

RESULTADO 1T22



São Paulo, 12 de maio de 2022

DESTAQUES DO PERÍODO



Em 15 de fevereiro de 2022, saiu a decisão da arbitragem onde reconhecia a **rescisão** unilateral, pela LightCom, do Contrato de Compra e Venda de Energia, e no dia 10 de março a decisão foi **suspensa** pelo Superior Tribunal de Justiça.



data o mesmo deixa de fazer parte do Bloco de controle da Companhia.

A Companhia possui hoje 132 MW em **Operação Comercial**, e 64 MWs em **Operação Teste**, todas pertencentes ao Projeto **Alto Sertão III**.



Em 15 de março de 2022, foi homologado o processo de venda da UPI **Cordilheira dos Ventos** para AES no valor de R\$ 42 milhões



Devido a inundação da Casa de Forças da **PCH Colino I**, que fez com que ocorresse a interrupção da produção de energia elétrica, em 05 de maio a **ANEEL** restaurou a operação comercial das unidades geradores da PCH Colino I.



Em 06 de maio de 2022, a **Cemig** alienou a totalidade de sua participação societária na Renova, além de ceder todos seus créditos detidos em face da Renova Comercializadora para a **AP Energias Renováveis**. Na mesma data, foi finalizada a operação entre o Sr **Ricardo Lopes Delneri**, e à partir desta



No primeiro trimestre de 2022 o **Prejuízo** foi de R\$ 66,1 milhões. Já o **EBITDA** foi negativo em R\$ 7,4 milhões.

VIDEOCONFERÊNCIA DE RESULTADOS

17 de maio de 2022 – 17h00 (BRT)

Slides de apresentação e vídeo estarão disponíveis em:
ri.renovaenergia.com.br



1. MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

No primeiro trimestre de 2022 a Companhia continuou focada em colocar o Complexo Alto Sertão III – Fase A – um dos 10 maiores complexos eólicos da América Latina – em operação. As operações teste foram iniciadas em dezembro de 2021, e hoje em operação comercial, vem adicionando 132,0 MWs de potência instalada ao sistema nacional, despachados a partir das Subestações Pindaí II e Igaporã. Além disso, conta com 64,8 MWs em operação teste.

A conclusão do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A, deverá acontecer até o final do terceiro trimestre de 2022, totalizando investimentos superiores a R\$ 2,5 bilhões em 155 aerogeradores, 4 subestações e 208 km de linhas de transmissão, distribuídos em 26 projetos, em 6 municípios do estado da Bahia (Caetité, Igaporã, Pindaí, Licínio de Almeida, Urandi e Guanambi). O conjunto terá capacidade instalada de 432,7 MW de energia, o suficiente para abastecer até 1 milhão de residências de acordo com o padrão Aneel.

Com relação ao portfólio de projetos em desenvolvimento estimado em 6,4 GW potenciais de energia eólica e 250MW de energia solar, a Companhia continua realizando investimentos para concluir a regularização fundiária deles, além de investimentos direcionados à obtenção de licenças ambientais. Sendo que atualmente 12 projetos já contam com licenças emitidas pelos órgãos ambientais, totalizando cerca 4,2 GW. Como evento subsequente, a Companhia informou o mercado no dia 04 de maio de 2022 que a ANEEL publicou o Despacho nº 1170, de 02 de maio de 2022, restaurando a operação comercial das unidades geradoras (UG) 1 e 2 da PCH Colino 1. As usinas estavam paradas desde as fortes chuvas que ocorreram em dezembro de 2021, que elevaram os níveis do Rio Colino, resultando na inundação da Casa de Forças da unidade.

Outro evento que ocorreu após o período de fechamento do trimestre foi a alteração na composição do Bloco de Controle. No dia 6 de maio de 2022, a CEMIG Geração e Transmissão (“CEMIG GT”) comunicou que foi finalizada a trasação referente a alienação da totalidade de sua participação na Companhia, e a cessão de forma onerosa da totalidade de seus créditos detidoonos em face da Renova Comercializadora, para o AP Energias Renováveis Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, administrado e gerido pela Mantiq Investimentos Ltda. (gestora do grupo Angra Partners).

O Grupo Angra Partners (“Angra”) é especializado na Gestão de Fundos de Private Equity e em Assessoria Financeira de casos complexos, tendo liderado soluções de algumas das disputas societárias e reestruturações financeiras mais relevantes do país nos últimos 15 anos. Com histórico de gestão de dez fundos em diferentes setores, que totalizam capital gerido superior a R\$ 5,8 bilhões, o Angra figura como um dos principais gestores brasileiros da indústria. Em 2016 o Angra adquiriu a gestora de private equity Mantiq, do Grupo Santander. A Mantiq Investimentos tem o foco no setor ambiental, de infraestrutura, petróleo e gás.

Outra mudança anunciada pela Companhia foi a saída do Senhor Ricardo Lopes Delneri do Bloco de controle, direta e indiretamente, após a transação realizada anteriormente com os acionistas Renato Figueiredo do Amaral e Caetité Participações LTDA (nova denominação social de Caetité Participações S.A., CG II Participações S.A., CG II Fundo de Investimento).



2. QUESTÕES AMBIENTAIS, SOCIAIS E DE GOVERNANÇA – ESG

A Companhia segue comprometida com a transição energética para uma nova economia de baixo carbono, perfeitamente 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

MEIO AMBIENTE



A Companhia tem como valor cuidar do meio ambiente, especialmente nas localidades próximas aos seus empreendimentos. Entende ser fundamental para a sustentabilidade dos negócios atuar com respeito aos ecossistemas e em estrita consonância com a legislação ambiental, homologando parceiros de negócios alinhados com esses valores.

A preservação das espécies e a manutenção da fauna estão entre os principais trabalhos que realizamos durante as atividades de retirada da vegetação para a execução das nossas obras. Desde que iniciamos a implantação do Alto Sertão III – Fase A, nossas equipes de biólogos e veterinários resgataram mais de 5 mil animais no local

As espécies encontradas são catalogadas pelo nosso Programa de Afugentamento e Resgate de Fauna e mantidas no meio ambiente. O programa também ajuda as equipes a conhecerem melhor as espécies existentes na região e contribui com o planejamento prévio das ações de preservação ambiental que realizamos constantemente



SOCIAL

A Companhia não tolera qualquer forma de assédio (seja ele moral ou sexual), violência (verbal, física ou midiática). Respeitamos e valorizamos as diferenças entre gênero, origem, etnia, orientação sexual, crenças, convicção política, ideológica, classe social, condição de portador de deficiência, estado civil e idade.

No quesito diversidade de gênero, atualmente 34% dos cargos de liderança são ocupados por mulheres. Durante a obra do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A contamos com o apoio de cerca de 1.600 pessoas, dentre colaboradores diretos e terceiros.

Dos nossos colaboradores diretos, 42% se declaram como brancos, 43% como pardos, 12% como pretos, 3% como amarelos e 1% indígena.

Mantemos diálogo abrangente e constante com as Comunidades em que atuamos, com foco em compromissos comuns e de longo-prazo voltados para desenvolvimento local sustentável, a liberdade de expressão e a manifestação pacífica, em estrita observância da Legislação e do nosso Código de Conduta e Política Corporativa Anticorrupção.

Nesse sentido, desde o início dos preparativos para a primeira fase comercial do Alto Sertão III – Fase A, estamos realizando uma grande campanha sobre os cuidados que se deve ter agora que o parque está em funcionamento. Um dos principais objetivos é conscientizar a população local sobre os riscos das áreas energizadas e compartilhar informações sobre o funcionamento do complexo eólico.

O trabalho está sendo realizado em parceria com as lideranças comunitárias do entorno do Alto Sertão III e estamos fazendo também anúncios na rádio de Igaporã. Preparamos também uma cartilha educativa que está sendo distribuída para as comunidades.



GOVERNANÇA E COMPLIANCE

A Companhia adota as melhores práticas de Governança Corporativa e Compliance com atenção a seis pilares mandatórios:



Nossas ações são fundamentadas em canal de comunicação próprio e direto: o Canal Transparência, que funciona como um coletor aberto por meio do qual colecionamos sugestões críticas, denúncias e potenciais conflitos para tratamento, apuração, correção e prevenção. O Canal Transparência está disponível aos públicos internos e externos e funciona como uma ferramenta de comunicação proativa e independente, imparcial e anônima, para o reporte de violações ou suspeita de descumprimento de quaisquer dos valores e condutas preconizadas no Código de Ética e Conduta da Companhia.

3. DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Renova Energia S.A.			
(Valores em R\$ mil)	1T22	1T21	Variação
Receita operacional bruta	33.199	24.126	37,6%
(-) Impostos – Pis e Cofins	(1.807)	(1.545)	17,0%
Receita operacional líquida (ROL)	31.392	22.581	39,0%
Custos não gerenciáveis	(953)	(249)	282,7%
Custos gerenciáveis	(29.143)	(18.386)	58,5%
Depreciações e amortizações	(4.555)	(22)	20604,5%
Resultado bruto	(3.259)	3.924	-183,1%
Despesas administrativas	(8.695)	(36.656)	-76,3%
Depreciações e amortizações administrativas	(506)	(462)	9,5%
Receitas (despesas) financeiras	(52.617)	(24.281)	116,7%
Resultado de equivalência patrimonial	-	27.866	n.a
IR e CS	(1.029)	(414)	148,6%
Prejuízo do período	(66.106)	(30.023)	120,2%

A Companhia apresentou um prejuízo de R\$ 66,1 milhões no primeiro trimestre de 2022 em comparação com o prejuízo de R\$ 30 milhões do primeiro trimestre de 2021. O resultado do primeiro trimestre de 2022 reflete principalmente: (i) resultado financeiro negativo (despesa financeira) consolidado, que está impactado principalmente pelo reconhecimento de juros relacionados aos empréstimos e financiamentos, operações com partes relacionadas e fornecedores, (ii) multa sobre ressarcimento dos contratos de venda de energia (LER 2013 e LER 2014), (iii) penalidades aplicadas por insuficiência de lastro dos parques do LER 2013 e LER



2014, e (iv) perdas nas operações realizadas no âmbito dos contratos de compra e venda de energia elétrica da controlada Renova Comercializadora.

3.1. Receita operacional líquida consolidada

No primeiro trimestre de 2022, a Receita Operacional Líquida foi de R\$ 31,4 milhões, com destaque para o início da operação comercial, das primeiras turbinas eólicas do Complexo Alto Sertão III – Fase A.

Renova Energia S.A.			
(Valores em R\$ mil)	1T22	1T21	Variação
Receita líquida – Eólicas	9.118	-	n.a
Receita líquida – PCHs	12.633	11.802	7,0%
Receita líquida - Comercialização de energia	9.641	10.779	-10,6%
Receita operacional líquida (ROL)	31.392	22.581	39,0%

A Companhia apresentou um aumento de R\$ 8,8 milhões na receita do primeiro trimestre em comparação com o ano anterior devido, principalmente, a entrada em operação de algumas turbinas do Alto Sertão III – Fase A.

3.2. 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), e tarifa do uso do sistema de transmissão (TUST), referente ao sistema de transmissão; (ii) taxa de fiscalização cobrada pela ANEEL.

No primeiro trimestre de 2022 os custos não gerenciáveis totalizaram R\$ 953 mil, apresentando um aumento de R\$ 704 mil.

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)	1T22	1T21	Variação
Serviços de Terceiros	2.973	841	253,5%
Seguros	64	52	23,1%
Material de uso e consumo	36	188	-80,9%
Energia para revenda	24.037	16.750	43,5%
Multa sobre ressarcimento	1.421	-	n.a
Repactuação do risco hidrológico	606	550	10,2%
Outras	6	5	20,0%
Total	29.143	18.386	58,5%

O aumento dos custos gerenciáveis no primeiro trimestre de 2022 em comparação ao mesmo período do ano anterior aconteceu, preponderantemente, em função da necessidade de compra de energia para atender o fornecimento do contrato Light I.

3.3. Despesas consolidadas

As despesas registradas no primeiro trimestre de 2022 totalizaram aproximadamente R\$ 8,7 milhões, uma redução de 76,3% em relação ao mesmo período do ano anterior. Considerando apenas as Despesas de Vendas, Gerais e Administrativas (SG&A), o primeiro trimestre apresentou uma redução de 20,0% em relação ao mesmo período de 2021.

Renova Energia S.A.

(Valores em R\$ mil)	1T22	1T21	Variação
Pessoal e administradores	5.349	7.833	-31,7%
Serviços de terceiros	7.481	9.275	-19,3%
Aluguéis e arrendamentos	14	94	-85,1%
Viagens	482	122	295,1%
Seguros	1.071	1.078	-0,6%
Telefonia e TI	743	657	13,1%
Material de uso e consumo	208	116	79,3%
Subtotal SG&A	15.348	19.175	-20,0%
Contingências cíveis e trabalhistas	489	4.452	-89,0%
Licenças e estudos ambientais	216	227	-4,8%
Taxas regulatórias	3.920	3.588	9,3%
Contrato oneroso	(18.302)	1.030	n.a
Multa sobre ressarcimento	3.581	7.497	-52,2%
Provisão (reversão) para perda a valor recuperável de crédito de pis/confins	77	-	n.a
Penalidades contratuais e regulatórias	2.519	-	n.a
Outras	847	687	23,3%
Total	8.695	36.656	-76,3%



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

- **Pessoal e Administradores:** redução de 31,7% em relação ao mesmo período de 2021, com relevância para a capitalização dos gastos relacionados à retomada das obras do Complexo Alto Sertão III – Fase A, em março de 2021.
- **Serviços de terceiros:** consultoria, auditoria, advogados, publicação de balanços e limpeza e segurança dos parques eólicos.
- **Contingências cíveis e trabalhistas:** a movimentação líquida no trimestre refere-se basicamente ao pagamento de acordos trabalhistas listadas na classe I do plano de recuperação judicial.
- **Contrato oneroso:** a diferença dos valores reconhecidos em cada período reflete a revisão dos efeitos dos contratos onerosos face aos preços de compra de energia praticados no mercado.
- **Multa sobre ressarcimento:** redução em relação ao mesmo período do ano anterior em função da entrada em operação comercial de 7 dos 12 parques do mercado regulado.
- **Penalidades contratuais e regulatórias:** correspondem às penalidades aplicadas pela ANEEL por insuficiência de lastro dos parques do LER 2013 e LER 2014.

3.4. Resultado financeiro consolidado

Renova Energia S.A.			
(Valores em R\$ mil)	1T22	1T21	Variação
Receitas Financeiras	7.601	703	981,2%
Rendimentos aplicações financeiras	7.642	654	1068,5%
Outras receitas financeiras	(41)	49	n.a
Despesas Financeiras	(60.218)	(24.984)	141,0%
Encargos de dívida	(35.121)	(14.715)	138,7%
Juros partes relacionadas	(20.406)	(5.545)	268,0%
Outras despesas financeiras	(4.691)	(4.724)	-0,7%
Resultado Financeiro	(52.617)	(24.281)	116,7%

As **receitas financeiras** totalizaram R\$ 7,6 milhões reais no primeiro trimestre de 2022, aumento de R\$ 6,9 milhões devido principalmente aos rendimentos de aplicações financeiras.

As **despesas financeiras** aumentaram R\$ 35,2 milhões no primeiro trimestre de 2022 comparado ao mesmo período do ano anterior, justificado em grande medida pelos encargos de dívida e juros com partes relacionadas.

O **resultado financeiro** da Companhia no primeiro trimestre de 2021 foi negativo em R\$ 52,6 milhões, um aumento de R\$ 28,3 milhões relação ao período anterior.



3.5. 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 as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota regular de 9%.

No primeiro trimestre de 2022, o imposto de renda e a contribuição social totalizaram aproximadamente R\$1,1 milhões, em comparação a R\$ 414 mil no mesmo período do ano anterior.

A Companhia apresentou prejuízo de R\$ 66,1 milhões, ante ao prejuízo de R\$ 30 milhões do primeiro trimestre de 2021.

3.6. EBITDA

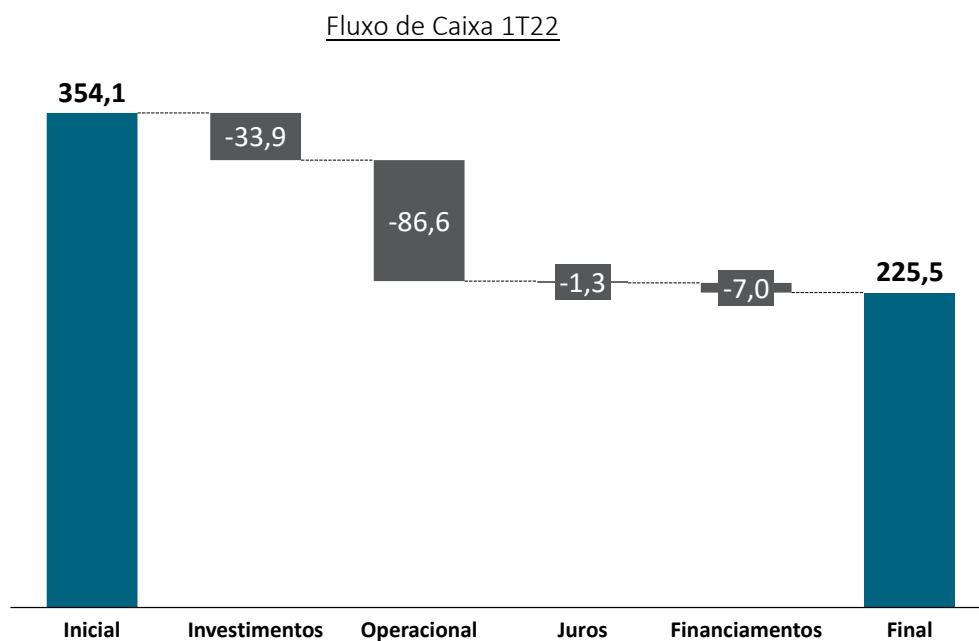
Renova Energia S.A.			
(Valores em R\$ mil)	1T22	1T21	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	31.392	22.581	39,0%
Prejuízo líquido do período	(66.106)	(30.023)	120,2%
(+) IR e CS	1.029	414	148,6%
(+) Depreciação e amortização	5.061	484	945,7%
(+) Despesas Financeiras	60.218	24.984	141,0%
(-) Receitas Financeiras	(7.601)	(703)	981,2%
EBITDA¹	(7.399)	(4.844)	52,7%

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.

No primeiro trimestre de 2022, o EBITDA foi negativado em R\$7,4 milhões, ante R\$ 4,8 milhões negativos no mesmo período do ano anterior.



4. FLUXO DE CAIXA



No primeiro trimestre de 2022, o caixa da Renova apresentou uma redução de R\$ 128,6 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2021. As variações são decorrentes de:

- **Investimentos (-):** redução de R\$ 33,9 milhões resultante principalmente da aquisição de imobilizado relacionado ao Alto Sertão III – Fase A.
- **Operacional (-):** redução de caixa nas atividades operacionais de R\$ 86,6 milhões, líquidos do pagamento de juros.
- **Pagamento de juros (-)** sobre empréstimos e financiamentos no valor de R\$ 1,3 milhões.
- **Financiamentos (-):** redução de R\$ 7,0 milhões referentes a amortização de empréstimos e financiamentos e pagamento de passivos de arrendamento.



5. ANÁLISE DO BALANÇO PATRIMONIAL

Balanço Patrimonial							
Valores em R\$ mil							
Ativo Consolidado				Passivo Consolidado			
	31/03/2022	31/12/2021	30/09/2021		31/03/2022	31/12/2021	30/09/2021
Circulante	580.515	719.423	1.177.696	Circulante	679.067	710.304	820.946
Caixa	189.419	354.110	239.324	Empréstimos e Financiamentos	263.979	252.508	413.841
Aplicações financeiras	5.175	5.278	7.606	Fornecedores	90.131	115.880	90.165
Clientes	13.118	6.231	5.580	Partes Relacionadas	52.131	49.860	47.839
Outros	27.080	17.896	26.145	Outros	170.308	185.420	156.977
Ativos mantidos para venda	345.723	335.908	899.041	Passivos diretamente ass. a ativos	102.518	106.636	112.124
Não Circulante	1.633.415	1.561.280	1.478.206	Não Circulante	2.256.289	2.225.719	2.663.178
Aplicações financeiras	259	254	251	Empréstimos e Financiamentos	967.515	944.957	1.418.120
Outros	7.727	3.727	3.598	Partes Relacionadas	760.936	742.976	729.550
Imobilizado	1.625.429	1.557.299	1.474.357	Outros	527.838	537.786	515.508
				Patrimônio Líquido Negativo	(721.426)	(655.320)	(828.222)
				Capital Social	3.308.179	3.308.179	3.308.179
				Reserva de Capital	1	1	1
				Ajuste de avaliação patrimonial	-	-	(12.682)
				Prejuízos Acumulados	(4.029.606)	(3.963.500)	(4.123.720)
Ativo Total	2.213.930	2.280.703	2.655.902	Passivo Total	2.213.930	2.280.703	2.655.902

5.1. Ativo

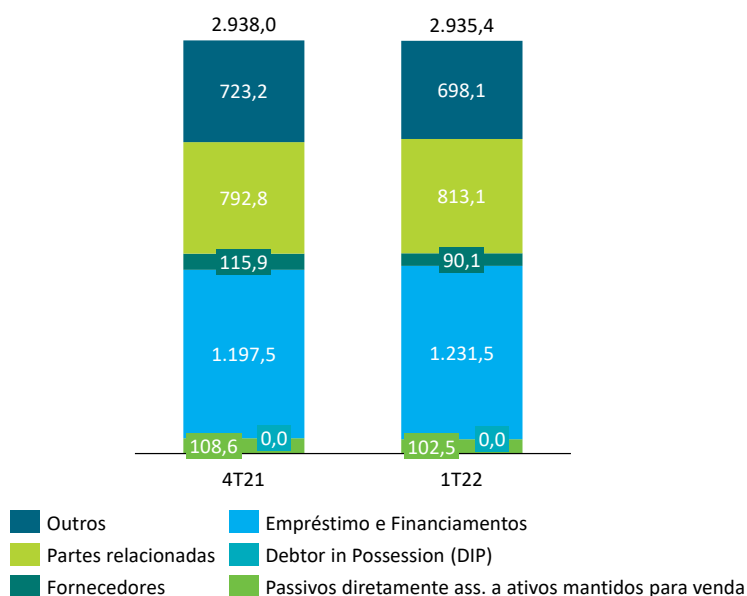
Em 31 de março de 2022, o valor de disponibilidades (caixa + aplicações financeiras) era de R\$ 194,6 milhões, apresentando uma redução de R\$ 164,8 milhões em relação ao último trimestre de 2021, impactado principalmente pela aplicação de recursos na construção dos parques eólicos do Alto Sertão III – Fase A.

5.2. Passivo

O passivo apresentou uma redução de R\$ 667 mil no primeiro trimestre de 2022, passando a ser R\$ 2,9 bilhões.

Os planos de recuperação judicial preveem a alienação da UPI Mina de Ouro e UPI Enerbras. Assim, em 31 de março 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 Passivo Total – R\$ milhões



Contrato	Taxa	R\$ mil
BNDES	100% CDI ¹	325.576
Banco Bradesco	100% CDI ¹	358.410
Banco Itaú	100% CDI ¹	131.126
Citibank	100% CDI ¹	88.300
Banco ABC	100% CDI ¹	52.451
Citibank	100% CDI ¹	44.772
BTG Pactual	155% CDI	219.001
Banco Safra	0,5% a.a. + TR ¹	2.590
BNB ² - ESPRA	9,5% a.a. (8,08% a.a.)	50.708
Banco Itaú	0,5% a.a. + TR ¹	4.567
Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR ¹	4.701
Subtotal do endividamento		1.282.202
Transferência para passivos associados a ativos mantidos para venda		(50.708)
Total do endividamento		1.231.494
Disponibilidades ³		194.853
Dívida líquida		1.036.641

¹As taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial.

²O financiamento possui taxa de juros de 9,5% a.a. (podendo ser reduzido a 8,08% devido a 15% de bônus de adimplência).

³Considera caixa e equivalentes de caixa + aplicações financeiras.



5.3. Patrimônio Líquido

O patrimônio líquido encerrou o trimestre em R\$ 721,4 milhões negativos, um aumento de R\$ 66,1 milhões devido ao aumento do prejuízo acumulado.

6. ESTRUTURA ACIONÁRIA

Em 31 de março 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	26.328.648	47,42%	1	0,00%	26.328.649	24,05%
Cemig GT	15.115.371	27,22%	1	0,00%	15.115.372	13,81%
CG II Fundo de Investimento	8.686.842	15,65%	0	0,00%	8.686.842	7,93%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	1,59%	0	0,00%	884.252	0,81%
Ricardo Lopes Delneri	1.642.183	2,96%	0	0,00%	1.642.183	1,50%
Outros Acionistas	29.193.220	52,58%	53.958.179	100,00%	83.151.399	75,95%
Renato do Amaral Figueiredo ¹	5.764.804	10,38%	5.548.741	10,28%	11.313.545	10,33%
Spectra Volpi Fundo de Invest em Part Multiestratégia	1.712.178	3,08%	3.424.354	6,35%	5.136.532	4,69%
Bndespar	696.683	1,25%	1.393.366	2,58%	2.090.049	1,91%
CG II Fundo de Investimento	27.359	0,05%	406.795	0,75%	434.154	0,40%
Ricardo Lopes Delneri	7.263.970	13,08%	15.344.215	28,44%	22.608.185	20,65%
Outros	13.728.226	24,73%	27.840.708	51,60%	41.568.934	37,97%
Total	55.521.868	100,00%	53.958.180	100,00%	109.480.048	100,00%

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

Após as mudanças que ocorreram no dia 6 de maio de 2022, conforme informado no item 1, o quadro acionário da Renova fica da seguinte maneira:

Renova Energia S.A.						
	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
Bloco de Controle	26.356.007	47,47%	-	0,00%	26.356.007	24,07%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. em Part Multiestratégia	15.115.371	27,22%	0	0,00%	15.115.371	13,81%
Caetité Participações	10.356.384	18,65%	-	0,75%	10.763.179	9,83%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	1,59%	-	0,00%	884.252	0,81%
Outros Acionistas	29.165.861	52,53%	53.958.180	100,00%	83.124.041	75,93%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. em Part Multiestratégia	-	0,00%	1	0,00%	1	0,00%
Renato do Amaral Figueiredo ¹	5.764.804	10,38%	5.548.741	10,28%	11.313.545	10,33%
Caetité Participações	-	0,00%	406.795	0,75%	406.795	0,37%
Spectra Volpi Fundo de Invest em Part Multiestratégia	1.712.178	3,08%	3.424.354	6,35%	5.136.532	4,69%
Bndespar	696.683	1,25%	1.393.366	2,58%	2.090.049	1,91%
Ricardo Lopes Delneri	7.215.870	13,00%	15.126.315	28,03%	22.342.185	20,41%
Outros	13.776.326	24,81%	28.058.609	52,00%	41.834.935	38,21%
Total	55.521.868	100,00%	53.958.180	100,75%	109.480.048	100,37%

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



7. 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 432,70 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 31 de março 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.