



RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2023

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Terminamos mais um ano com importantes desafios ultrapassados e dando passos na direção de tornar a Renova Energia uma plataforma integrada de desenvolvimento, implantação e operação de projetos de energia renovável. Destacamos também, o início da implantação da área de comercialização de energia (Atacado e Varejo). Tal medida vai nos permitir capturar o crescimento de novos entrantes no mercado livre de energia e, também, implementar parte de nosso robusto pipeline de projetos. Nossos compromissos com práticas de desenvolvimento sustentável foram reforçados no ano de 2023 e continuamos como nossa premissa de novos investimentos. Nesse sentido, destacamos a receita operacional bruta de R\$ 250,7 milhões e EBITDA ajustado de R\$ 67,5 milhões. Durante o período, também atuamos no gerenciamento do contencioso passivo, e seguimos dedicados à resolução, por julgamentos e negociações, da carteira de ações judiciais, buscando constantemente a redução dos riscos para a Companhia. 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.

Sergio Ros Brasil Pinto CEO

1. DESTAQUES 2023

Eventos Relevantes e Subsequentes

I. Pagamento de credores - A Companhia realizou o pagamento de R\$ 72,4 milhões, sendo R\$ 1,0 milhão classe I, R\$ 44,8 milhões classe II, R\$ 25,3 milhões classe III e R\$ 1,3 milhão extracursal.

II. Plano da Recuperação Judicial - A empresa está finalizando a elaboração de um novo aditivo ao Plano de Recuperação Judicial de forma a refletir os entendimentos acordados com os Credores com Garantia Real para uma nova extensão dos prazos e condições de pagamento, sem qualquer impacto para os demais credores da Companhia.

Geração

Produção de Energia foi de 1.082 GWh em 2023, mostrando a capacidade de entrega e execução.

Resultado Financeiro 2023 vs. 2022

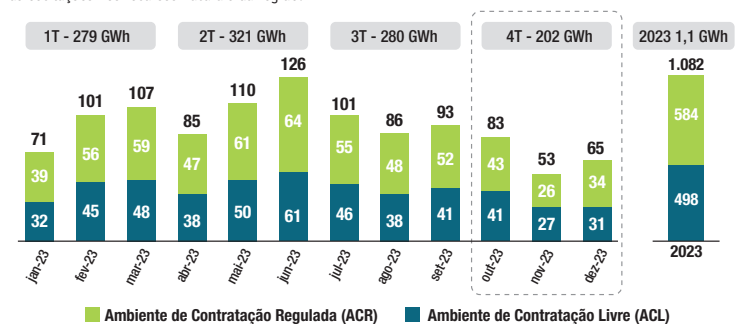
- I. Receita líquida - R\$ 227,8 milhões vs. R\$ 206,4 milhões, acréscimo de 10,4%
II. Margem de energia¹ - R\$ 185,7 milhões vs. R\$ 135,6 milhões
III. EBITDA - R\$ 303,0 milhões e margem de 133,0%, redução de 71,3%
IV. EBITDA ajustado - R\$ 67,5 milhões vs. R\$ 75,4 milhões, redução de 10,5%
V. Prejuízo líquido - R\$ 9,2 milhões vs. R\$ 77,7 milhões
VI. Prejuízo líquido ajustado - R\$ 16,1 milhões vs. R\$ 27,6 milhões
VII. Saldo final de caixa - R\$ 23,0 milhões considerando aplicações financeiras

Margem de energia considera receita líquida, custo com compra e encargos setoriais.

2. GERAÇÃO

2.1 PRODUÇÃO DE ENERGIA

Apresentamos abaixo a produção de energia apurada durante o ano de 2023 no Complexo Alto Sertão III - Fase A. A produção no quarto trimestre de 2023, foi de 202 GWh, apresentando uma queda de 28%, ou 78 GWh, comparada ao trimestre anterior, e pode ser atribuída tanto às necessárias manutenções nos equipamentos quanto às oscilações nos recursos naturais da região.



3. INFORMAÇÕES FINANCEIRAS

3.1 DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

No quarto trimestre de 2023, o Grupo Renova apresentou lucro líquido de R\$ 125,9 milhões e margem de 248,8%, contra R\$ 750,3 milhões e margem de 1.171% no mesmo período do ano anterior. No acumulado de 2023, o prejuízo foi de R\$ 9,3 milhões, contra lucro líquido de R\$ 777,1 milhões no fechamento de 2022.

O principal fator que causou a variação é a reversão do valor recuperável do ativo imobilizado relacionado ao Complexo Eólico Alto Sertão III - Fase A, de R\$ 819,8 milhões que ocorreu em 2022. Além disso, no quarto trimestre de 2023, tivemos o registro do início da contabilização dos compromissos futuros marcação à mercado, na nossa comercializadora, que impactou positivamente em R\$ 167,6 milhões. O quadro abaixo apresenta o resumo das demonstrações de resultados:

Table with columns: (Valores em R\$ mil), 4T23, 4T22, Variação %, 2023, 2022, Variação %. Rows include Receita operacional bruta, EBITDA, EBITDA ajustado, Margem líquida, Lucro/Prejuízo líquido, Margem líquida.

3.2 RECEITA OPERACIONAL

A receita operacional líquida no quarto trimestre de 2023, foi de R\$ 50,6 milhões, retração de 21,1% em relação ao mesmo trimestre de 2022. Conforme demonstrado abaixo, a receita líquida eólica, teve uma queda de 68,7% contra o mesmo trimestre do ano anterior. Já a comercialização de energia teve um acréscimo de 15,7%, comparado ao mesmo período de 2022.

No fechamento de 2023, a receita líquida foi de R\$ 227,8 milhões, acréscimo de 10,4% versus o mesmo período do ano anterior. O principal fator foi a baixa disponibilidade registrada no Complexo, principalmente no quarto trimestre de 2023. Adicionalmente, os eventos de restrição de geração impactaram em 11% na geração de energia dos parques. No ano, fomos impactados em 4% o que representa aproximadamente 43 GWh.

3.3 CUSTOS OPERACIONAIS

No quarto trimestre de 2023, os custos totalizaram R\$ 39,6 milhões, representando um aumento de 58,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior. Houve um dispêndio adicional na rubrica serviços de terceiros, gasto esse com parceiro para regularização da disponibilidade do Complexo.

O outro fator é a rubrica de compra de energia, ressarcimento e penalidades, que no fechamento de 2023, apresentou uma redução no custo de 72,1%. Cabe ressaltar que o ramp up do Complexo ASIII teve como marco inicial, o primeiro trimestre de 2022 e concluiu no quarto trimestre do mesmo ano, gerando impacto nas rubricas de serviços e terceiros, seguros e encargos de uso do sistema de transmissão.

3.4 DESPESAS CONSOLIDADAS

No acumulado de 2023, as despesas totalizaram R\$ 20,0 milhões, redução de 97,2% em comparação ao mesmo período do ano anterior, tendo como principais elementos as rubricas de Contingências cíveis e trabalhistas e As principais rubricas no quarto trimestre e acumulado de 2023 estão apresentadas a seguir:

- Serviços de terceiros: referem-se a gastos com consultoria, auditoria, advogados e publicação de balanços. No quarto trimestre e fechamento de 2023, foram reconhecidas despesas com manutenção, limpeza e segurança dos parques que não estavam em operação, houve uma redução de aproximadamente 50%, em linha com o plano de manutenção dos parques.
• Despesas administrativas: redução de 10,7% refletindo melhor eficiência de gastos.
• Contingências cíveis, trabalhistas e tributárias: no quarto trimestre de 2023, houve um aumento considerável de 226,3%. Houve uma redução decorrente, principalmente, a acordos realizados com a classe I. Já no fechamento anual de 2023, houve uma redução de 91,2%, devido à multa editalícia que ocorreu em 2022.
• Seguros: no quarto trimestre de 2023, o EBITDA atingiu R\$ 303,0 milhões e margem de 133%, redução de 71,3% se comparado com o mesmo período do ano anterior. Desconsiderando os efeitos de (i) resultado de compromissos futuros, (ii) penalidades e (iii) reversão de outorga, o EBITDA ajustado no quarto trimestre de 2024, atingiu R\$ 11,3 milhões, queda de 71,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. No fechamento de 2023, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 67,5 milhões, redução de 10,5%. Conforme apresentado abaixo:

Table with columns: (Valores em R\$ mil), 4T23, 4T22, Variação %, 2023, 2022, Variação %. Rows include Receita operacional líquida (ROL), Lucro/Prejuízo líquido, EBITDA, Margem EBITDA.

3.5 EBITDA E EBITDA AJUSTADO

No quarto trimestre de 2023, o EBITDA atingiu R\$ 240,0 milhões e margem de 71,0% em relação ao mesmo período do ano anterior, e a margem EBITDA alcançou 47,4%. No acumulado de 2023, o EBITDA atingiu R\$ 303,0 milhões e margem de 133%, redução de 71,3% se comparado com o mesmo período do ano anterior.

Desconsiderando os efeitos de (i) resultado de compromissos futuros, (ii) penalidades e (iii) reversão de outorga, o EBITDA ajustado no quarto trimestre de 2024, atingiu R\$ 11,3 milhões, queda de 71,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. No fechamento de 2023, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 67,5 milhões, redução de 10,5%. Conforme apresentado abaixo:

Table with columns: (Valores em R\$ mil), 4T23, 4T22, Variação %, 2023, 2022, Variação %. Rows include Receita operacional líquida (ROL), Lucro/Prejuízo líquido, EBITDA, Margem EBITDA.

Table with columns: (Valores em R\$ mil), 4T23, 4T22, Variação %, 2023, 2022, Variação %. Rows include (-) Penalidades Regulatórias, (-) Reversão Outorga Fase B, (-) Compromissos futuros marcação a mercado, EBITDA ajustado, Margem EBITDA ajustado.

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

² Multa editalícia R\$ 31.293, multa sobre ressarcimento (LER 2013 e LER 2014) R\$ 7.865, penalidades por insuficiência de lastro R\$ 4.549, multa pelo cancelamento da CUST R\$ 21.231.

3.6 RESULTADO FINANCEIRO

A Companhia apresentou um resultado líquido financeiro negativo no montante de R\$ 31,0 milhões no quarto trimestre de 2023, redução de 16,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior. No acumulado de 2023, totalizou R\$ 149,6 milhões negativo, redução de 30,3% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

A principal rubrica que impactou na melhora do resultado foi o término de juros com partes relacionadas. Além disso, o menor saldo de caixa impactou a receita financeira em 40,3% no quarto trimestre de 2023.

3.7 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 31 de dezembro de 2023:

Table with columns: Classes, Saldo em 31/12/2022, Créditos habilitados, Pagamentos realizados, Crédito Convertido em ações, Juros/Encargos, Saldo em 31/12/2023. Rows include Classe I - credores trabalhistas, Classe II - credores com garantia real, Classe III - credores quirografários, Classe IV - credores das microempresas e empresas de pequeno porte, Extracursal.

3.8 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

Abaixo, detalhamento do endividamento da Companhia junto aos bancos incluídos no PRJ que totaliza, no consolidado, R\$ 1.074 bilhão, sendo, R\$ 1.035 bilhão da Classe II, R\$ 8,8 bilhões da Classe III e R\$ 30,6 milhões de extracursal, excluindo caixa e equivalente de caixa, o montante líquido é R\$ 1.057 bilhão.

Table with columns: RENOVA ENERGIA, Contrato, Taxa¹, Prazo, R\$ mil. Rows include BNDES - Ponte I Diamantina Eólica, Banco Bradesco, Banco Itaú, Citibank, Banco ABC, Citibank, Banco Bradesco, Banco Itaú.

Total de Empréstimos e Financiamentos 1.074,626. Disponibilidades¹ 17,600. Total de Empréstimos e Financiamentos Líquido 1.057,026.

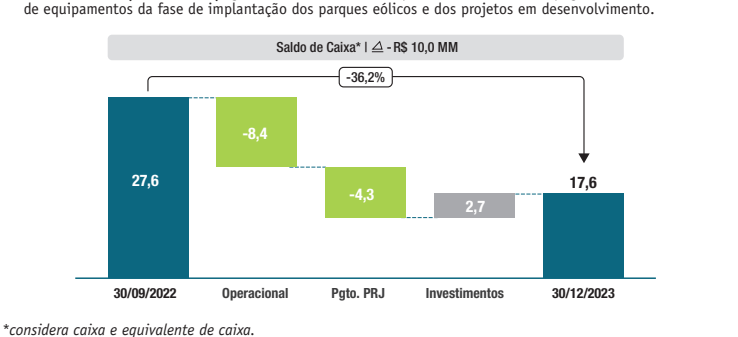
¹ As taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial; ² Considera caixa e equivalentes de caixa; ³ Credores classe II; e ⁴ Credores classe III.

3.9 FLUXO DE CAIXA (R\$ milhões)

No quarto trimestre de 2023, o caixa da Companhia reduziu de R\$ 9,9 milhões em relação à posição de 30 de setembro de 2023.

As variações são decorrentes de: • Operacional (- R\$ 8,4 MM): queda de caixa nas atividades operacionais, se comparadas com o 3T23 devido, principalmente, aos novos valores de ressarcimento dos contratos LER 13, menor geração devido ao ciclo de venda do ASIII.

• Pagamento PRJ (- R\$ 4,3 MM): redução de R\$ 3,4 milhões referente a pagamentos da Classe II e R\$ 900 mil referente a Classe III, realizados no terceiro trimestre e que não aconteceram no quarto trimestre de 2023. • Investimentos (+ R\$ 2,7 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.



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Table with columns: Nota explicativa, Controladora, Consolidado, 31/12/2023, 31/12/2022, 31/12/2023, 31/12/2022. Rows include Receita Líquida, Custos dos Serviços, Custo com compra de energia, Custo de operação, Depreciação e amortizações, Encargos de uso do sistema de distribuição, Total, Compromissos futuros marcação a mercado, Resultado Bruto, Receita (Despesa), Gerais e administrativas, Depreciação e amortizações, Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado, Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas, Total, Resultado de equivalência patrimonial, Ganho na alienação de ativos, Total, Lucro (Prejuízo) antes do Resultado Financeiro, Resultado Financeiro, Receitas financeiras, Despesas financeiras, Total, Lucro (Prejuízo) antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social, Imposto de renda e contribuição social - correntes, Imposto de renda e contribuição social - diferidos, Total, Lucro Líquido (Prejuízo) a Exercício, Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído (expresso em reais - R\$).

*considera caixa e equivalente de caixa.

BALANÇOS PATRIMONIAIS - Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

Table with columns: Nota explicativa, Controladora, Consolidado, 31/12/2023, 31/12/2022, 31/12/2023, 31/12/2022. Rows include Ativos Circulantes, Caixa e equivalentes de caixa, Aplicações financeiras, Contas a receber de clientes, Tributos a recuperar, Partes relacionadas, Compromissos futuros, Outros créditos, Ativos classificados como mantidos para venda, Total dos ativos circulantes, Não Circulantes, Aplicações financeiras, Depósitos judiciais, Tributos diferidos, Partes relacionadas, Compromissos futuros, Outros créditos, Investimentos, Imobilizado, Total dos ativos não circulantes, Total dos Ativos.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO - Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

Table with columns: Nota explicativa, Integralizado, Capital Social, Custos na emissão de capital, Reservas de capital, Outros resultados abrangentes, Ajuste de avaliação patrimonial, Prejuízos acumulados, patrimônio líquido (negativo) controladora e consolidado, Total do patrimônio líquido. Rows include Saldos em 31 de Dezembro de 2021, Aumento de capital social - com emissão de ações, Lucro líquido do exercício, Saldos em 31 de Dezembro de 2022, Aumento de capital social - com emissão de ações, Prejuízo do exercício, Saldos em 31 de Dezembro de 2023.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA - Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

Table with columns: Nota explicativa, Controladora, Consolidado, 31/12/2023, 31/12/2022, 31/12/2023, 31/12/2022. Rows include Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais, Lucro líquido (prejuízo) do exercício, Ajustes para reconciliar o lucro líquido (prejuízo) do exercício com o caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais, Depreciação e amortização, Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado, Compromissos futuros marcação a mercado, Valor residual do ativo imobilizado baixado, Comissões e outras penalidades, Encargos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures, Atualização e provisão CCEE, Multa sobre ressarcimento, Atualização e provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas, Provisão (reversão) do contrato oneroso, Juros sobre aplicações financeiras e cauções, Juros (líquido) sobre partes relacionadas, Juros sobre contas a pagar, Juros sobre passivo de arrendamento, Atualização da provisão para desmantelamento, Atualização de depósitos judiciais, Tributos diferidos ativos, Ganho na alienação de ativos, Resultado de equivalência patrimonial, Créditos fiscais - Base negativa CSL, (Aumento) redução nos passivos operacionais: Contas a receber de clientes, Depósitos judiciais, Tributos a recuperar, Despesas antecipadas, Adiantamentos a fornecedores, Outros créditos, Aumento (redução) nos passivos operacionais.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

Table with columns: Nota explicativa, Controladora, Consolidado, 31/12/2023, 31/12/2022, 31/12/2023, 31/12/2022. Rows include Receitas, Vendas de energia, Compromissos futuros marcação a mercado, Outras receitas, Insumos Adquiridos de Terceiros, Custos dos serviços prestados e das mercadorias vendidas, Materiais, energia, serviços de terceiros e outros, Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado, Valor adicionado bruto, Depreciação, Valor Adicionado Líquido Gerado, Valor Adicionado Recebido em Transferência, Resultado de equivalência patrimonial, Efeito da alienação de ativo disponível para venda, Receita financeiras, Valor Adicionado Total a Distribuir, Distribuição do Valor Adicionado, Salários e encargos, Honorários da administração, Benefícios, FGTS, Impostos, taxas e contribuições, Remuneração de capitais de terceiros: Juros, Aluguéis, Outros, Lucro líquido (prejuízo) do exercício, Valor Adicionado Total Distribuído.



RENOVA ENERGIA S.A.
 CNPJ nº 08.534.605/0001-74

→ continuação

Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras - Em 31 de dezembro de 2023 e 2022

Valores expressos em milhares de Reais

4.2 Mercado livre (ACL):

Companhia	Ref. Contrato	Resolução ANEEL	Data da resolução	Prazo de autorização	Capacidade de produção instalada*	31/12/2023				31/12/2022					
						Quantidade total de ações/quotas	Participação (%)	Patrimônio líquido (passivo a social)		Lucro líquido (prejuízo) no período	Quantidade de ações/quotas	Participação (%)	Patrimônio líquido (passivo a social)		Lucro líquido (prejuízo) no exercício
								Capital social	descoberto				Capital social	descoberto	
Centrais Eólicas America S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5099	26/03/2015	30 anos	13,50 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Angelim S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5092	26/03/2015	30 anos	21,60 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Barbatimão S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5093	26/03/2015	30 anos	16,20 MW	17.701.313	99,99	17.701	(3.552)	3.783	17.701.313	99,99	17.701	(7.394)	(1.740)
Centrais Eólicas Facheiro S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5098	26/03/2015	30 anos	16,20 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Imburana Macho S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5085	26/03/2015	30 anos	16,20 MW	16.317.932	99,99	16.318	(3.364)	3.455	16.317.932	99,99	16.318	(7.082)	(1.655)
Centrais Eólicas Jataí S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5081	26/03/2015	30 anos	16,20 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Juazeiro S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5088	26/03/2015	30 anos	18,90 MW	18.830.937	99,99	18.831	4.382	3.300	18.830.937	99,99	18.831	1.021	(1.330)
Centrais Eólicas Sabiu S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5084	26/03/2015	30 anos	13,50 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Umbuzeiro S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5091	26/03/2015	30 anos	18,90 MW	12.391.309	99,99	12.391	(4.243)	2.406	12.391.309	99,99	12.391	(6.693)	(1.243)
Centrais Eólicas Veiozito S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5087	26/03/2015	30 anos	16,50 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Cedro S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5496	01/10/2015	30 anos	12,00 MW	20.439.716	99,99	20.440	5.765	2.256	20.439.716	99,99	20.440	3.479	(735)
Centrais Eólicas Marimém S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5125	01/04/2015	30 anos	13,80 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Pau D'Água S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	5126	01/04/2015	30 anos	18,00 MW	20.985.315	99,99	20.985	5.288	2.476	20.985.315	99,99	20.985	2.547	(970)
Centrais Eólicas São Salvador S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre I)	162	22/05/2013	35 anos	18,90 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas AntisioTeixeira S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5094	26/03/2015	30 anos	13,50 MW	13.461.491	99,99	13.461	(2.069)	1.821	13.461.491	99,99	13.461	(3.926)	(925)
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5090	26/03/2015	30 anos	5,70 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Botuquara S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5101	26/03/2015	30 anos	21,60 MW	7.886.576	99,99	7.887	(1.446)	1.359	7.886.576	99,99	7.887	(2.835)	(662)
Centrais Eólicas Canjoão S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5086	26/03/2015	30 anos	6,00 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Carrancudo S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5089	26/03/2015	30 anos	18,90 MW	7.582.283	99,99	7.582	48	891	7.582.283	99,99	7.582	(867)	(452)
Centrais Eólicas Conquista Ltda. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5102	26/03/2015	30 anos	24,30 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Coxilha Alta Ltda. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5107	27/04/2015	30 anos	19,20 MW	4.826.628	99,99	4.827	(1.127)	1.002	4.826.628	99,99	4.827	(2.154)	(487)
Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5092	26/03/2015	30 anos	18,00 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Jequitibá S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5100	26/03/2015	30 anos	8,10 MW	2.856.793	99,99	2.857	249	982	2.856.793	99,99	2.857	(746)	(444)
Centrais Eólicas Macambira S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5083	26/03/2015	30 anos	21,60 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Tamboril S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5095	26/03/2015	30 anos	27,00 MW	3.791.020	99,99	3.791	612	1.026	3.791.020	99,99	3.791	(468)	(479)
Centrais Eólicas Tingui S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5082	26/03/2015	30 anos	18,90 MW	48.384.027	99,99	21.161	25.137	(1800)	48.384.027	99,99	21.155	20.784	108.731
Centrais Eólicas Alcacuz S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5118	01/04/2015	30 anos	18,90 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Calandira S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5119	01/04/2015	30 anos	5,40 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrais Eólicas Lençóis S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5121	01/04/2015	30 anos	6,00 MW	12.731.271.885	99,99	12.731	100.853	10.568	12.731.271.885	99,99	12.731	90.285	6.890
Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5122	01/04/2015	30 anos	10,80 MW	245.313.150	99,99	245.313	(3.701)	(1.457)	245.313.150	99,99	245.313	(2.679)	(1.996)
Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5123	01/04/2015	30 anos	20,10 MW	235.681	100,00	236	-	-	235.681	100,00	236	-	(10)
Centrais Eólicas Lençóis Ltda. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5171	27/04/2015	30 anos	10,80 MW	12.937.880	99,99	12.938	11.469	(664)	12.937.880	99,99	12.938	12.132	(2.292)
Centrais Eólicas Putumaju S.A. - Em recuperação judicial	ACL (Mercado Livre II) ⁽¹⁾	5120	01/04/2015	30 anos	14,70 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(437)

(*) Informações não examinadas pelos auditores independentes.
 Nota (1): As outorgas desses parques foram canceladas, conforme mencionado na Nota 17.

5. Comercialização de energia: 5.1 Mercado regulado (ACR):

Geração de Energia Eólica	Ref. Contrato	Valor original do contrato	Energia		Preço		Prazo		Índice de correção	Mês de reajuste
			Contratada (MWh)	Histórico (MWh)	Preço (R\$/MWh)	Preço atualizado (R\$/MWh)	Inicial	Final		
Centrais Eólicas Abil S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCEE 202.880	96.360	105,20	188,70	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Acacia S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCCE 137.544	60.444	113,70	203,95	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Angulo S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCCE 76.101	36.164	130	199,94	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCCE 176.183	84.972	103,60	185,83	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCCE 82.350	39.420	104,38	187,23	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Jucaranda do Serrado S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCCE 173.200	83.220	103,99	186,53	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Taboquinha S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCCE 187.680	88.476	105,99	190,12	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Tabua S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCCE 135.964	64.824	104,80	187,98	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Vaqueta S.A. - Em recuperação judicial	LER 05/2013	CCCE 198.004	93.732	105,55	189,33	set-15	ago-35	IPCA	setembro	
Centrais Eólicas Itapua VII Ltda. - Em recuperação judicial (EOL Mulungu)	LER 10/2014	CCCE 158.288	56.940	138,90	232,22	out-17	set-37	IPCA	outubro	
Centrais Eólicas Itapua VII Ltda. - Em recuperação judicial (EOL Quina)	LER 10/2014	CCCE 224.038	80.592	138,90	232,22	out-17	set-37	IPCA	outubro	
Centrais Eólicas Uíma Divina S.A. - Em recuperação judicial (EOL Pau Santo)	LER 10/2014	CCCE 126.630	45.552	138,90	232,22	out-17	set-37	IPCA	outubro	

5.2 Mercado livre (ACL): A Companhia possui contrato no mercado livre, com fornecimento de energia que totaliza 100,2 MW médios (*) de energia contratada, com vigência até agosto de 2025. Com a entrada em operação comercial dos empreendimentos destinados ao Ambiente de Contratação Livre, as obrigações previstas no contrato de venda de energia foram reestabelecidas. (*) Informação não examinada pelos auditores independentes. **6. Segmentos operacionais:** A Companhia apresenta quatro segmentos reportáveis que representam suas unidades de negócios estratégicos além da execução das suas atividades administrativas. Tais unidades de negócios estratégicos oferecem diferentes fontes de energia renováveis e são administradas separadamente, pois exigem diferentes tecnologias, desenvolvimentos e características operacionais. A seguir apresentamos um resumo das operações em cada um dos segmentos reportáveis da Companhia: **a) PCH** - Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes hídras. Inclui o desenvolvimento de estudos de inventários e projetos básicos e geração de energia. As PCHs foram alienadas em 06 de junho de 2022. **b) Eólico** - Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes eólicas. Inclui a medição de ventos, arrendamento de terras, implantação e geração de energia. Composto basicamente pelo Complexo Eólico Alto Sertão III. **c) Comercialização** - Este segmento é responsável pela comercialização de energia em todas as suas formas e gestão dos contratos de compra e venda de energia da Companhia. **d) Administrativo** - Este segmento é responsável pelas operações gerenciais e administrativas da Companhia. As informações por segmento em 31 de dezembro de 2023 e 2022 para ativos e passivos totais estão apresentadas a seguir:

	31/12/2023				31/12/2022					
	PCH	Eólico	Comercialização	Administrativo	Consolidado	PCH	Eólico	Comercialização	Administrativo	Consolidado
Receita líquida	82.520	-	145.318	-	227.838	20.722	92.632	93.049	-	206.401
Compromissos futuros marcação a mercado	-	-	167.173	-	167.173	-	-	-	-	-
Custos não gerenciáveis	(24.092)	-	(12)	-	(24.104)	(290)	(10.672)	-	-	(10.962)
Margem Bruta	58.428	-	312.866	-	371.294	20.432	81.960	93.049	-	195.441
Custos gerenciáveis	79.997	(118)	(143.283)	-	(75.140)	(7.305)	(134.323)	(38.283)	-	(149.911)
Depreciações e amortizações	(98.277)	-	-	(4.449)	(102.726)	-	-	-	(12.938)	(115.664)
Resultado líquido de ativos	70	-	551	-	621	13.137	17.284	54.766	-	84.187
Despesa financeira	(124.513)	-	(2.194)	(26.168)	(152.875)	-	-	-	(9.352)	(162.227)
Imposto de renda e contribuição social	(7.329)	-	(55.525)	2.846	(60.008)	-	-	-	(5.374)	(65.382)
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	(91.308)	(118)	112.415	(30.227)	(9.238)	225.189	619.283	55.750	(123.102)	777.120
Ativos totais	2.552.333	1	400.136	123.668	3.076.138	-	-	-	-	-
Passivos totais	1.390.783	-	355.893	396.442	2.143.118	-	-	-	-	-
Receita líquida	20.722	92.632	-	-	206.401	-	-	-	-	-
Custos não gerenciáveis	(290)	(10.672)	-	-	(10.962)	-	-	-	-	-
Margem Bruta	20.432	81.960	93.049	-	195.441	-	-	-	-	-
Custos gerenciáveis	(7.305)	(134.323)	(38.283)	-	(149.911)	-	-	-	-	-
Depreciações e amortizações	-	-	-	(12.938)	(12,938)	-	-	-	-	-
Resultado líquido de ativo imobilizado	-	819.755	-	819.755	819.755	-	-	-	-	-
Resultado líquido de ativos	214.111	19.707	-	233.818	233.818	-	-	-	-	-
Despesa financeira	1.851	1.930	8.131	16.910	28.812	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social	(2.442)	(121.690)	(1.553)	(105.810)	(123.495)	-	-	-	-	-
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	225.189	619.283	55.750	(123.102)	777.120	-	-	-	-	-
Ativos totais	2.552.333	1	400.136	123.668	3.076.138	-	-	-	-	-
Passivos totais	1.390.783	-	355.893	396.442	2.143.118	-	-	-	-	-

7. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras:

	31/12/2023		31/12/2022	
	Controladora	Consolidado	Controladora	Consolidado
Caixa	7	13	43	47
Bancos conta movimento	239	236	707	3.482
Aplicações financeiras de liquidez imediata	-	17.050	64.521	



RENOVA ENERGIA S.A.
CNPJ nº 08.534.605/0001-74

★ continuação Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras - Em 31 de dezembro de 2023 e 2022

Valores expressos em milhares de Reais

Table with columns: 31/12/2021, Adições, Reclassificações entre rubricas, Transfêrencia para ativos mantidos para venda, Incorporação, Aumento de capital em controladas, 31/12/2022, 31/12/2021, Adições, Baixas, Transfêrencia para ativos mantidos para venda, Reclassificações entre rubricas, Saldo vinculado aos ativos vendidos, 31/12/2022. Rows include Imobilizado em serviço, Depreciação, Gerção, Máquinas e equipamentos, Administração, etc.

Nota 1: Efeito da conciliação de fornecedores no exercício.

Table with columns: 31/12/2023, 31/12/2022, Taxas anuais de depreciação %, Custo histórico, Depreciação acumulada, Valor líquido, Custo histórico, Depreciação acumulada, Valor líquido. Rows include Imobilizado em serviço, Gerção, Máquinas e equipamentos, etc.

11.4 Movimentações do imobilizado (consolidado):

Table with columns: 31/12/2022, Adições, Baixas, Transfêrencia para ativos mantidos para venda, Reclassificações entre rubricas, Saldo vinculado aos ativos vendidos, 31/12/2023. Rows include Imobilizado em serviço, Gerção, Máquinas e equipamentos, etc.

14. Empréstimos, financiamentos e debêntures privadas: 14.1 Consolidado:

Table with columns: Circulante, Encargos, Principal, Total, Não circulante, Encargos, Principal, Total. Rows include Custo da Dívida, Citibank, Banco Safra, etc.

14.2 Controladoras: 14.2.1 Empréstimos:

Table with columns: Circulante, Encargos, Principal, Total, Não circulante, Encargos, Principal, Total. Rows include Custo da Dívida, Citibank, Banco Safra, etc.

14.2.2 Debêntures privadas:

Table with columns: Circulante, Encargos, Principal, Total, Não circulante, Encargos, Principal, Total. Rows include Custo da Dívida, Citibank, Banco Safra, etc.

14.3 Movimentação: A movimentação dos empréstimos e financiamentos é como segue:

Table with columns: Circulante, Encargos, Principal, Total, Não circulante, Encargos, Principal, Total. Rows include Custo da Dívida, Citibank, Banco Safra, etc.

continua →

Documento assinado digitalmente conforme MP nº 2.200-2 de 24/08/2021, que institui a Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira - ICP-Brasil.



Esta publicação foi feita de forma 100% digital pela empresa Gazeta de S.Paulo em seu site de notícias. AUTENTICIDADE DA PÁGINA. A autenticidade deste documento pode ser conferida através do QR Code ao lado ou pelo link https://publicidadelegal.gazetasp.com.br

**RENOVA
ENERGIA**

RENOVA ENERGIA S.A.
CNPJ nº 08.534.605/0001-74

→ continuação

b. A movimentação das debêntures privadas está apresentada a seguir:

	Controladora		
	Principal	Passivo	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	58.801	1.223	61.139
Encargos financeiros provisionados	(5.006)	(5.006)	
Amortização	(1.328)	1.328	
Encargos financeiros pagos	(1.328)	(1.328)	
Saldos em 31 de dezembro de 2023	50.807	1.223	52.030

14.4 Vencimento das parcelas - não circulante (principal e encargos): As parcelas classificadas como passivo circulante têm o seguinte cronograma de pagamento, conforme previsto no plano de recuperação judicial (Nota 1.2.):

	31/12/2023	
	Controladora	Consolidado
Jan/2024 a Dez/2025	1.423	50.107
Jan/2026 a Dez/2026	1.423	50.107
Jan/2027 a Dez/2027	1.423	50.107
Jan/2028 a Dez/2028	2.847	99.750
Jan/2029 a Dez/2029	2.847	99.981
Jan/2030 a Dez/2030	15.657	51.820
Total	25.628	99.972

14.5 Resumo dos contratos a. BNDES (Empréstimo novo): Em 19 de dezembro de 2014, foi assinado o contrato de financiamento de curto prazo entre o BNDES e a Diamantina Eólica Participações S.A. - em recuperação judicial ("Diamantina"), no valor total de R\$700.000, dividido em dois subcréditos: Subcrédito "A" no valor de R\$140.000 e Subcrédito "B" no valor de R\$560.000, para os parques do LER 2013 e LER 2014 em março de 2017 e em fevereiro de 2016, conforme o aditivo de contrato entre as partes, houve o remanejamento do parcelamento do subcrédito "B" com o subcrédito "C" no valor de R\$163.963. Considerando que não houve nova prorrogação ou pagamento dessa dívida, em 17 de outubro de 2019 foram executadas as cartas fianças emitidas pelos bancos Bradesco S.A., Citibank S.A., Itaú Unibanco S.A. e ABC Brask S.A., no montante de R\$568.075, reduzindo o saldo devido ao BNDES e criando uma dívida com esses bancos, mediante a sub-rogação desses bancos nos mesmos direitos do BNDES no referido Contrato de Financiamento. A dívida com esse banco foi respectada no âmbito do plano de recuperação judicial (Classe II). São garantias desses financiamentos: (i) penhor da totalidade das ações e dividendos da Alto Sertão Participações S.A. - em recuperação judicial ("Alto Sertão"); Diamantina e das SPES na qualidade de intervenientes ao contrato; (ii) penhor das máquinas e equipamentos; (iii) dos direitos emergentes das Autorizações emitidas pela ANEL; (iv) dos direitos creditórios dos contratos de fornecimento dos aerogeradores; (v) cessão fiduciária dos direitos creditórios dos contratos de venda de energia celebrados entre as SPES e ambiente livre (CCVEs), no ambiente regulado (CCFARs) e (CCRS); e (vi) originalmente, fianças bancárias, as quais já foram executadas conforme mencionado acima. Bônus empresariais de capital de giro: Bradesco S.A. e Itaú Unibanco S.A. - Em 19 de julho de 2019, a controlada inideta Diamantina controlada Cédulas de Crédito Bancário ("CCB") junto aos bancos Bradesco S.A. e Itaú Unibanco S.A., no valor total de R\$24.400, com taxa de juros de 100% do CDI + 2,5% a.a. e vencimento em 14 de abril de 2020. Em razão do pedido de recuperação judicial da controlada Diamantina, os Bancos Itaú e Bradesco decretaram vencimento antecipado das CCBs e a então controladora Light, na qualidade de fiadora não solidária das obrigações, efetuou o pagamento em 21 de outubro de 2019, do montante de R\$15.895 restando um saldo a pagar em favor dos Bancos de R\$9.193, bem como um saldo no valor de R\$15.289 (Nota 17) perante a Light pela sub-rogação nos direitos da CCB. As dívidas com os bancos mencionados no parágrafo anterior foram respectadas no âmbito do plano de recuperação judicial (Classe III). Banco Citibank S.A. - em 24 de março de 2016, a Companhia assinou Cédula de Crédito Bancário ("CCB") com o Banco Citibank S.A., no valor principal de R\$120.500 com vencimento em 31 de janeiro de 2017 e juros de 4,5% a.a. acrescida de 100% do CDI. Essa dívida foi renegociada pela Companhia que em 23 de julho de 2019, assinou com o Citibank uma nova CCB no valor de R\$185.614, atualizada a 155% a.a. do CDI, com instrumento total de 6 anos, sendo 1 ano de carência principal. Em 18 de dezembro de 2020 as partes assinaram o instrumento particular de transação, que dentre outras coisas (i) reconhece natureza extracurricular da integralidade do crédito do Citibank proveniente da CCB, (ii) altera os juros remuneratórios para 100% do CDI desde a data do pedido de recuperação judicial, (iii) determina o pagamento imediato de R\$10.000, cujo recurso foi disponibilizado em conta determinada pelo Citibank, e (iv) amortização da dívida com recursos oriundos da venda de ativos. Conforme previsto nos planos de recuperação judicial, o saldo dos créditos extracurriculares do Citibank será reajustados a 100% (cem por cento) do CDI, com amortização de juros e principal no mesmo fluxo de pagamento dos créditos dos credores com Garantia Real (Classe II).

15. Tributos a receber:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
IRPJ a pagar	-	-	1.274	2.909
CSLL a recolher	-	-	779	1.417
COFINS a recolher	298	17	5.977	600
PIS a recolher	55	1	1.297	121
Tributos sobre folha de pagamento	1.029	1.131	1.196	1.315
Tributos retidos de terceiros	206	201	898	1.219
Tributos sobre operações de mútuo	73	90	90	157
Tributos em parcelamento	1.594	8.402	2.986	15.761
IGMS a recolher	79	-	1.039	79
Total	3.292	9.844	15.296	23.539

Apresentados como: Circulante 3.029 4.824 15.033 15.509 Não circulante 263 5.020 263 8.030 Total 3.292 9.844 15.296 23.539

O saldo referente a tributos em parcelamento da Controladora, no valor de R\$1.594 refere-se a: (i) débitos de IRRF sobre as operações de mútuo incluídos no parcelamento simplificado junto à Receita Federal do Brasil no ano de 2019, optando pelo pagamento em 60 prestações, sem redução de juros, cujo saldo a pagar em 31 de dezembro de 2023 corresponde a R\$ 546; (ii) outros débitos de IRRF e IOF sobre operações de mútuo, parcelados junto a Procuradoria Geral da Fazenda Nacional ("PGFN") em dezembro de 2020, através da transação excepcional, optando pelo pagamento em 84 prestações e com redução de até 50% de multa, juros e encargos, cujo saldo a pagar em 31 de dezembro de 2023 é R\$ 38; (iii) parcelamento da controlada Chipey assumido pela Companhia com a incorporação, no montante de R\$1.010. Em 2019, as controladas Renova Comercializadora de Energia e determinadas controladas integrantes do Complexo Eólico Alto Sertão III, incluíram os saldos a pagar de IRRF, IRPJ, CSLL, PIS, COFINS e IOF sobre as operações de mútuo no programa de parcelamento simplificado de débitos fiscais da Receita Federal. Esses débitos foram parcelados em 60 meses, sem redução de juros. Em dezembro de 2020, a controlada Renova Comercializadora de Energia parcelou débitos de COFINS, IRRF e IOF sobre as operações de mútuo junto a PGFN por meio da transação excepcional, optando pelo pagamento em 84 prestações e com redução de até 50% de multa, juros e encargos. O total do montante de débitos parcelados pela controladas segue apresentado na linha de "Tributos em parcelamento" no consolidado no quadro acima. Em março de 2023 foi realizada a adesão ao Quita PGFN com utilização de Base de Cálculo Negativa da CSLL para quitação de 70% do IRRF e IOF sobre as operações de mútuo, com redução de 10% de multa, juros e encargos e COFINS a pagar decorrentes do resultado tributário apurado e faturamento de venda de energia auferido pelas controladas integrantes do Complexo Eólico Alto Sertão III e a Renova Comercializadora.

16. Contas a pagar - CCEE (consolidado):

	Passivo	
	31/12/2023	31/12/2022
Circulante	-	-
CCEE	48.699	37.621
Total do circulante	48.699	37.621
Não circulante	-	-
CCEE	57.048	38.143
Total do não circulante	57.048	38.143
Total	105.747	75.764

Do saldo apresentado no quadro acima, R\$32.426 compõe a Classe III do plano de recuperação judicial e será pago conforme divulgado na nota 1.2. Os Contratos de Energia de Reserva celebrados entre as controladas indetras do LER 2013, LER 2014 e a CEE são apuradas em cada ano contratual as diferenças entre a energia gerada das usinas e a energia contratada. O resarcimento por desvios negativos (abaixo da faixa de tolerância - 10% de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado a 115% (resarcimento anual - resarcimento de 100% do volume + 15% de multa pela não entrega). Ao final de cada quadrênio, o resarcimento por desvios negativos de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado a 106%. **16.1 Movimentação:** A movimentação está apresentada a seguir:

	Provisão		Amor.		Ativa		Saldo vinculado	
	31/12/2023	Reversão	31/12/2023	Atualização	31/12/2023	Atualização	31/12/2023	Atualização
CEEE	75.764	52.692	(31.563)	8.854	-	-	105.747	-
Elektrobras	75.288	19.643	7.865	(33.029)	5.997	4.488	75.764	-
CEEE	75.288	20.717	7.865	(38.991)	5.997	4.488	75.764	-

17. Outras contas a pagar:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Penalidades Regulatórias ⁽¹⁾	143.436	163.064	159.240	196.315
Outros ⁽²⁾	143.436	163.064	159.240	296.565
Total	286.872	326.128	318.480	492.880

Apresentados como: Circulante 94.722 87.203 95.237 167.363 Não circulante 48.714 75.861 64.003 129.202 Total 143.436 163.064 159.240 296.565

a. Referir-se a valores provisionados em favor de: i) ANEL no montante de R\$61.080 referente às penalidades aplicadas pelo cancelamento das outorgas dos parques eólicos Fase B do Complexo Eólico AS III, ocorrida em 4 de junho de 2019. Em 11 de dezembro de 2023, a Superintendência de Concessões, Permissões e Autorizações dos Serviços de Energia elétrica - SCE (já época SGC) suspendeu a aplicação da penalidade (execução das garantias) e a Companhia reverteu a provisão anteriormente constituída. ii) CCEE no montante de R\$18.311 (R\$17.938, em 31 de dezembro de 2022), referente às penalidades aplicadas por insuficiência de lastro dos parques do LER 2013 e LER 2014. O saldo de 2021 foi provisionado pela ANEL em 17 de outubro de 2022. Em 22 de novembro de 2022 a ANEL em fase recursal preferiu decisão desfavorável ao pleito, razão pela qual, em 12 de fevereiro de 2023, a Companhia, representada pela ABEDELIA, distribuiu ação de rito ordinário com pedido de tutela de urgência, a fim de declarar-se a legitimidade da aplicação às associadas da exigência de lastro e da penalidade por insuficiência de lastro relativamente à energia de reserva de fontes eólica e solar. Em 03 de fevereiro de 2023 o STF foi deferida tutela provisória de urgência para suspender em relação às associadas das autoras ABEDELIA e Absolar, pertinente às contratações relativas à energia de reserva de fonte eólica e solar. Os contratos celebrados entre as partes foram suspensos até a decisão definitiva do STF. iii) valor pago pela Light, na qualidade de fiadora não solidária das obrigações das CCBs junto aos bancos Bradesco e Itaú, conforme mencionado na Nota 14 (Classe II). 15.289 iv) valor devido a Junta Superior pelo pagamento de indenizações securitárias, dos parques Unha Danta, Jurema Prieta e Sobeiro, do Complexo Eólico AS III Fase A. 415 v) valores a pagar relacionados a processos civis, que compõem os credores Classe III do plano de recuperação judicial, conforme divulgado na nota 1.2. 324 vi) ademais, tendo a CEMIG GT deixado de ser parte relacionada da Companhia, os valores relacionados ao DIP e ao Adiantamento para futuro aumento de capital anteriormente apresentados na rubrica de Partes relacionadas foi transferido para a rubrica de outras contas a pagar^(*). 74.337

	DIP		DIP 2		DIP 3	
	25/11/2019	27/12/2012	27/01/2020	20.000	36.500	36.500
Data	10.000	6.500	20.000	20.000	36.500	36.500
Valor	100%DI + 1,083% a.a.	100%DI + 1,5% a.a.	100%DI + 1,5% a.a.	-	-	-
Atualização	16.950	12.399	37.993	69.337	69.337	69.337
Vencimento	31/07/2020	31/07/2020	31/07/2020	-	-	-

Saldo em 31 de dezembro de 2022 57.091 3.517 103.655 662 31.689 196.614 Adição^(*) 300 672 188 - - 990 Atualização 579 149 9.443 - - 10.222 Baixa^(*) (325) (964) (36) - - (1.327) Pagamento - (631) - (15) - - (646) Total 57.645 2.743 113.047 729 31.689 200.853 Honorários de êxito (566) (941) (34) (128) (396) (1.465) Saldo em 31 de dezembro de 2023 57.091 2.402 113.013 601 31.293 199.325 (*) refere-se substancialmente à constituição de provisão para ação trabalhista que tiveram seu prognóstico de perda alterado para provável. (b) refere-se substancialmente à reversão da provisão anteriormente constituída considerando a revisão e redução do valor das ações civis e trabalhistas, e a pagamento de acordos trabalhistas.

	Cíveis		Trabalhistas		Fiscal		Administrativas		Regulatório		Total
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	
Saldos em 31 de dezembro de 2021	17.988	7.422	95.094	56	6	31.293	51	12.908	181.068		
Adição	30	265	8.568	205	-	-	-	-	18.274		
Atualização	3.165	(3.512)	-	-	-	-	-	-	(20.291)		
Baixa	(16.636)	(1.294)	-	-	(143)	-	-	-	(5.754)		
Pagamento	(4.460)	(1.294)	103.662	632	31.293	199.325	-	-	-		
Total	(6.067)	3.887	113.619	823	31.150	199.325	-	-	18.274		
Honorários de êxito	(2.996)	(334)	(7)	30	396	(2.911)	-	-	-		
Saldo em 31 de dezembro de 2022	57.091	3.517	103.655	662	31.689	196.614	-	-	-		

	Cíveis		Trabalhistas		Fiscal		Administrativas		Regulatório		Total
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	
Saldos em 31 de dezembro de 2021	17.988	7.422	95.094	56	6	31.293	51	12.908	181.068		
Adição	30	265	8.568	205	-	-	-	-	18.274		
Atualização	3.165	(3.512)	-	-	-	-	-	-	(20.291)		
Baixa	(16.636)	(1.294)	-	-	(143)	-	-	-	(5.754)		
Pagamento	(4.460)	(1.294)	103.662	632	31.293	199.325	-	-	-		
Total	(6.067)	3.887	113.619	823	31.150	199.325	-	-	18.274		
Honorários de êxito	(2.996)	(334)	(7)	30	396	(2.911)	-	-	-		
Saldo em 31 de dezembro de 2022	57.091	3.517	103.655	662	31.689	196.614	-	-	-		

Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras - Em 31 de dezembro de 2023 e 2022
Valores expressos em milhares de Reais

Os processos classificados como provável e possível questionam principalmente os seguintes temas: **Provisões:** (i) Cíveis - refere-se basicamente a: a) procedimento arbitral promovido pela Light Comercializadora de Energia S.A. ("LightCom") em face da Renova Comercializadora envolvendo o contrato de compra e venda de energia, celebrado entre as partes em 17 de outubro de 2013. A LightCom alega que a distribuição do pedido de recuperação judicial da Renova Comercializadora em 16 de outubro de 2019, teve o condão de rescindir o Contrato Light I (Cláusula 12.1.), bem como o pagamento da multa prevista na Cláusula 13 e de perdas e danos. A Companhia, com base na opinião dos seus assessores jurídicos entende que a probabilidade de perda neste processo é provável e constitui provisão de R\$533.339. Em 15 de fevereiro de 2022, foi proferida a decisão final do procedimento arbitral promovido pela LightCom em face do Contrato de Renova Comercializadora perante a Câmara FGV de Mediação e Arbitragem ("Câmara FGV") por meio da qual foi reconhecida a rescisão unilateral, pela LightCom, do Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica firmado em 17 de outubro de 2013, correspondente a 33,4 MW médios por mês produzidos por determinados Parques Eólicos do Complexo Alto Sertão III Fase A, destinados ao atendimento do mercado livre. A Companhia ajuzou Confilto de Interesse nº 186210 - ST (2022/0050986-9), a fim de suspender a eficácia da Administração do referido procedimento arbitral. Em 10 de março de 2022 o Superior Tribunal de Justiça deferiu a liminar requerida determinando a reativação imediata do contrato. Conforme informado ao mercado, em 16 de março de 2023, o Superior Tribunal de Justiça queixou a medida liminar deixando de conhecer o conflito de competência, mantendo-se, por ora, a sentença arbitral que rescindiu o contrato. A Companhia está adotando todas as medidas pertinentes para mitigar os impactos da referida decisão. Paralelamente, visando a nulidade da sentença arbitral e a manutenção de contrato essencial o Plano de Recuperação Judicial, em 16 de maio de 2022 a Companhia ajuzou Ação Anulatória de Sentença Arbitral (processo nº 1048991-15.2022.8.26.0100). Em 23 de março de 2023, a ação foi julgada improcedente e encontra-se em fase de recurso. b) As demais ações cíveis classificadas com expectativa de perda provável, referem-se substancialmente a processos relacionados à execução de títulos judiciais, ações de cobrança, ações declaratórias e indenatórias, ações de rescisão contratual sendo bastante pulverizadas. (ii) Regulatório - Em 27 de julho de 2022, a Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), publicou no Diário Oficial da União os despachos nº 2.001/2022 a 2.012/2022 aplicando aos parques eólicos do LER 2013 e LER 2014 penalidade de multa edilícia no montante de R\$ 31.253, correspondente a 3,85% do valor do investimento declarado à EPE no momento da licitação, considerando que: i.) a caso a multa não seja recolhida pela concessionária, indicar a SGC que deverá ser promovida a execução da garantia de fiel cumprimento, no justo valor para o resarcimento da multa não paga e; ii.) caso a multa seja recolhida pela concessionária, indicar a SGC que deverá ser promovida a devolução integral da garantia de fiel cumprimento aportada; iii.) caso a multa seja de valor superior ao valor da garantia prestada, além da perda desta, responderá o contratado pela sua diferença, a qual será descontada em pagamentos eventualmente devidos pela Administração ou ainda, quando for o caso, cobrada judicialmente; e, iv.) estabelecendo o prazo de 20 (vinte) dias a contar da publicação desse Despacho para o pagamento da multa contra o item (ii). Em 08 de agosto de 2022, a Companhia protocolou recurso administrativo na ANEL contra os referidos despachos pleiteando: i) atribuição de efeito suspensivo automático ao recurso, na forma do artigo 36, parágrafo único, da Resolução Normativa n. 846/2019; e ii) anulação dos Despachos SFG N. 2.001 a 2.012/2022. Em 07 de outubro de 2022 a Companhia renunou-se com a diretoria da ANEL para apresentar os pleitos presencialmente e aguardar julgamento do recurso. (iii) Fiscal - provisionado o valor de R\$113.013, decorrente do auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil, no montante de R\$105.515, referente ao rescisivo em processos relacionados a apuração dos cálculos do Imposto de Renda de Pessoa Jurídica (IRPJ), Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF), supostamente devidos pela Companhia em virtude da não comprovação de despesas, falta de recolhimento de IRPJ sobre a base de cálculo estimada e a não comprovação de custos e despesas operacionais. Após a improcedência de sua defesa em primeira instância administrativa, mantém-se em discussão em sede de Recurso Voluntário, cujo julgamento do CARF ocorreu em 21/02/2024, restando pendente a formalização do acórdão, após a improcedência de sua defesa em primeira instância administrativa, o auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil abrangendo os exercícios sociais de 2014 e 2015 contra a Companhia questionando a apuração dos cálculos do Imposto de Renda de Pessoa Jurídica (IRPJ), Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF), supostamente devidos pela Companhia em virtude da não comprovação de despesas, falta de recolhimento de IRPJ sobre a base de cálculo estimada e a não comprovação de custos e despesas operacionais. Os advogados externos contratados pela Companhia avaliaram como provável o risco de perda na esfera administrativa. A Administração da Companhia e de suas controladas, consostante na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de obter nos diversos domínios judiciais, entende que os prováveis constituiriam relevantes prejuízos, sendo suficientes para obter prováveis perdas contra tais causas. Possíveis: Adicionalmente, a Companhia e suas controladas estão envolvidas em diversos processos contingentes no montante aproximado de R\$302.775 (31 de dezembro de 2022, R\$409.121), sendo R\$273.863 (31 de dezembro de 2022, R\$395.465) cíveis, R\$22.254 (31 de dezembro de 2022, R\$3.017) administrativas e R\$6.657 trabalhistas (31 de dezembro de 2022, R\$9.986), os quais a Administração, com base nos valores de prováveis perdas estimadas, classificou como prováveis de perda. A Companhia e suas controladas para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Dentre as ações cíveis classificadas como provável e possível destacam-se: a) processos decorrentes de multas relacionadas a contratos de arrendamento com diversos arrendatários cujo montante total corresponde a R\$271.556 (R\$393.395, 31 de dezembro de 2022) para os quais nosso assessores jurídicos classificam a provável e possível a perda; b) processos decorrentes de multas decorrentes de processos decorrentes em março de 2019, afastando a referida multa e determinando a aplicação da cláusula contratual específica para hipótese de inadimplemento, que consiste em correção monetária pelo índice indicado em contrato, juros de mora de 1% ao mês e multa de 2% sobre o valor da anuidade em atraso. b) As demais ações cíveis classificadas com expectativa de perda provável, no montante de R\$205.515, referem-se ao rescisivo em processos relacionados a: a) processos decorrentes de multas extrajudiciais, ações de cobrança, ações declaratórias, ações de rescisão contratual e indenizatórias, sendo bastante pulverizadas, que futuramente serão extintas/suspensas e quitadas nos termos do Plano de Recuperação Judicial. **18.1 Riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos:** A Companhia informa que não há movimentação relevante nos Inquéritos Policiais relacionados a denominada Operação "E-Vento Levou", tampouco na Penal em curso perante a Justiça Federal do Rio de Janeiro. Vale ressaltar que a Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investigações e segue à disposição das autoridades para colaborar com as investigações ainda em andamento. A Companhia mantém em sua estrutura e penal de fato, a qual deve seguir seu curso regular, e os Inquéritos Policiais dizem respeito a situações pretéritas e pessoais físicas desvinculadas da atual administração da Renova Energia. A Companhia está acompanhando os desdobramentos das investig



★ continuação

Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras - Em 31 de dezembro de 2023 e 2022
Valores expressos em milhares de Reais

Remuneração da Diretoria, Conselho de Administração e Conselho Fiscal:	31/12/2023						31/12/2022					
	Diretoria Estatutária		Diretoria Estatutária		Conselho de Administração		Conselho Fiscal		Conselho de Administração		Conselho Fiscal	
Número de membros remunerados	3,00	1,50	4,50	6,00	4,08	14,58						
Remuneração fixa acumulada	3.138	1.232	4.370	1.080	365	5.815						
Salário ou pró-labore	2.764	1.075	3.839	1.080	365	5.284						
Benefícios diretos e indiretos	374	157	531	-	-	531						
Remuneração variável acumulada	1.770	901	2.671	-	-	2.671						
Bônus	-	265	265	-	-	265						
Provisão Programa de participação no resultado	1.770	636	2.406	-	-	2.406						
Benefícios pós emprego	-	33	33	-	-	33						
Benefícios motivados pela cessação do cargo	-	280	280	-	-	280						
Valor total da remuneração por órgão*	4.908	2.446	7.354	1.080	365	8.799						

Ativos financeiros	31/12/2023			31/12/2022		
	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Custo	Valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Custo
Circulante						
Caixa e equivalentes de caixa	246	-	-	249	-	-
Partes relacionadas	-	44.768	-	-	73.200	-
Não circulante						
Aplicações Financeiras	312	-	-	278	-	-
Partes relacionadas	-	250	-	-	148.810	-
Passivos Financeiros						
Circulante						
Fornecedores	-	7.700	-	-	10.250	-
Empréstimos e financiamentos	-	4.938	-	-	1.425	-
Partes relacionadas	-	30.486	-	-	30.486	-
Não circulante						
Fornecedores	-	18.707	-	-	18.707	-
Empréstimos e financiamentos	-	26.620	-	-	31.091	-
Debitures privadas	-	156.024	-	-	61.135	-
Partes relacionadas	-	22.252	-	-	-	-

Instrumentos a taxa de juros	Consolidado				
	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 ano a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Classe I	118	-	-	-	118
Classe II	143.189	24.110	337.546	530.429	1.035.274
Classe III	7.302	7.302	80.321	189.843	284.768
Classe IV	842	-	-	-	842
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	784	784	7.840	21.150	30.558
Total	152.235	32.196	425.707	741.422	1.351.560

g) Risco de crédito: O risco de crédito compreende a possibilidade de a Companhia não realizar seus direitos. Essa descrição está diretamente relacionada à rubrica de clientes.

Valor Contábil Consolidado

Nota	31/12/2023	31/12/2022
Ativos financeiros		
Circulante		
Contas a receber de clientes	8	32.930
30.367		

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. A partir dessa estrutura planejamentos são criados buscando o funcionamento do sistema sem interferências ou interrupções. As comercializações são geradas a partir de licções, contratos, entre outras. Esse mecanismo agrega a confiabilidade e controla a inadimplência entre participantes setoriais. A Companhia gerencia seus riscos de forma contínua, avaliando se as práticas adotadas na condução das suas atividades estão em linha com as políticas preconizadas pela Administração. A Companhia não faz uso de instrumentos financeiros de proteção patrimonial, pois acredita que os riscos aos quais está ordinariamente exposta seus ativos e passivos compensam-se entre si no curso natural das suas atividades. A Administração dos instrumentos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais, visando liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste no acompanhamento permanente das condições contradas versus condições vigentes no mercado. Em 31 de dezembro de 2023 a Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. h) Gestão de capital:

Número de membros remunerados	31/12/2023			31/12/2022		
	Diretoria Estatutária	Diretoria Estatutária	Conselho de Administração	Diretoria Estatutária	Diretoria Estatutária	Conselho de Administração
Número de membros remunerados	2,42	3,33	5,75	3,25	5,00	14,00
Remuneração fixa acumulada	2.769	2.903	5.672	464	464	6.600
Salário ou pró-labore	2.527	2.535	5.062	464	464	5.990
Benefícios diretos e indiretos	242	368	610	-	-	610
Remuneração variável acumulada	2.578	1.316	3.894	-	-	3.894
Bônus	-	125	125	-	-	125
Provisão Programa de participação no resultado	2.578	1.008	3.586	-	-	3.586
Gratificações variáveis	-	183	183	-	-	183
Benefícios pós emprego	9	-	9	-	-	9
Benefícios motivados pela cessação do cargo	865	287	1.152	-	-	1.152
Valor total da remuneração por órgão*	6.221	4.506	10.727	464	464	11.655

Nota (*): Essas informações não incluem os encargos sociais de ônus do empregador, nos termos do item 10.2.13, alínea b, do Ofício Circular/ANUAL-2022 - CVM/SEP. Remuneração média acumulada da Diretoria, Conselho de Administração e Conselho Fiscal:

Descrição	31/12/2023			31/12/2022		
	Saldo em 31/12/2023	Mercado ativo - preço cotado (nível 1)	Sem mercado ativo - técnica de avaliação (nível 2)	Saldo em 31/12/2022	Mercado ativo - preço cotado (nível 1)	Sem mercado ativo - técnica de avaliação (nível 2)
Ativos						
Aplicações financeiras	22.542	22.542	-	-	-	-
Ativos						
Aplicações Financeiras	64.804	64.804	-	-	-	-
Aplicações financeiras: elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, as taxas futuras de juros e câmbio de papéis similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juro de mercado em reais. Para aumentar a coerência e a comparação, a hierarquia do valor justo prioriza os insumos utilizados na medição em três grandes níveis, se segue: Nível 1. Mercado Ativo: Preço - Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretoras, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento. Nível 2. Sem Mercado Ativo: Técnica de Avaliação - Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação/apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo contido de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. O objeto da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio. (Nível 3. Sem Mercado Ativo: Inputs para o ato ou passivo que não são baseados em variáveis observáveis de mercado (inputs não observáveis)). Para 31 de dezembro de 2023 a Companhia não possuía nenhum instrumento financeiro classificado nesta categoria. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não houve transferências entre as avaliações de valor justo nível 1 e nível 2 nem entre o nível 3 e nível 2. d) Risco de Mercado: O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros. Os empréstimos e financiamentos captados pela Companhia e suas controladas apresentados na Nota 14, possuem com contrapartes o BNDES, Bradesco, Citibank, Itaú, ABC e dívidas com partes relacionadas. As regras contratuais para os passivos financeiros criam riscos atrelados a essas exposições. Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas possuem risco de mercado associado ao CDI. e) Análise de sensibilidade (Consolidado): Como a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nos investimentos e nas dívidas aos quais a Companhia e suas controladas estão expostas na data-base de 31 de dezembro de 2023, foram adotadas as seguintes premissas: a) definição de um cenário provável do comportamento do risco que, caso ocorra, possa gerar resultados adversos para a Companhia, e é referenciado por fonte externa independente (Cenário I); b) definição de dois cenários adicionais com deteriorações de, pelo menos, 25% e 50% na variável de risco considerada (Cenário II e Cenário III, respectivamente); e c) apresentação do impacto dos cenários definidos no valor justo dos instrumentos financeiros operados pela Companhia e suas controladas. Os saldos apresentados nos quadros a seguir contemplam os valores consolidados.						

Divisão de empréstimos, financiamentos e partes relacionadas	31/12/2023		31/12/2022	
	Saldo	Valor Contábil	Saldo	Valor Contábil
Patrimônio líquido (Patrimônio líquido negativo)	933.020	910.962	23.092	68.333
(*) Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras	155.921	155.230	5.01	5.01
Divida líquida + Patrimônio líquido (negativo)	(118.514)	(21.558)	-	-

Os planos de recuperação judicial permitiram a celebração de acordos, repactuação das taxas de juros e alongamento dos prazos para quitação da dívida. A Administração acredita que o cumprimento dos Planos aprovados em 18 de dezembro de 2020 fornecerá condições para a recuperação econômica e operacional das empresas do Grupo Renova. **27. Lucro (prejuízo) por ação:** O lucro (prejuízo) básico por ação é calculado por meio da divisão do lucro líquido (prejuízo) do exercício atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da Companhia pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais disponíveis durante o exercício. O lucro (prejuízo) diluído por ação é calculado por meio da divisão do lucro (prejuízo) atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da Companhia pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais disponíveis durante o período, mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas no pressuposto do exercício das opções de compra de ações com valor de exercício inferior ao valor de mercado. De acordo com o estatuto social da Companhia as ações preferenciais possuem participação nos lucros distribuídos em igualdade com as ações ordinárias. O quadro a seguir apresenta os dados de resultado e quantidade de ações utilizadas no cálculo dos lucros (prejuízos) básico e diluído por ação para cada um dos exercícios apresentados na demonstração de resultados:

Ativos financeiros	31/12/2023			31/12/2022		
	Valor justo	Valor Contábil		Valor justo	Valor Contábil	
Circulante						
Caixa e equivalentes de caixa	246	249	246	249		
Partes relacionadas	44.768	73.200	44.768	73.200		
Não circulante						
Aplicações Financeiras	312	278	312	278		
Partes relacionadas	250	148.810	250	148.810		
Passivos financeiros						
Circulante						
Fornecedores	7.700	10.250	7.700	10.250		
Empréstimos e financiamentos	4.938	1.425	4.938	1.425		
Partes relacionadas	30.486	30.486	30.486	30.486		
Não circulante						
Fornecedores	18.707	22.366	18.707	22.366		
Empréstimos e financiamentos	25.620	31.091	25.620	31.091		
Debitures privadas	56.024	61.135	56.024	61.135		
Partes relacionadas	12.055	-	12.055	-		

Operação	Cenário Provável		Cenário II - variação de 25%		Cenário III - variação de 50%	
	11,65%	11,65%	6,83%	6,83%	1,66%	1,66%
Baixa do CDI	22.542	22.542	22.542	22.542	22.542	22.542
Taxa anual estimada do CDI para 2024	9,10%	6,83%	4,55%	4,55%	4,55%	4,55%
Perda anual nas aplicações financeiras	(597)	(1.129)	(1.662)	(1.662)	(1.662)	(1.662)
Alta do CDI	1.140,169	1.140,169	1.140,169	1.140,169	1.140,169	1.140,169
Taxa anual estimada do CDI para 2024	9,10%	11,38%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%
Perda anual nos empréstimos e partes relacionadas	-	-	(22.959)	(22.959)	(22.959)	(22.959)

Objeto da Garantia	Importância Segurada		Vigência	
	Início	Fim	Início	Fim
Riscos operacionais	R\$ 4.620.315	13/06/2023	13/06/2024	13/06/2024
Responsabilidade civil	R\$ 50.000	30/11/2023	30/11/2024	30/11/2024
FIATCA BANCARIA	R\$ 3.303	09/08/2023	09/08/2024	09/08/2024

Risco de construção

Objeto da Garantia	Importância Segurada		Vigência	
	Início	Fim	Início	Fim
Garantia executante construtor (MERCADO LIVRE I)	R\$ 28.268	31/01/2023	31/01/2024	31/01/2024
Garantia executante construtor (MERCADO LIVRE II)	R\$ 40.560	31/01/2023	31/01/2024	31/01/2024
Garantia executante construtor (MERCADO LIVRE III)	R\$ 20.520	31/01/2023	31/01/2024	31/01/2024

Risco de administração e portfólio

Objeto da Garantia	Importância Segurada		Vigência	
	Início	Fim	Início	Fim
Seguros de responsabilidade civil geral de administradores - D&O	R\$ 60.000	31/01/2023	31/01/2024	31/01/2024
Seguro empresarial dos escritórios	R\$ 2.100	07/11/2023	07/11/2024	07/11/2024
Seguro de riscos diversos - equipamentos	R\$ 915	07/11/2023	07/11/2024	07/11/2024
Proteção de dados e responsabilidade cibernética	R\$ 5.000	29/03/2023	29/03/2024	29/03/2024

Para as aplicações financeiras o cenário provável considera as taxas futuras da SELIC, que é base para determinação da taxa CDI, conforme expectativas obtidas junto ao Banco Central do Brasil, com horizonte de um ano, 9,10%. Os cenários II e III consideram uma redução dessa taxa em 25% (6,83% a.a.) e 50% (4,55% a.a.), respectivamente. Estas projeções também são realizadas para empréstimos e outros operações que são vinculadas a taxa CDI as quais foram projetadas nos cenários II e III considerando um aumento dessa taxa em 25% (11,38% a.a.) e 50% (13,65% a.a.). A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade que está contida no processo utilizado na preparação dessas análises. f) Risco de Liquidez: O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia e suas controladas em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia e suas controladas em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia e suas controladas são apresentadas na Nota 14. A Administração da Companhia e suas controladas somente a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção operacional. Essa premissa é afirmada quando observamos as características das captações efetivadas. Os planos de recuperação judicial da Companhia e determinadas controladas permitiu alinhar a capacidade de pagamento das dívidas à geração de recursos, conforme apresentado na Nota 1.2. Assim a Administração entende que, com o sucesso do plano de recuperação judicial e das medidas mencionadas na referida Nota e a entrada em operação comercial do Complexo Eólico Alto Sertão III que ocorreu durante o exercício de 2022, será possível retornar o equilíbrio econômico, financeiro e de liquidez da Companhia. f.1) Tabela do risco de liquidez e juros: As tabelas a seguir mostram em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos financeiros não derivativos da Companhia e suas controladas e os planos de amortização contratados. As tabelas foram elaboradas de acordo com os fluxos de caixa não decorrentes dos passivos financeiros com base na data mais próxima em que a Companhia e suas controladas devem quitar as respectivas obrigações. As tabelas incluem os fluxos de caixa dos juros e do principal. Na medida em que os fluxos de juros são são fixos, o valor não descontado foi obtido com base nos estudos de juros no encerramento do exercício.

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 19, os contratos de compromissos futuros celebrados pela controlada Renova Comercializadora são mensurados ao valor justo, utilizando-se das melhores informações disponíveis e observáveis, sendo utilizada como melhor estimativa curva de preços *forward* calculada por empresa independente contratada pela Companhia.

O resultado da diferença entre a curva de preço do contrato e a curva de preço *forward* é contabilizado como Marcação (MM) do Instrumento Financeiro Derivativo. Considerando a relevância dos saldos e a existência de estimativas significativas utilizadas na mensuração do valor justo dos contratos futuros, bem como eventuais mudanças nas premissas e estimativas utilizadas que poderiam impactar as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, consideramos esse assunto como significativo em nossa auditoria.

Resposta da auditoria ao assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíam, entre outros:

- (f) Obtenção do entendimento sobre o fluxo de mensuração e registro das operações de contratos futuros;
- (ff) Testes amostrais de documentos para validação da base de cálculo do valor justo dos contratos de energia;
- (fii) Avaliação da adequação do preço futuro de energia e demais premissas que foram utilizadas pela Companhia para determinar o valor justo dos contratos;
- (fv) Avaliação da adequação das divulgações apresentadas em notas explicativas.

Com base nos procedimentos acima executados, julgamos serem razoáveis os saldos e as divulgações sobre esse assunto nas demonstrações contábeis, individuais e consolidadas, tomadas em conjunto.

Outros assuntos

Demonstrações do Valor Adicionado (DVA) individuais e consolidadas - informação suplementar

As Demonstrações, individual e consolidada, do Valor Adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado individuais e consolidadas foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e consolidadas e o relatório do auditor

A Administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração. Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da Administração e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade da Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a Administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessarem suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectarão as distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, contornar a auditoria, omissão ou representações falsas intencionais;

Declaração da Administração

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM 480 de 7 de dezembro de 2009, a Diretoria declara que revisou, discutiu e concorda com as Demonstrações Financeiras contidas neste relatório e com as opiniões expressas no Parecer dos Auditores independentes - BDO RCS Auditores Independente.

São Paulo, 28 de março de 2024

Sergio Brasil - Diretor Presidente

Vitor Hugo Alexandrino da Silva - Diretor Financeiro e de Relação com Investidores

Diretoria		Edson Rodrigues de Sá Júnior Contador - CRC SP-263284/0-6	
Sergio Brasil Diretor Presidente	Vitor Hugo Alexandrino da Silva Diretor Financeiro e de Relação com		



RENOVA ENERGIA S.A.
CNPJ nº 08.534.605/0001-74

★ continuação

Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas;
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Administração;
- Concluímos sobre a adequação do uso, pela Administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional;
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada;
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações contábeis das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Fornecemos também, aos responsáveis pela governança, declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações contábeis do exercício corrente e que, desta maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as conseqüências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Salvador, 28 de março de 2024.



BDO RCS Auditores Independentes SS
CRC 2 SP 013846/0-1

Antomar de Oliveira Rios
Contador - CRC 1 BA 017715/0-5 - S - SP

Documento assinado digitalmente
conforme MP nº 2.200-2 de
24/08/2021, que institui a Infraestrutura
da Chaves Públicas Brasileira- ICP-Brasil.



Esta publicação foi feita de forma 100% digital pela empresa Gazeta de S.Paulo em seu site de notícias.
AUTENTICIDADE DA PÁGINA. A autenticidade deste documento pode ser conferida através do QR Code ao lado ou pelo link <https://publicidadelegal.gazetasp.com.br>