros	2.824	8.070	-65,0%	17.648	23.910	-26,2%
Aluguéis e arrendamentos	4	13	-69,2%	26	171	-84,8%
Viagens	624	346	80,3%	1.789	723	147,4%
Seguros	1.013	6	16783,3%	3.516	2.251	56,2%
Telefonia e TI	735	741	-0,8%	2.232	1.982	12,6%
Material de uso e consumo	131	189	-30,7%	471	384	22,7%
Impostos e taxas	-	-	n.a	-	-	n.a
Subtotal SG&A	13.181	13.432	-1,9%	41.524	44.426	-6,5%
Contingências cíveis, trabalhistas e regulatórias*	31.722	5.145	516,6%	30.826	18.452	67,1%
Licenças e estudos ambientais	96	27	255,6%	546	271	101,5%
Taxas regulatórias	2.086	4.155	-49,8%	8.881	11.637	-23,7%
Contrato oneroso	-	(12.675)	-100,0%	(23.465)	(11.325)	107,2%
Multa sobre ressarcimento	31	15.071	-99,8%	4.612	29.934	-84,6%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	-	n.a	-	-	n.a
Provisão para perda a valor recuperável de crédito de pis/confins	(8)	-	n.a	69	-	n.a
Outras	894	1.846	-51,6%	(3.881)	2.794	-238,9%
Total	48.002	27.001	77,8%	59.112	96.189	-38,5%

As principais variações nas despesas apresentadas no quadro acima referem-se a:

- **Pessoal e Administração:** Em 2021, o saldo do grupo reduziu em função da capitalização dos gastos relacionados a retomada da obra para construção dos parques do Alto Sertão III – Fase A. Em 2022, com a entrada em operação dos parques, o saldo do grupo aumenta em função da redução da capitalização.
- **Serviços de Terceiros:** Com a entrada em operação dos parques, alguns custos com serviços de terceiros, passaram a ser apresentados como custo, reduzindo a movimentação das despesas.
- **Contingências Cíveis, Trabalhistas e Regulatórias:** penalidades editalícias aplicadas pela ANEEL dos parques do LER 2013 e LER 2014*
- **Contrato Oneroso:** a diferença dos valores reconhecidos em cada período reflete a revisão dos efeitos do contrato oneroso face aos preços de compra de energia praticados no mercado.
- **Multa sobre Ressarcimento:** redução em relação ao mesmo período de 2021, em função da entrada em operação comercial dos 12 parques do mercado regulado, pois passa a ser classificado como custos gerenciáveis

*conforme nota 15 no ITR 3T22

2.4. Resultado financeiro consolidado

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T22	3T21	Variação	9M22	9M21	Variação
Receitas Financeiras	3.155	4.194	-24,8%	15.643	8.094	93,3%
Rendimentos Aplicações Financeiras	2.966	4.102	-27,7%	15.317	7.637	100,6%
Outras Receitas Financeiras	189	92	105,4%	326	457	-28,7%
Despesas Financeiras	(60.548)	(68.832)	-12,0%	(193.045)	(153.489)	25,8%
Encargos de Dívida	(31.512)	(48.986)	-35,7%	(106.702)	(106.438)	0,2%
Juros Partes Relacionadas	(18.620)	(10.645)	74,9%	(63.391)	(23.959)	164,6%
Outras Despesas Financeiras	(10.416)	(9.201)	13,2%	(22.952)	(23.092)	-0,6%
Resultado Financeiro	(57.393)	(64.638)	-11,2%	(177.402)	(145.395)	22,0%

As **receitas financeiras** totalizaram R\$ 3,1 milhões no terceiro trimestre de 2022, uma redução de 24,8% em relação ao mesmo período de 2021, devido principalmente a uma redução do montante aplicado.

As **despesas financeiras** reduziram 12,0% no terceiro trimestre de 2022 em comparação com mesmo período de 2021 devido à redução do endividamento da Companhia.

O **resultado financeiro** da companhia no terceiro trimestre de 2022 foi negativo em aproximadamente R\$ 57,3 milhões, uma melhora de 11,2% em relação ao mesmo período de 2021.

2.5. Imposto de renda, contribuição social e resultado líquido

As receitas de geração de energia da Companhia são tributadas pelo regime de lucro presumido. Neste regime, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre a qual se aplica a alíquota regular de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é de 12% das receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre a qual se aplica a alíquota regular de 9%.

No terceiro trimestre de 2022, o imposto de renda e a contribuição social totalizaram aproximadamente R\$ 4,1 milhões, em comparação a R\$ 236 mil no mesmo período do ano anterior.

2.6. EBITDA

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T22	3T21	Variação	9M22	9M21	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	62.788	15.396	307,8%	142.331	63.578	123,9%
Prejuízo líquido	(17.260)	(45.179)	-61,8%	26.837	(129.533)	n.a
(+) IR e CS	4.103	236	1638,6%	6.462	1.216	431,4%
(+) Depreciação e Amortização	3.702	522	609,2%	18.648	1.598	1067,0%
(+) Despesas Financeiras	60.548	68.832	-12,0%	193.045	153.489	25,8%
(-) Receitas Financeiras	(3.155)	(4.194)	-24,8%	(15.643)	(8.094)	93,3%

EBITDA ¹	47.938	20.217	137,1%	229.349	18.676	1128,0%
(+) Ganho/Perda na venda de ativos	(48.606)	(9.077)	435,5%	(225.320)	(1.427)	15689,8%
(+) Multa Editalícia	31.293	-	n.a	31.293	-	n.a
(-) Equivalência Patrimonial	-	(45.426)	-100,0%	-	(107.888)	-100,0%
EBITDA ajustado ²	30.625	(34.286)	-189,3%	35.322	(90.639)	-104,4%
Margem EBITDA ajustado	48,8%	-222,7%	271,47 p.p.	24,8%	-142,6%	145,4 p.p.

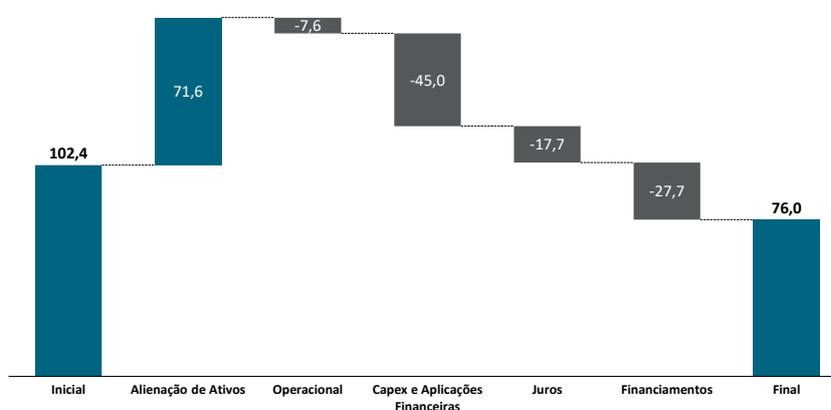
¹ EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia e não revisada pelos auditores independentes, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas, conforme a Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social.

² A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

No terceiro trimestre de 2022, o EBITDA foi positivo em R\$ 47,9 milhões em comparação com o resultado de R\$ 20,2 milhões no mesmo período do ano anterior, principalmente devido ao impacto da entrada em operação dos parques eólicos do Alto Sertão III. Já o EBITDA ajustado no terceiro trimestre de 2022 foi de R\$ 30,6 milhões, excluindo o efeito da multa editalícia que está em discussão com a ANEEL e do ganho na venda de ativos.

3. FLUXO DE CAIXA

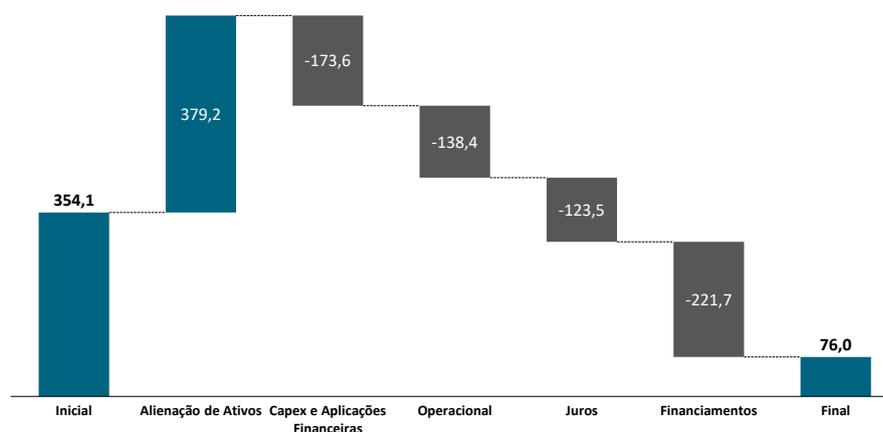
3.1. Fluxo de Caixa 3T22



No segundo trimestre de 2022, o caixa do Grupo Renova apresentou redução de R\$ 26,4 milhões em relação à posição de 30 de junho de 2022. As variações são decorrentes de:

- **Alienação de Ativos (+):** aumento de R\$ 71 milhões resultante do recebimento na alienação da UPI Cordilheira dos Ventos e do recebimento da 2ª parcela da UPI Enerbrás.
- **Operacional (-):** redução de caixa nas atividades operacionais de R\$ 7,6 milhões.
- **Capex e aplicações financeiras (-):** Capex de R\$ 45 milhões, somado às aplicações financeiras.
- **Pagamento de juros (-)** sobre empréstimos e financiamentos no valor de R\$ 17,7 milhões.
- **Financiamentos (-):** redução de R\$ 27,7 milhões referentes a amortização de empréstimos e financiamentos e pagamento de passivos de arrendamento.

3.2. Fluxo de Caixa 9M22



No 9M22, o caixa do Grupo Renova apresentou redução de R\$ 278 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2021. As variações são decorrentes de:

- **Alienação de Ativos (+):** R\$ 379 milhões resultante do recebimento na alienação da UPI Cordilheira dos Ventos e do restante da UPI Enerbrás.
- **Capex e aplicações financeiras (-):** Capex de R\$ 173,6 milhões, parcialmente compensado pelas aplicações financeiras
- **Operacional (-):** redução de caixa nas atividades operacionais de R\$ 138,4 milhões.
- **Pagamento de juros (-):** sobre empréstimos e financiamentos no valor de R\$ 123,5 milhões.
- **Financiamentos (-):** redução de R\$ 221,7 milhões referente a amortização de empréstimos e financiamentos e pagamento de passivos de arrendamento.

4. ANÁLISE DO BALANÇO PATRIMONIAL

Balanco Patrimonial							
Valores em R\$ mil							
Ativo Consolidado				Passivo Consolidado			
	30/09/2022	30/06/2022	31/03/2022		30/09/2022	30/06/2022	31/03/2022
Circulante	255.239	299.700	580.515	Circulante	367.535	343.355	679.067
Caixa	76.008	102.432	189.419	Empréstimos e Financiamentos	74.571	40.236	263.979
Aplicações financeiras	4.189	4.110	5.175	Fornecedores	59.956	67.087	90.131
Clientes	29.684	17.858	13.118	Partes Relacionadas	-	-	52.131
Outros	26.596	37.337	27.080	Outros	219.728	221.830	170.308
Ativos mantidos para venda	118.762	137.963	345.723	Passivos diretamente ass. a ativos mantidos para venda	13.280	14.202	102.518
Não Circulante	1.754.832	1.688.312	1.633.415	Não Circulante	1.481.857	2.255.880	2.256.289

Aplicações financeiras	271	264	259	Empréstimos e Financiamentos	899.806	943.187	967.515
Cauções e Depósitos				Partes Relacionadas	-	777.550	760.936
Outros	10.120	10.160	7.727	Outros	582.051	535.143	527.838
Investimentos	-	-	-	Patrimônio Líquido	160.679	(611.223)	(721.426)
Imobilizado	1.744.441	1.677.888	1.625.429	Capital Social	4.097.341	3.308.179	3.308.179
				Reserva de Capital	1	1	1
				Ajuste de avaliação patrimonial	0	0	0
				Prejuízos Acumulados	(3.936.663)	(3.919.403)	(4.029.606)
Ativo Total	2.010.071	1.988.012	2.213.930	Passivo Total	2.010.071	1.988.012	2.213.930

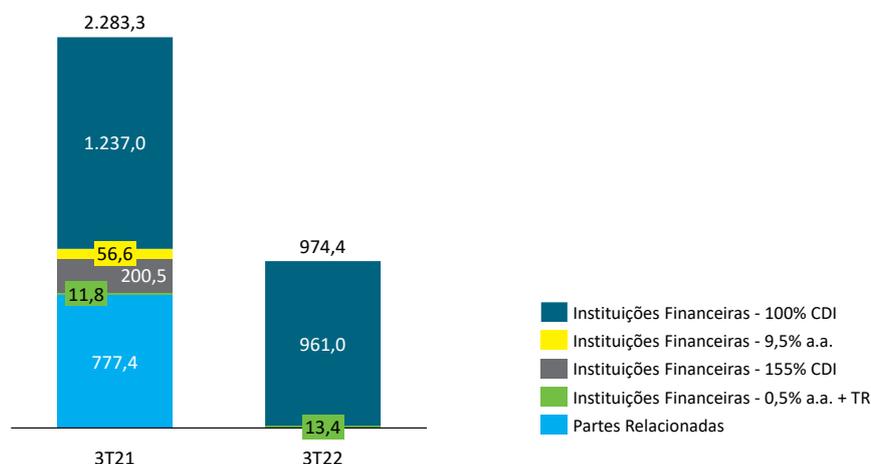
4.1. Ativo

No trimestre, a Companhia concluiu a venda da UPI Cordilheira dos Ventos, transferindo a totalidade das cotas sociais de emissão da controlada Cordilheira dos Ventos Centrais Eólicas LTDA à AES GF1. Conforme determinado no plano de recuperação judicial, os valores obtidos com a transação serão destinados a (i) Credores com Garantia Real; (ii) Credores Quirografários e (iii) despesas operacionais da Companhia e suas subsidiárias.

4.2. Passivo

Os planos de recuperação judicial preveem a alienação da UPI Mina de Ouro e UPI Enerbrás. Assim, em 30 de setembro de 2022, os ativos e passivos relacionados a essas UPIS e a outros projetos em desenvolvimento foram classificados como ativos mantidos para venda e passivo diretamente associados a ativos mantidos para a venda.

Evolução Dívidas Financeiras (Total – R\$ milhões)



Contrato	Taxa	Prazo	R\$ mil
BNDES - Ponte I Diamantina Eólica	100% CDI ¹	14/08/2031	301.984
Banco Bradesco	100% CDI ¹	14/08/2031	359.123
Banco Itaú	100% CDI ¹	14/08/2031	131.386
Citibank	100% CDI ¹	14/08/2031	88.514
Banco ABC	100% CDI ¹	14/08/2031	52.555
Citibank	100% CDI ¹	14/08/2034	27.431
Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR ¹	14/08/2034	4.656
Banco Itaú	0,5% a.a. + TR ¹	14/08/2034	4.521
Banco Safra	0,5% a.a. + TR ¹	-	4.207
Subtotal do endividamento			974.377
Disponibilidades ²			80.468
Dívida líquida			893.909

¹As taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial.

²Considera caixa e equivalentes de caixa + aplicações financeiras.

Banco Safra

Banco Safra ingressou com execução de título extrajudicial fundado na sub-rogação e extraconcursalidade do crédito de sua titularidade, houve bloqueio de R\$ 3,6 milhões e de R\$ 616 mil, já levantados pelo banco. Opusemos as medidas judiciais pertinentes e aguardamos julgamento.

No incidente de cumprimento provisório de sentença (processo nº 0028271-44.2022.8.26.0100), ajuizado pelos patronos do Safra a Companhia efetivou o depósito judicial do valor em discussão (R\$ 337 mil) e obteve decisão determinando que eventual levantamento do montante deve ser precedido de caução.

4.3. Patrimônio Líquido

O patrimônio líquido encerrou o trimestre positivo em R\$ 160,7 milhões, devido ao aumento de capital realizado em 29 de agosto de 2022

5. ESTRUTURA ACIONÁRIA

Em 30 de setembro de 2022, o capital social da Renova estava dividido da seguinte maneira:

Renova Energia S.A.						
	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
Bloco de Controle	26.356.007	21,59%	-	0,00%	26.356.007	10,80%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	15.115.371	12,38%	0	0,00%	15.115.371	6,19%
Caetité Participações	10.356.384	8,48%	0	0,00%	10.356.384	4,24%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,72%	0	0,00%	884.252	0,36%
Outros Acionistas	95.717.872	78,41%	122.073.867	100,00%	217.791.739	89,20%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	66.545.129	54,51%	68.107.270	55,79%	134.652.399	55,15%
Renato do Amaral Figueiredo ¹	5.764.804	4,72%	4.898.741	4,01%	10.663.545	4,37%

Spectra Volpi Fundo de Invest em Part Multiestrategia	1.712.178	1,40%	3.424.354	2,81%	5.136.532	2,10%
Bndespar	696.683	0,57%	1.393.366	1,14%	2.090.049	0,86%
Caetité Participações	-	0,00%	406.795	0,33%	406.795	0,17%
Ricardo Lopes Delneri	7.211.770	5,91%	15.099.715	12,37%	22.311.485	9,14%
Outros	13.787.308	11,29%	28.743.626	23,55%	42.530.934	17,42%
Total	122.073.879	100,00%	122.073.867	100,00%	244.147.746	100,00%

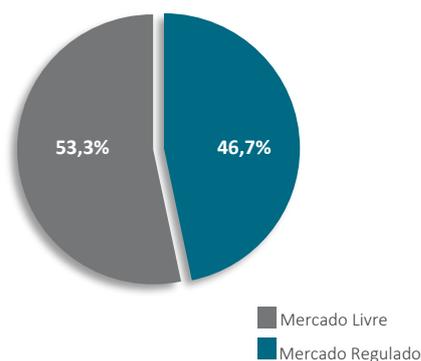
¹Possui 36.162 ações ordinárias bloqueadas pelo acordo de acionistas junto ao BNDESPAR

6. PROJETOS DA COMPANHIA

6.1. Construção/Operação – Alto Sertão III – Fase A

O Alto Sertão III – Fase A possui 26 parques eólicos, com capacidade instalada de 432,6 MW – 155 Turbinas GE.

Hoje em operação comercial possui 137 aerogeradores, totalizando 382,2 MW e tem a conclusão prevista para o final do quarto trimestre de 2022. A energia foi comercializada da seguinte forma:



6.2. Projetos em Desenvolvimento

A Companhia possui um portfólio de projetos em desenvolvimento com aproximadamente 6,5 GW de capacidade em energia eólica e 350MW de energia solar, além de investimentos direcionados à obtenção de licenças ambientais e prospecção de novas oportunidades e tecnologias, com atualmente 14 projetos de nosso portfólio com licenças emitidas pelos órgãos ambientais, totalizando cerca 5,4 GW licenciados.

7. QUESTÕES AMBIENTAIS, SOCIAIS E DE GOVERNANÇA – ESG

A Companhia segue comprometida com a transição energética para uma economia de baixo carbono, alinhada com os objetivos de desenvolvimento sustentável da ONU – Organização das Nações Unidas:



Garantir o acesso a fontes de energia fiáveis, sustentáveis e modernas para todos



Tornar as cidades e comunidades mais inclusivas, seguras, resilientes e sustentáveis



Adotar medidas urgentes para combater as alterações climáticas e os seus impactos



Promover sociedades pacíficas e inclusivas para o desenvolvimento sustentável, proporcionar o acesso à justiça para todos e construir instituições eficazes, responsáveis e inclusivas a todos os níveis

7.1. Meio Ambiente

No âmbito da área de Meio Ambiente, nesse período, foram realizadas diversas atividades relacionadas ao portfólio de projetos na fase de desenvolvimento. Em destaque, as diversas audiências e reuniões públicas necessárias para a apresentação dos estudos técnicos e avaliação de viabilidade ambiental e, conseqüente, obtenção das Licenças Prévias dos empreendimentos Complexos Eólicos Chapecari e Cordilheira dos Ventos, ambos localizados no estado do Rio Grande do Norte, sendo que o primeiro teve a Licença Ambiental Prévia emitida pelo IDEMA em 27 de setembro de 2022.

No projeto em implantação Alto Sertão III no estado da Bahia, destacamos a 18ª Reunião Ordinária da Comissão de Acompanhamento do Empreendimento realizada em 22 de setembro de 2022 com a participação de representantes Governamentais, Não-Governamentais e líderes comunitários.

Dessa forma, a RENOVA ENERGIA cumpre o papel de alavancar novos projetos com transparência e fortalecer as relações com as comunidades, atendendo as expectativas dos stakeholders.



Audiência pública - CRV



Encontro da CAE – Set/22

7.2. Social

A Companhia respeita e promove os direitos humanos em suas operações, ao longo de sua cadeia de fornecedores e nas regiões onde está inserida, em conformidade com a Declaração Universal dos Direitos

Humanos da ONU e em linha com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável, estabelecendo relação com empresas terceiras que compartilhem os mesmos princípios e valores e que respeitem os direitos humanos.

No quesito diversidade de gênero, a Companhia respeita e valoriza de forma positiva as diferenças entre gênero, origem, etnia, orientação sexual, crença, práticas religiosas, convicção política, ideológica, classe social, condição de portador de deficiência, estado civil ou idade e não tolera qualquer forma de assédio (seja ele moral ou sexual), violência (verbal, física ou em redes sociais). A Companhia promove a diversidade e atualmente conta com percentual de 41% de mulheres em posições de liderança.

7.3. Governança, Riscos e Conformidade

A Diretoria Independente de Governança, Riscos e Conformidade tem como missão garantir a observância de normas e procedimentos internos e externos, bem como prezar pelo fortalecimento de uma cultura de integridade baseada em gestão e monitoramento de riscos.

Para contribuir com a disseminação da Integridade e Sustentabilidade da Companhia destacamos uma das ações corporativas relacionadas aos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável: *Nosso Canal Transparência*.

É o meio pelo qual eventuais situações de irregularidade devem ser reportadas, visando a efetiva apuração dos fatos e eventual plano de ação para mitigar os riscos existentes em nossas operações. O Canal Transparência está disponível aos públicos internos e externos da Companhia, sendo uma ferramenta de comunicação proativa, transparente, independente, imparcial e anônima para o reporte de violações ou suspeita de descumprimento de qualquer um dos pontos descritos no Código de Ética e Conduta da Companhia, nas políticas e procedimentos.

8. GLOSSÁRIO

Complexo Alto Sertão III Fase A (“AS III – Fase A”) – 26 parques eólicos da Renova, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2013, LER 14 e no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 432,6 MW.

ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica

ESPRA – Energética Serra da Prata S.A., controlada indireta da Renova e composta pelas 3 PCHs da Companhia

LER - Leilão de Energia de Reserva

Mercado Livre - Ambiente de contratação de energia elétrica onde os preços praticados são negociados livremente entre o consumidor e o agente de geração ou de comercialização

Mercado Regulado - Ambiente de contratação de energia elétrica onde as tarifas praticadas são reguladas pela ANEEL

PCHs - Pequenas Centrais Hidrelétricas

PPR – Programa de Participação de Resultados

DIP - empréstimo na modalidade *Debtor in Possession*

ESG - a sigla em inglês para "environmental, social and governance" (ambiental, social e governança, em português), geralmente usada para medir as práticas ambientais, sociais e de governança de uma empresa

ONU – Organização das Nações Unidas, ou simplesmente Nações Unidas, é uma organização intergovernamental criada para promover a cooperação internacional.

Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 381/03, divulgamos que no período findo em 30 de setembro de 2022 os auditores independentes, BDO RCS Auditores Independentes (“BDO”) que prestam serviço para a Companhia e suas controladas, não realizaram quaisquer serviços não vinculados à auditoria externa que representassem mais de 5% dos honorários contratados anualmente.