



Sumário

Destaques Operacionais 3T24 vs. 3T23	2
Destaques Financeiros 3T24 vs. 3T23.....	2
Mensagem da Administração	3
1. Geração.....	4
2. Informações Financeiras	4
3. Estrutura Acionária	13
4. Ações Ambientais, Sociais e Governança.....	14
5. Riscos e Conformidade	16
6. Projetos da Companhia	16
7. Glossário	18



São Paulo, 14 de novembro de 2024 – A Renova Energia S.A. - Em Recuperação Judicial (“Renova” ou “Companhia”) (B3: RNEW3; RNEW4 e RNEW11) anunciou hoje os resultados referentes ao 3º trimestre de 2024 (“3T24”) e acumulado do ano de 2024 (“9M24”), em comparação aos resultados do 3º trimestre de 2023 (“3T23”) e acumulado do ano de 2023 (“9M23”), respectivamente. As informações operacionais e financeiras da Companhia são apresentadas em números consolidados, conforme exigido pela CVM, em observância às normas estabelecidas pelo Pronunciamento Técnico CPC 36.

Destaques Operacionais 3T24 vs. 3T23

- **Geração** - Impacto de 23,5% (93,5 GWh) de *curtailment* na produção de energia, que totalizou 304,2 GWh no 3T24. Em 3T23 a geração foi de 279,6 GWh e 13,3% de *curtailment*.

Destaques Financeiros 3T24 vs. 3T23

- **Receita líquida** R\$ 69,3 milhões vs. R\$ 57,3 milhões
- **Resultado de energia**¹ R\$ 51,4 milhões vs. R\$ 45,3 milhões
- **EBITDA ajustado**² R\$ 16,9 milhões vs. R\$ 18,2 milhões
- **Prejuízo líquido** R\$ 1,3 milhão vs. R\$ 47,9 milhões
- **Saldo de caixa livre** R\$ 127,1 milhões

¹Resultado de energia considera receita líquida, custo com compra e encargos setoriais

² 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 Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social.

Mensagem da Administração

Mensagem da Administração

Durante o ano de 2024, o Grupo Renova demonstrou a sua garra, celeridade e resiliência e tem avançado em importantes marcos, com destaque para os **novos aditamentos do Plano de Recuperação Judicial**, divulgado em 15 de outubro. Os aditamentos foram **aprovados por unanimidade** pelos credores com garantia real e visam ao reperfilamento da dívida, e foram homologados na 2ª Vara de Falências de São Paulo.

Esse marco, em específico, foi fundamental para que a Companhia prosseguisse com o **requerimento de encerramento da Recuperação Judicial**.

Outro avanço relevante foi o **compromisso de subscrição**, divulgado em 21 de outubro, no qual o VC Energia II Fundo de Investimento em Participações se comprometeu a subscrever ações ordinárias da Companhia ao preço de R\$ 1,08, **capitalizando aproximadamente R\$ 524 milhões** em créditos.

No terceiro trimestre de 2024, a receita líquida **atingiu R\$ 69,3 milhões, ganho de 20,8%** em comparação com o mesmo período de 2023.

A Companhia apresentou um **EBITDA de R\$ 71,7 milhões** no terceiro trimestre, o que representou um **aumento de 293,0%** em relação ao mesmo período de 2023.

Agradecemos, mais uma vez, aos nossos colaboradores, clientes, fornecedores, parceiros e acionistas pela confiança, e ao Conselho de Administração pela orientação sólida e apoio unânime na maneira como estamos construindo a história e a geração de valor da Companhia. Estamos entusiasmados com as oportunidades que se apresentam à frente e confiantes na capacidade da Renova Energia de superar desafios e prosperar no futuro.

Juntos, continuaremos a trilhar este caminho de sucesso!

Sergio Ros Brasil Pinto

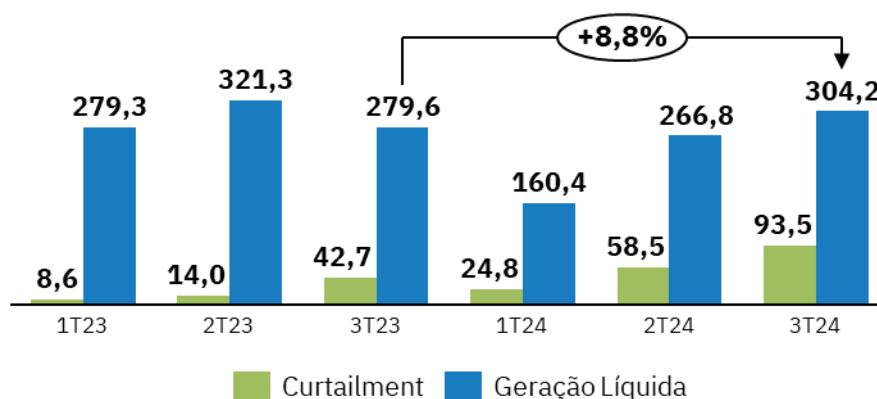
CEO

1. Geração

1.1. Produção de Energia

A produção de energia no Complexo Alto Sertão III – Fase A, no terceiro trimestre de 2024, foi de 304,2 GWh, apresentando um aumento de 8,8%, ou 24,6 GWh, em comparação com o mesmo período do ano anterior. Sem considerarmos o *curtailment*, a geração do terceiro trimestre de 2024, seria de 397,7 GWh. É observado aumento significativo do *curtailment*, atingindo 176,9 GWh em 2024, aumento de 111,5 GWh em relação aos nove meses de 2023.

Geração perdida por *curtailment* (GWh)



2. Informações Financeiras

2.1. Demonstrações de Resultados

No terceiro trimestre de 2024, a Receita Operacional Líquida do Grupo Renova, foi de R\$ 69,3 milhões, acréscimo de 20,8% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. O lucro bruto foi de R\$ 40,7 milhões no terceiro trimestre de 2024, contra lucro bruto de R\$ 5,1 milhões no mesmo trimestre do ano anterior.

No terceiro trimestre de 2024, a Companhia registrou prejuízo líquido de R\$ 1,3 milhões, contra prejuízo líquido de R\$ 47,9 milhões no mesmo período do ano anterior. As principais variações registradas entre períodos foram: (i) contabilização dos compromissos futuros marcação a mercado de R\$ 29,6 milhões na comercializadora e (ii) estorno de provisão no montante de R\$ 25,2 milhões referente ao ganho de alienação de ativos.

O quadro abaixo apresenta o resumo das demonstrações de resultados:

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

(Valores em R\$ mil)	3T24	3T23	Variação %	9M24	9M23	Variação %
Receita operacional bruta	78.919	63.480	24,3%	192.133	194.674	-1,3%
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(9.643)	(6.151)	56,8%	(24.248)	(17.420)	39,2%
Receita operacional líquida (ROL)	69.276	57.329	20,8%	167.885	177.254	-5,3%
Compra de energia ¹	(11.960)	(5.747)	108,1%	(16.401)	(11.579)	41,6%
Encargos regulatórios	(5.919)	(6.310)	-6,2%	(17.368)	(17.941)	-3,2%
Custos operacionais	(16.065)	(15.843)	1,4%	(44.439)	(55.057)	-19,3%
Depreciação	(24.172)	(24.298)	-0,5%	(71.892)	(74.514)	-3,5%
Compromissos futuros marcação a mercado ²	29.583	-	n.a	4.917	-	n.a
Lucro bruto	40.743	5.131	694,1%	22.702	18.163	25,0%
Despesas administrativas	(18.434)	(11.183)	64,8%	(46.171)	(36.475)	26,6%
Depreciação administrativa	(1.002)	(1.123)	-10,8%	(3.101)	(3.620)	-14,3%
Receitas e Despesas Financeiras	(34.207)	(38.876)	-12,0%	(103.968)	(118.501)	-12,3%
Ganho na alienação de ativos	25.225	-	n.a	90.801	6.878	1.220,2%
IR e CS	(13.672)	(1.872)	630,3%	(9.683)	(1.539)	529,2%
Lucro / Prejuízo Líquido	(1.347)	(47.923)	-97,2%	(49.420)	(135.094)	-63,4%
<i>Margem líquida</i>	<i>-1,9%</i>	<i>-83,6%</i>	<i>81,6 p.p.</i>	<i>-29,4%</i>	<i>-76,2%</i>	<i>46,8 p.p.</i>
Lucro / Prejuízo Líquido	(1.347)	(47.923)	-97,2%	(49.420)	(135.094)	-63,4%
Ganho na alienação de ativos	25.225	-	n.a	90.801	6.878	1.220,2%
Lucro / Prejuízo Líquido Ajustado	(26.572)	(47.923)	-44,6%	(140.221)	(141.972)	-1,2%

¹ Abertura da rubrica a partir do 3T23.

² Cálculo e abertura da rubrica a partir do 4T23.

2.2. Receita Operacional

Conforme demonstrado abaixo, a receita líquida eólica, apresentou uma queda de 6,6% no terceiro trimestre de 2024, contra o mesmo trimestre do ano

anterior. O principal motivo deve-se aos eventos de restrição de geração, que impactaram negativamente a receita em 23,5%.

Em contrapartida, na rubrica de comercialização de energia, foi registrado um aumento de 33,5%, comparado ao mesmo trimestre de 2023, uma vez que a *trading* está mais ativa no mercado e alta nos preços.

RECEITA OPERACIONAL

(Valores em R\$ mil)	3T24	3T23	Variação %	9M24	9M23	Variação %
Receita líquida - Eólicas	16.914	18.105	-6,6%	50.890	73.775	-31,0%
Receita líquida - Comercialização de energia	52.362	39.224	33,5%	116.995	103.479	13,1%
Receita operacional líquida (ROL)	69.276	57.329	20,8%	167.885	177.254	-5,3%

2.3. Custos Operacionais

No terceiro trimestre de 2024, desconsiderando depreciações e amortizações e compromissos futuros marcados a mercado, os custos totalizaram R\$ 34,0 milhões, representando um acréscimo de 21,7% em comparação ao mesmo período do ano anterior. Esse aumento foi devido, principalmente, à maior compra de energia (R\$ 6,2 milhões), resultando em uma margem positiva de R\$ 6,9 milhões. Na mesma linha, compra de energia, ressarcimento e penalidades, houve reclassificação em multa de ressarcimento (R\$ 3,6 milhões), que a partir do terceiro trimestre de 2023, passou a ser registrado no grupo de receita.

Outra variação relevante no período, foi a rubrica de serviços de terceiros, que apresentou um montante de R\$ 10,3 milhões, redução de 42,3% recorrente as manutenções preventivas que acarretou a redução de manutenções corretivas.

Os custos com material de uso e consumo também aumentaram devido a aquisição de peças para operação e manutenção.

Abaixo, demonstrativo dos custos operacionais:

CUSTOS

(Valores em R\$ mil)	3T24	3T23	Variação %	9M24	9M23	Variação %
Serviços de Terceiros	10.284	17.817	-42,3%	34.358	48.323	-28,9%
Seguros	2.195	1.762	24,6%	5.877	5.606	4,8%
Compra de energia, ressarcimento e penalidades	11.960	1.901	529,1%	16.401	11.018	48,9%
Material de Uso e Consumo	3.246	47	6.806,4%	3.803	1.535	147,8%
Encargos de uso do sistema de transmissão	5.919	6.310	-6,2%	17.368	17.941	-3,2%
Depreciações e Amortizações	24.172	24.298	-0,5%	71.892	74.514	-3,5%
Outras	340	63	439,7%	401	154	160,4%
Total	58.116	52.198	11,3%	150.100	159.091	-5,7%

2.4. Despesas Consolidadas

No terceiro trimestre de 2024, as despesas totalizaram R\$ 19,4 milhões, acréscimo de 57,9% em relação ao mesmo período do ano anterior.

A principal variação do terceiro trimestre de 2024 vs. o mesmo período de 2023, foi a rubrica de serviços de terceiros, que no período comparativo, houve aumento de R\$ 3,2 milhões, decorrente de serviços do escritório jurídico.

Conforme demonstrado no quadro abaixo:

DESPESAS CONSOLIDADAS

(Valores em R\$ mil)	3T24	3T23	Variação %	9M24	9M23	Variação %
Pessoal e Administração	8.852	8.095	9,4%	21.356	21.872	-2,4%
Serviços de Terceiros	6.227	3.019	106,3%	13.088	9.183	42,5%
Despesas Administrativas ¹	1.751	948	84,7%	3.653	3.157	15,7%
Viagens	793	197	302,5%	1.300	806	61,3%
Seguros	159	1.099	-85,5%	483	3.192	-84,9%
Telefonia e TI	486	654	-25,7%	1.568	2.082	-24,7%
Material de uso e consumo	472	97	386,6%	785	269	191,8%
Impostos e taxas	233	218	6,9%	1.259	606	107,8%
Contingências cíveis e trabalhistas	132	548	-75,9%	3.260	(148)	n.a
Despesas Regulatórias ²	3	580	-99,5%	1.820	1.958	-7,0%
Depreciação	1.002	1.123	-10,8%	3.101	3.620	-14,3%
Outras ³	1.077	(3.324)	-132,4%	1.252	(2.345)	-153,4%
Total	19.436	12.306	57,9%	49.272	40.095	22,9%

¹ Despesas Administrativas considera Viagens, Telefonia e TI e Material de Consumo.

² Despesas Regulatórias considera Taxas, Ressarcimentos e Penalidades.

³ Outras considera: aluguéis e arrendamentos, licenças e estudos ambientais e outras despesas (receitas).

2.5. EBITDA e EBITDA Ajustado

No terceiro trimestre de 2024, o EBITDA foi positivo em R\$ 71,7 milhões, contra de R\$ 18,2 milhões no mesmo período de 2023.

Desconsiderando os efeitos de (i) ganho na alienação de ativos de - R\$ 25,2 milhões e (ii) compromissos futuros + R\$ 29,6 milhões, o EBITDA ajustado do período, apresentou um montante de R\$ 16,9 milhões versus R\$ 18,2 milhões, no segundo trimestre de 2023.

Conforme apresentado abaixo:

EBITDA

(Valores em R\$ mil)	3T24	3T23	Variação %	9M24	9M23	Variação %
Receita operacional líquida (ROL)	69.276	57.329	20,8%	167.885	177.254	-5,3%
Lucro/ Prejuízo líquido	(1.347)	(47.923)	-97,2%	(49.420)	(135.094)	-63,4%
(+) IR e CS	13.672	1.872	630,3%	9.683	1.539	529,2%
(+) Depreciação e Amortização	25.174	25.421	-1,0%	74.993	78.134	-4,0%
(+) Despesas Financeiras	37.040	39.929	-7,2%	108.691	121.083	-10,2%
(-) Receitas Financeiras	(2.833)	(1.053)	169,0%	(4.723)	(2.582)	82,9%
EBITDA¹	71.706	18.246	293,0%	139.224	63.080	120,7%
Margem EBITDA	103,5%	31,8%	71,7 p.p.	82,9%	35,6%	47,3 p.p.
(+) Ganho na alienação de ativos	(25.225)	-	n.a	(90.801)	(6.878)	n.a
(-) Compromissos futuros marcação a mercado	(29.583)	-	n.a	(4.917)	-	n.a
EBITDA ajustado¹	16.898	18.246	-7,4%	43.506	56.202	-22,6%
Margem EBITDA ajustado	24,4%	31,8%	-7,4 p.p.	25,9%	31,7%	-5,8 p.p.

2.6. Resultado Financeiro

A Companhia apresentou um resultado líquido financeiro negativo no montante de R\$ 34,2 milhões no terceiro trimestre de 2024, ganho de 12,0% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

As receitas financeiras, apresentaram um aumento de 169,0%, decorrente, principalmente, ao saldo maior de caixa.

As despesas financeiras foram influenciadas pelo CDI, que no terceiro trimestre de 2024 foi menor em comparação ao mesmo período de 2023.

Abaixo, detalhamento do resultado financeiro da Companhia:

RESULTADO FINANCEIRO

(Valores em R\$ mil)	3T24	3T23	Variação %	9M24	9M23	Variação %
Receitas Financeiras	2.833	1.053	169,0%	4.723	2.582	82,9%
Rendimentos Aplicações Financeiras	2.801	951	194,5%	4.784	2.242	113,4%
Outras Receitas Financeiras	32	102	-68,6%	(61)	340	n.a
Despesas Financeiras	(37.040)	(39.929)	7,2%	(108.691)	(121.083)	10,2%
Encargos de Dívida	(29.539)	(32.378)	8,8%	(85.170)	(94.951)	10,3%
Outras Despesas Financeiras ²	(7.501)	(7.551)	0,7%	(23.521)	(26.132)	10,0%
Resultado Financeiro	(34.207)	(38.876)	12,0%	(103.968)	(118.501)	12,3%

2.7. Recuperação Judicial

Os passivos do Grupo Renova negociados no âmbito da recuperação judicial foram segregados em quatro classes. O quadro abaixo demonstra a movimentação do saldo em cada classe, em 30 de setembro de 2024:

Classes	Saldo em 31/12/2023	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Crédito convertido em ação	Juros/Encargos	Saldo em 30/09/2024
Classe I - credores trabalhistas	118	-	(1)	-	(85)	32
Classe II - credores com garantia real	1.035.274	-	-	-	82.722	1.117.996
Classe III - credores quirografários	284.768	59.100	(24.412)	-	5.481	324.937
Classe IV - credores microempresas e empresas de pequeno porte	842	(374)	-	-	(468)	-
Extraconcursal	30.558	-	-	-	2.442	33.000
Total	1.351.560	58.726	(24.413)	-	90.092	1.475.965

2.8. Empréstimos e Financiamentos

Abaixo, detalhamento do endividamento da Companhia junto aos bancos inclusos no PRJ que totaliza, no consolidado, R\$ 1.159 bilhão, sendo, R\$ 1.118 bilhão da Classe II, R\$ 8,3 milhões da Classe III e R\$ 33,0 milhões de

extraconcursal, excluindo caixa e equivalente de caixa, o montante líquido é R\$ 982,9 milhões.

Renova Energia				
Classes	Contrato	Taxa ¹	Prazo	R\$ mil
Classe II	BNDES - Ponte I Diamantina Eólica	100% CDI ^a	14/08/2031	361.667
	Banco Bradesco	100% CDI ^a	14/08/2031	-
	JIVE MAUA RB	100% CDI ^a	14/08/2031	139.684
	JIVE MAUA RG	100% CDI ^a	14/08/2031	290.374
	Banco Itaú	100% CDI ^a	14/08/2031	157.339
	Citibank	100% CDI ^a	14/08/2031	105.997
	Banco ABC	100% CDI ^a	14/08/2031	62.935
Extraconcursal	Citibank	100% CDI ^a	14/08/2034	33.000
Classe III	Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	-
	Banco Itaú	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	4.085
	JIVE MAUA RB	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	1.365
	JIVE MAUA RG	0,5% a.a. + TR ^b	14/08/2034	2.839
	Banco Safra	0,5% a.a. + TR ^b	-	-
Total de Empréstimos e Financiamentos				1.159.285
Disponibilidades ²				127.088
Total de Empréstimos e Financiamentos Líquido				1.032.197

¹ as taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial;

² considera caixa e equivalentes de caixa;

^a Credores classe II; e

^b Credores classe III.

2.9. Fluxo de Caixa (R\$ milhões)

No 9M24, o caixa da Companhia teve um aumento de R\$ 109,5 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2023.

Variações decorrente de:

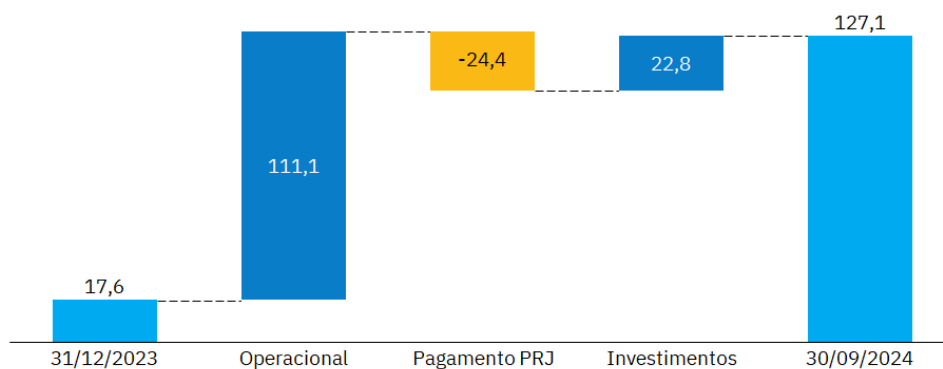
- **Operacional (+ R\$ 111,1 MM):** Ressarcimento CCEE no montante de R\$ 51,5 milhões e suspensão dos ressarcimentos conforme despacho 2.303 estabelecida pela Aneel.
- **Pagamento PRJ: (- R\$ 24,4 MM):** R\$ 24,4 milhões referente aos pagamentos realizados para credores classe II (fevereiro e



agosto) e classe III (fevereiro);

- Investimentos (+ R\$ 22,8 MM):** gasto com investimentos, que estão vinculados ao pagamento de fornecedores de equipamentos da fase de implantação dos parques eólicos e dos projetos em desenvolvimento no montante de - R\$ 15,0 milhões, e, + R\$ 37,8 milhões referente ao acordo de transação de projetos em desenvolvimento;

Saldo de Caixa * | Δ + R\$ 109,5 MM



*considera caixa e equivalente de caixa.

2.10. Balanço Patrimonial

No terceiro trimestre de 2024, a Companhia apresentou patrimônio líquido positivo de R\$ 884,0 milhões, prejuízos acumulados de R\$ 3,2 bilhões e passivos circulantes em excesso aos ativos circulantes no montante de R\$ 339,4 milhões.

Balço Patrimonial					
Valores em R\$ mil					
Ativo Consolidado			Passivo Consolidado		
	30/09/2024	31/12/2023		30/09/2024	31/12/2023
Circulante	255.715	138.882	Circulante	605.334	437.914
Caixa	127.088	17.600	Empréstimos e Financiamentos	291.969	172.754
Aplicações financeiras	5.019	5.180	Fornecedores	49.117	63.750
Clientes	38.060	32.930	Tributos a recolher	11.218	15.033
Tributos a recuperar	14.807	20.300	Salários, encargos e férias a pagar	8.401	7.220
Partes relacionadas	-	-	Contas a pagar - CCEE	134.324	48.699
Adiantamentos a fornecedores	1.358	1.620	Arrendamentos a pagar	2.082	1.395
Despesas antecipadas	12.146	4.114	Outras contas a pagar	77.352	95.237
Compromissos Futuros	48.253	52.443	Compromissos futuros	27.766	33.477
Outros	8.984	4.433	Adiantamentos de clientes	3.105	22
			Partes relacionadas	-	-
Ativos mantidos para venda	-	262	Passivos diretamente ass. a ativos mantidos para venda	-	327
Não Circulante	2.822.493	2.937.256	Não Circulante	1.589.274	1.705.204
Aplicações financeiras	21	312	Fornecedores	260.047	215.284
Imobilizado	2.552.448	2.622.001	Empréstimos e Financiamentos	867.316	901.872
Compromissos Futuros	262.837	305.489	Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatório	159.154	204.388
Outros	7.187	9.454	Compromissos futuros	110.846	156.894
			Outros	191.911	226.766
			Patrimônio Líquido	883.600	933.020
			Capital Social	4.170.394	4.170.394
			(-) Custos na emissão de ações	(41.757)	(41.757)
			Reserva de Capital	1	1
			Prejuízos Acumulados	(3.245.038)	(3.195.618)
Ativo Total	3.078.208	3.076.138	Passivo Total	3.078.208	3.076.138

3. Estrutura Acionária

O capital social subscrito e integralizado até 30 de setembro de 2024 é de R\$ 4.170.394.390 (bruto dos custos de emissão de ações) dividido em 249.483.956 ações nominativas, escriturais e sem valor nominal, sendo 124.741.981 ações ordinárias e 124.741.975 ações preferenciais, conforme abaixo:

Renova Energia S.A.						
	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
Bloco de Controle	26.328.648	21,1%	-	0,0%	26.328.648	10,6%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	15.115.371	12,1%	-	0,0%	15.115.371	6,1%
Caetité Participações	10.329.025	8,3%	-	0,0%	10.329.025	4,1%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,7%	-	0,0%	884.252	0,4%
Outro acionistas	98.413.333	78,9%	124.741.975	100,0%	223.155.308	89,4%
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	66.545.129	53,3%	68.107.270	54,6%	134.652.399	54,0%
Renato do Amaral Figueiredo	5.764.804	4,6%	4.527.141	3,6%	10.291.945	4,1%
Bndespar	696.683	0,6%	1.393.366	1,1%	2.090.049	0,8%
Caetité Participações	27.359	0,0%	406.795	0,3%	434.154	0,2%
Free Float	25.379.358	20,3%	50.307.403	40,3%	75.686.761	30,3%
Total	124.741.981	100,0%	124.741.975	100,0%	249.483.956	100,0%

4. Ações Ambientais, Sociais e Governança

A Companhia tem uma história de realizações e compromissos nas áreas social e ambiental e está comprometida com a construção de um futuro mais sustentável. Por isso, está se reestruturando e implementando uma estratégia consistente de ESG.

A responsabilidade social e ambiental, aliada a uma governança sólida, são essenciais para a criação de valor a longo prazo, beneficiando tanto os *stakeholders* quanto a sociedade como um todo.

Neste contexto, a Companhia está revisando e reestruturando suas políticas e diretrizes, e elaborando a política de sustentabilidade, que abrangerá desde a gestão ambiental e iniciativas de redução de impactos socioambientais até a inclusão social e a promoção de diversidade no ambiente de trabalho.

Adicionalmente, a Renova Energia realizou e apoiou Ações Socioambientais, na Área de Influência do Complexo Eólico Alto Sertão III, nos meses de julho,

agosto e setembro. Entre as atividades destacaram-se palestras, seminários, oficinas e visitas comunitárias.

4.1. Ações Socioambientais

Com o objetivo de aumentar a conscientização sobre os riscos e impactos das queimadas, a equipe social realizou a Campanha de Prevenção às Queimadas. A iniciativa buscou informar e educar a população das Áreas de Influência do Complexo Eólico Alto Sertão III no Estado da Bahia, enfatizando a importância da preservação ambiental e os prejuízos causados pelas queimadas e incêndios. A campanha foi desenvolvida nas escolas locais, oferecendo aos alunos e à comunidade escolar informações essenciais para a prevenção de queimadas e incêndios, incentivando práticas seguras e sustentáveis para proteger o meio ambiente.

Também foram realizadas palestras sobre os principais tipos de fontes de energias renováveis e seus benefícios para o meio ambiente, promovendo a conscientização sobre a importância dessas fontes como alternativa sustentável para o desenvolvimento socioambiental.



Imagem 1- Realização de oficina de educação ambiental e plantio de mudas nativas nas Áreas de Influência do Alto Sertão III.

Ao se tratar das oficinas, em parceria com a Associação Comunitária da região, a Companhia realizou palestra seguida de oficinas de educação ambiental aos alunos das Escolas Municipais das Áreas de Influência do Alto Sertão III. A palestra abordou o tema “Educação financeira” e a oficina teve como foco a importância da gestão financeira. Outra ação realizada foi o plantio de mudas nativas no município de Pindaí/BA, que teve

como objetivo sensibilizar e conscientizar os alunos para a importância da arborização e do cuidado com o meio ambiente.

5. Riscos e Conformidade

A gerência de Governança Corporativa tem como missão garantir a observância de normas e procedimentos da Companhia, 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: **Relações Comunitárias**.

A Companhia desenvolve ações sustentáveis, consecutivamente legitimadas pelas comunidades e que, portanto, contribuem para o estabelecimento de relacionamentos de longo prazo, pautados na ética, na confiança e credibilidade da empresa para com as pessoas e comunidades de onde atua, respeitando a liberdade de expressão e a manifestação pacífica, de acordo com a lei e nos limites do Código de Conduta e Política Corporativa Anticorrupção.

6. Projetos da Companhia

6.1. Complexo 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, e entrou em operação comercial em dezembro de 2022. A energia é comercializada nos mercados livre e regulado, 53,3% e 46,7%, respectivamente.

6.2. Complexo Solar Caetité



Imagem 2 – complexo Solar Caetité

O Complexo Solar Caetité, localizado no sudoeste da Bahia, tem capacidade instalada de 4,8MWp, composto por 19.200 módulos/placas de 245W cada e 4 inversores.

A usina está concluída e aguardando as obras de conexão e terá a energia comercializada na modalidade de geração distribuída, atendendo consumidores locais.

6.3. Projetos em desenvolvimento

Em fase de desenvolvimento a Companhia possui diversos projetos com licença ambiental, certificações concedidas e em fase inicial de desenvolvimento com potência estimada em cerca de 7 GW eólicos e 2 GWp solares, localizados em diversos estados do Brasil.

6.4. Localização aproximada dos projetos eólicos

As licenças ambientais concedidas aos projetos em desenvolvimento estão em manutenção constantes, bem como o atendimento dos seus condicionantes garantindo o cumprimento dos requisitos legais.

Projetos eólicos totalizando 7 GW de capacidade nos estados: Bahia, Pernambuco, Paraíba, Rio Grande do Norte, Ceará e Piauí.

6.5. Localização aproximada dos projetos solares

A Companhia possui um cluster de projetos solares na região de Caetité, região de maior irradiação solar no Brasil e com alto potencial de desenvolvimento, totalizando 420MW em estágio avançado.

7. Glossário

ACL – Ambiente de Contratação Livre

ACR – Ambiente de Contratação Regulada

CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

Complexo Alto Sertão III – Fase A (“AS III – Fase A”) – Composto por 26 parques eólicos, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2013, LER 2014 e no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 432,6 MW;

Complexo Solar Caetitê – Parque solar com capacidade instalada de 4,8MWp, composto por 19.200 placas de 245W cada e 4 inversores, localizado no sudoeste da Bahia, que comercializará energia na modalidade de geração distribuída;

Market-to-Market (MtM) – *Market-to-Market* ou compromissos futuros de compra e venda de energia, têm como objetivo refletir os efeitos positivos e negativos dos contratos negociados. Estes são mensurados ao valor justo, sendo utilizada como melhor estimativa curva de preços *forward*. Deste modo, o resultado da diferença entre a curva de preço do contrato e a curva de preço *forward* é contabilizado como *Market-to-Market* (MtM), além de fornecer uma avaliação mais precisa do valor atual de um ativo, refletindo as condições de momento do mercado.

Curtailement ou Constrained-off - Cortes ou reduções de produção de energia, ordenadas pelo Operador Nacional do Sistema (ONS).

EBITDA – *Earnings Before Interests, Taxes, Depreciation and Amortization*, lucro líquido adicionado das despesas com imposto de renda e contribuição social, resultado financeiro e depreciação.

ESG – 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;

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;

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

Preço PLD – Preço da Liquidação das Diferenças, serve como referência para os preços no Mercado Livre de Energia e é utilizado para valorar a energia no Mercado de Curto Prazo (MCP).

Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 381/03, divulgamos que no período findo em 31 de dezembro de 2023 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.