

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	7
DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	12
Demonstração do Resultado Abrangente	13
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	14

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	16
DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	17
Demonstração de Valor Adicionado	18

Comentário do Desempenho	19
--------------------------	----

Notas Explicativas	21
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	89
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	90
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	91

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	701.219.748
Preferenciais	0
Total	701.219.748
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	1.318.667	1.323.777
1.01	Ativo Circulante	35.744	170.664
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	30.772	166.859
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.750	1.484
1.01.07	Despesas Antecipadas	2	63
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.220	2.258
1.01.08.03	Outros	2.220	2.258
1.01.08.03.01	Adiantamentos	220	258
1.01.08.03.03	Opção de compra de investimentos	2.000	2.000
1.02	Ativo Não Circulante	1.282.923	1.153.113
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	76.201	73
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	76.201	73
1.02.01.10.03	Adiantamento para futuro aumento de capital	76.200	73
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	1	0
1.02.02	Investimentos	1.203.730	1.149.410
1.02.02.01	Participações Societárias	1.203.730	1.149.410
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	1.203.730	1.149.410
1.02.03	Imobilizado	2.992	3.630

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	1.318.667	1.323.777
2.01	Passivo Circulante	430.260	394.595
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	411.585	371.221
2.01.05	Outras Obrigações	18.675	23.374
2.01.05.02	Outros	18.675	23.374
2.01.05.02.04	Obrigações fiscais e trabalhistas	4.645	9.470
2.01.05.02.06	Fornecedores e outras obrigações	614	1.100
2.01.05.02.07	Passivos de arrendamento	1.018	979
2.01.05.02.08	Contas a pagar por aquisição de investimentos	12.398	11.825
2.02	Passivo Não Circulante	1.525	2.301
2.02.02	Outras Obrigações	1.525	2.301
2.02.02.02	Outros	1.525	2.301
2.02.02.02.03	Passivos de arrendamento	1.525	2.301
2.03	Patrimônio Líquido	886.882	926.881
2.03.01	Capital Social Realizado	1.005.413	1.005.413
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-118.531	-78.532

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	21.180	3.034	-767	-30.476
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-9.352	-29.162	-9.219	-16.604
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	7	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	30.532	32.196	8.445	-13.872
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	21.180	3.034	-767	-30.476
3.06	Resultado Financeiro	-17.092	-43.033	-3.190	-3.163
3.06.01	Receitas Financeiras	1.466	4.275	4.900	4.932
3.06.02	Despesas Financeiras	-18.558	-47.308	-8.090	-8.095
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	4.088	-39.999	-3.957	-33.639
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	4.088	-39.999	-3.957	-33.639
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	4.088	-39.999	-3.957	-33.639
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,01	-0,06	-0,01	-0,05
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,01	-0,06	-0,01	-0,05

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	4.088	-39.999	-3.957	-33.639
4.03	Resultado Abrangente do Período	4.088	-39.999	-3.957	-33.639

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-31.606	-14.272
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-25.128	-12.439
6.01.01.01	Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	-39.999	-33.639
6.01.01.02	Resultado de equivalência patrimonial	-32.196	13.872
6.01.01.03	Juros provisionados - empréstimos e financiamentos	43.954	7.328
6.01.01.04	Amortização dos custos de captação empréstimos, financiamentos e debêntures	2.324	0
6.01.01.05	Juros arrendamento	116	0
6.01.01.06	Depreciação e amortização	673	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-6.478	-1.833
6.01.02.01	Impostos a recuperar	-1.266	-493
6.01.02.02	Adiantamentos	38	-151
6.01.02.03	Despesas antecipadas	61	-3.526
6.01.02.04	Fornecedores e outras obrigações	-486	412
6.01.02.05	Obrigações fiscais e trabalhistas	-4.825	4.698
6.01.02.06	Partes relacionadas	0	-2.773
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-97.714	-130.923
6.02.01	Aquisição de imobilizado	-35	-40
6.02.02	Aumento de capital em controlada	-21.551	-119.816
6.02.03	Adiantamento para futuro aumento de capital	-76.128	-12.589
6.02.04	Aumento (Redução) de investimentos	0	1.522
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-6.767	456.035
6.03.01	Aumento de capital	0	102.486
6.03.03	Captação de empréstimos	400.000	355.000
6.03.04	Custo de captação empréstimos, financiamentos e debêntures	-6.424	-1.451
6.03.06	Liquidação de empréstimos e financiamentos (principal e juros)	-399.490	0
6.03.07	Arrendamentos	-853	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-136.087	310.840
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	166.859	454
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	30.772	311.294

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.005.413	0	0	-78.532	0	926.881
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.005.413	0	0	-78.532	0	926.881
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-39.999	0	-39.999
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-39.999	0	-39.999
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.005.413	0	0	-118.531	0	886.882

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	12.016	0	0	-981	0	11.035
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	12.016	0	0	-981	0	11.035
5.04	Transações de Capital com os Sócios	993.397	0	0	0	0	993.397
5.04.01	Aumentos de Capital	102.486	0	0	0	0	102.486
5.04.08	Aumento de capital (reestruturação societária)	890.911	0	0	0	0	890.911
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-33.639	0	-33.639
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-33.639	0	-33.639
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	1.005.413	0	0	-34.620	0	970.793

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-5.351	-3.027
7.02.04	Outros	-5.351	-3.027
7.02.04.01	Custos e despesas de operação e manutenção	-276	-21
7.02.04.02	Serviços de terceiros	-2.808	-2.397
7.02.04.03	Seguros	-45	-18
7.02.04.04	Materiais	-133	-31
7.02.04.05	Viagens e estadias	-564	-21
7.02.04.06	Marketing	-248	-356
7.02.04.07	Internet, telefone e correios	-112	-18
7.02.04.08	Outros	-1.165	-165
7.03	Valor Adicionado Bruto	-5.351	-3.027
7.04	Retenções	-673	-2
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-673	-2
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-6.024	-3.029
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	36.470	-8.940
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	32.196	-13.872
7.06.02	Receitas Financeiras	4.274	4.932
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	30.446	-11.969
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	30.446	-11.969
7.08.01	Pessoal	22.568	13.548
7.08.01.01	Remuneração Direta	12.315	5.838
7.08.01.02	Benefícios	9.251	7.011
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.002	699
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	445	267
7.08.02.01	Federais	213	242
7.08.02.02	Estaduais	161	25
7.08.02.03	Municipais	71	0
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	47.432	7.855
7.08.03.02	Aluguéis	336	2
7.08.03.03	Outras	47.096	7.853
7.08.03.03.01	Comissões, corretagens e taxas bancárias	121	40
7.08.03.03.02	Amortização dos custos de transação	2.324	484
7.08.03.03.03	Outras despesas financeiras	580	1
7.08.03.03.04	Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	43.955	7.328
7.08.03.03.05	Juros sobre arrendamento	116	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-39.999	-33.639
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-39.999	-33.639

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	4.704.402	3.943.956
1.01	Ativo Circulante	946.138	534.282
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	826.948	412.384
1.01.03	Contas a Receber	59.824	52.194
1.01.03.01	Clientes	59.824	52.194
1.01.06	Tributos a Recuperar	7.456	5.502
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	7.456	5.502
1.01.07	Despesas Antecipadas	13.046	25.593
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	38.864	38.609
1.01.08.03	Outros	38.864	38.609
1.01.08.03.01	Adiantamentos	2.145	2.831
1.01.08.03.03	Depósitos vinculados	34.719	31.665
1.01.08.03.04	Valor justo dos derivativos	0	2.113
1.01.08.03.05	Opção de compra de investimentos	2.000	2.000
1.02	Ativo Não Circulante	3.758.264	3.409.674
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	200.787	150.704
1.02.01.04	Contas a Receber	16.184	17.506
1.02.01.04.01	Clientes	16.184	17.506
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	184.603	133.198
1.02.01.10.03	Depósitos vinculados	180.017	128.836
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	150	4
1.02.01.10.05	Impostos a recuperar	4.436	4.358
1.02.03	Imobilizado	3.396.257	3.096.701
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.396.257	3.096.701
1.02.04	Intangível	161.220	162.269

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	4.704.402	3.943.956
2.01	Passivo Circulante	1.151.100	820.866
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.013.123	622.058
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	963.292	613.220
2.01.04.02	Debêntures	49.831	8.838
2.01.05	Outras Obrigações	95.030	156.164
2.01.05.02	Outros	95.030	156.164
2.01.05.02.04	Passivos de arrendamento	9.287	9.630
2.01.05.02.05	Obrigações fiscais e trabalhistas	27.591	30.174
2.01.05.02.06	Adiantamentos de clientes	128	126
2.01.05.02.07	Partes relacionadas	4.572	4.572
2.01.05.02.08	Fornecedores e outras obrigações	39.864	91.502
2.01.05.02.09	Contas a pagar por aquisição de investimentos	12.398	20.160
2.01.05.02.10	Valor justo dos derivativos	1.190	0
2.01.06	Provisões	42.947	42.644
2.01.06.02	Outras Provisões	42.947	42.644
2.01.06.02.04	Provisão de ressarcimento regulatório	42.947	42.644
2.02	Passivo Não Circulante	2.666.420	2.196.209
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	2.503.852	2.044.769
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.308.497	1.821.797
2.02.01.02	Debêntures	195.355	222.972
2.02.02	Outras Obrigações	88.207	88.431
2.02.02.02	Outros	88.207	88.431
2.02.02.02.03	Passivos de arrendamento	88.207	88.431
2.02.03	Tributos Diferidos	4.567	4.818
2.02.04	Provisões	69.794	58.191
2.02.04.02	Outras Provisões	69.794	58.191
2.02.04.02.04	Provisão de ressarcimento regulatório	46.583	35.669
2.02.04.02.05	Provisão para desmobilização	18.574	17.111
2.02.04.02.06	Provisões socioambientais	4.637	5.411
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	886.882	926.881
2.03.01	Capital Social Realizado	1.005.413	1.005.413
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-118.531	-78.532

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	143.586	426.964	152.613	360.448
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-59.980	-160.269	-54.692	-163.430
3.03	Resultado Bruto	83.606	266.695	97.921	197.018
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-16.662	-62.605	-20.259	-46.370
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-17.920	-63.863	-20.323	-46.625
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	1.258	1.258	64	255
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	66.944	204.090	77.662	150.648
3.06	Resultado Financeiro	-53.980	-219.299	-75.418	-171.489
3.06.01	Receitas Financeiras	16.490	44.992	10.386	14.510
3.06.02	Despesas Financeiras	-70.470	-264.291	-85.804	-185.999
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	12.964	-15.209	2.244	-20.841
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-8.876	-24.790	-6.201	-12.798
3.08.01	Corrente	-8.960	-25.041	-6.285	-13.021
3.08.02	Diferido	84	251	84	223
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	4.088	-39.999	-3.957	-33.639
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	4.088	-39.999	-3.957	-33.639
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	4.088	-39.999	-3.957	-33.639
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,01	-0,06	-0,01	-0,05
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,01	-0,06	-0,01	-0,05

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	4.008	-39.999	-3.957	-33.639
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	4.008	-39.999	-3.957	-33.639
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	4.008	-39.999	-3.957	-33.639

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	205.147	237.313
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	352.571	217.240
6.01.01.01	Prejuízo do período	-15.209	-20.841
6.01.01.03	Juros provisionados - empréstimos e financiamentos	207.620	120.156
6.01.01.04	Juros provisionados - debêntures	26.076	25.491
6.01.01.05	Depreciação e amortização	85.733	66.555
6.01.01.06	Baixa de imobilizado	4.109	5.681
6.01.01.07	Baixa de intangível	0	1.811
6.01.01.08	Provisão – compra de energia	4.908	2.466
6.01.01.10	Provisões socioambientais	0	1.170
6.01.01.11	Perda Estimada com Crédito de Liquidação Duvidosa - PECLD	5	216
6.01.01.12	Rendimentos de aplicação financeira	12.441	1.995
6.01.01.13	Amortização dos custos de captação empréstimos, financiamentos e debêntures	7.766	4.483
6.01.01.14	Juros arrendamento	5.894	5.002
6.01.01.15	Atualização financeira desmobilização (AVP)	1.463	3.055
6.01.01.16	Provisão ressarcimento regulatório	12.539	0
6.01.01.17	Provisões socioambientais	-774	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-129.813	28.994
6.01.02.01	Contas a receber	-6.313	-5.424
6.01.02.02	Impostos a recuperar	-2.032	-2.556
6.01.02.03	Adiantamentos	686	2.852
6.01.02.04	Despesas antecipadas	12.547	-5.361
6.01.02.05	Depósitos vinculados	-66.676	15.529
6.01.02.06	Depósitos judiciais	-146	0
6.01.02.07	Fornecedores e outras obrigações	-56.546	20.750
6.01.02.08	Obrigações fiscais e trabalhistas	-9.762	-5.395
6.01.02.10	Provisão para ressarcimento regulatório	-1.322	12
6.01.02.11	Adiantamento de clientes	2	769
6.01.02.12	Tributos diferidos	-251	7.736
6.01.02.14	Outros	0	82
6.01.03	Outros	-17.611	-8.921
6.01.03.01	Imposto de Renda e contribuição social pagos	-17.611	-8.921
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-375.974	-82.162
6.02.01	Aquisição de imobilizado	-366.833	-285.592
6.02.02	Aquisição de intangível	-1.379	-710
6.02.03	Saldo de caixa e equivalentes de caixa decorrente de aquisição (reestruturação societária)	0	204.140
6.02.04	Opção de compra de investimentos	-7.762	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	585.391	421.003
6.03.01	Captação de empréstimos	1.251.107	493.704
6.03.02	Aumento de capital	0	102.486
6.03.03	Liquidação de empréstimos e financiamentos (principal e juros)	-632.807	-152.935
6.03.04	Liquidação de debêntures	-13.052	-11.347

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.03.05	Custo de captação empréstimos, financiamentos e debêntures	-13.396	-4.809
6.03.06	Arrendamentos	-6.461	-6.096
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	414.564	576.154
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	412.384	752
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	826.948	576.906

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.005.413	0	0	-78.532	0	926.881	0	926.881
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.005.413	0	0	-78.532	0	926.881	0	926.881
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-39.999	0	-39.999	0	-39.999
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-39.999	0	-39.999	0	-39.999
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.005.413	0	0	-118.531	0	886.882	0	886.882

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	12.016	0	0	-981	0	11.035	0	11.035
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	12.016	0	0	-981	0	11.035	0	11.035
5.04	Transações de Capital com os Sócios	993.397	0	0	0	0	993.397	0	993.397
5.04.01	Aumentos de Capital	102.486	0	0	0	0	102.486	0	102.486
5.04.08	Aumento de capital (reestruturação societária)	890.911	0	0	0	0	890.911	0	890.911
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-33.639	0	-33.639	0	-33.639
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-33.639	0	-33.639	0	-33.639
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.005.413	0	0	-34.620	0	970.793	0	970.793

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.01	Receitas	446.872	380.272
7.01.02	Outras Receitas	446.872	380.272
7.01.02.01	Receitas operacionais - geração de energia elétrica	445.638	380.144
7.01.02.02	Outras receitas	1.221	262
7.01.02.03	Perda Estimada com Crédito de Liquidação Duvidosa - PECLD	13	-134
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-103.974	-120.426
7.02.04	Outros	-103.974	-120.426
7.02.04.01	Custos e despesas de operação e manutenção	-40.651	-29.680
7.02.04.02	Energia elétrica comprada para revenda	-4.908	-49.762
7.02.04.03	Serviços de terceiros	-13.483	-12.689
7.02.04.04	Encargos de uso da rede de transmissão	-27.128	-20.424
7.02.04.05	Seguros	-6.275	-2.066
7.02.04.06	Internet, telefone e correios	-1.052	-855
7.02.04.07	Materiais	-503	-485
7.02.04.08	Viagens e estadias	-1.962	-785
7.02.04.09	Marketing	-263	-569
7.02.04.10	Outros	-7.749	-3.111
7.03	Valor Adicionado Bruto	342.898	259.846
7.04	Retenções	-87.382	-66.285
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-87.382	-66.285
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	255.516	193.561
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	44.990	14.510
7.06.02	Receitas Financeiras	44.990	14.510
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	300.506	208.071
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	300.506	208.071
7.08.01	Pessoal	28.120	20.649
7.08.01.01	Remuneração Direta	15.110	10.136
7.08.01.02	Benefícios	11.763	9.451
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.247	1.062
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	48.437	35.071
7.08.02.01	Federais	44.335	32.846
7.08.02.02	Estaduais	4.031	2.165
7.08.02.03	Municipais	71	60
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	263.948	185.990
7.08.03.02	Aluguéis	527	387
7.08.03.03	Outras	263.421	185.603
7.08.03.03.01	Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	233.697	145.730
7.08.03.03.02	Comissões, corretagens e taxas bancárias	9.418	24.056
7.08.03.03.03	Juros sobre arrendamentos	5.894	5.002
7.08.03.03.04	Atualização financeira desmobilização (AVP)	1.463	3.055
7.08.03.03.05	Amortização dos custos de transação	7.766	4.965
7.08.03.03.06	Outras despesas financeiras	5.183	2.795
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-39.999	-33.639
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-39.999	-33.639

Comentário do Desempenho



Release de resultados do trimestre

Aos acionistas,

A Rio Energy Participações S.A., atendendo aos compromissos societários e as boas práticas de governança corporativa e transparência, divulga as Informações Trimestrais relativas ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas em consonância com a legislação societária brasileira e com os pronunciamentos e orientações emanadas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), que estão em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro ("IFRS") emitidas pelo *International Accounting Standards Board* ("IASB"), devidamente auditadas e acompanhadas do parecer dos auditores externos (PwC – PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes), indispensáveis para divulgar o desempenho da Companhia para a sociedade, investidores, financiadores, clientes e parceiros.

Os principais destaques foram:

- A controlada Rio Energy Comercializadora de Energia S.A. que em 27 de abril de 2021 passou a ter como objeto social "a comercialização de energia", iniciou em janeiro de 2022 suas operações de compra e venda de energia. A Rio Energy Comercializadora tem por modelo de negócios viabilizar a oferta de energia em fluxo constante aos clientes do grupo, centralizando alguns contratos de venda de energia, ou seja, a Comercializadora compra a energia gerada pelas SPEs operacionais do grupo, que no agregado conseguem garantir a geração e oferta constante, e se compromete a entregar essa quantidade de energia ao longo de todos os meses de vigência do contrato ao cliente, ficando assim menos exposta ao risco de compra no mercado. A Rio Energy Comercializadora não tem por modelo de negócios obter ganhos com a variação de preço da energia.
- No dia 21 de março de 2022, foi realizada a 1ª (primeira) emissão, em série única de notas comerciais da Controlada Humaitá no valor total de R\$350.000 (trezentos e cinquenta milhões).
- Em 20 de junho de 2022 foi aprovada a redução de R\$ 61.665 do capital social da controlada direta Copacabana Geração de Energia e Participações S.A., sem alteração do número de ações, para devolução de recursos à acionista Rio Energy Participações S.A.
- No dia 1 de julho de 2022, foi contratada a 1ª (primeira) emissão, em série única, de notas comerciais escriturais da Rio Energy Participações S.A., no valor total de R\$ 400.000 (quatrocentos milhões de reais), emitidas em 04 de julho de 2022, com vencimento em 04 de julho de 2023. Os recursos da emissão foram utilizados para a liquidação da 1ª (primeira) emissão, em série única, de notas promissórias comerciais da Rio Energy Participações S.A., no valor total de R\$ 355.000 (trezentos e cinquenta e cinco milhões de reais, parcela única, emitidas em 02 de julho de 2021, com vencimento em 02 de julho de 2022.
- Em 29 de setembro de 2022 a Companhia obteve a liberação dos financiamentos junto ao Banco do Nordeste – BNB no valor de R\$ 500.801, referentes à 90% dos recursos dos financiamentos de longo prazo contratados em 30 de dezembro de 2019.

Em conformidade com a Instrução CVM nº 381/03 informamos que nossos auditores independentes, PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes não prestaram, quaisquer outros serviços que não os relacionados com auditoria externa para sua Companhia e sua controlada. A política da Companhia assegura que não haja conflito de interesses, perda de independência ou objetividade.

Comentário do Desempenho



As informações apresentadas nas demonstrações financeiras estão em milhares de reais e a documentação que suporta as contas ora apresentadas encontra-se acessível aos senhores acionistas, estando a Diretoria Executiva da Companhia à disposição para prestar os esclarecimentos adicionais que eventualmente se tornem necessários.

Alexandre Nogueira

Roberto Colindres

Diretor Corporativo

**Diretor de Relações com
Investidores**

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional

1.1. Objeto social

A Rio Energy Participações S.A. ("Rio Energy Participações" ou "Companhia"), é uma sociedade por ações de capital aberto, com sede na Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, na Rua Jardim Botânico 518, sala 501, Jardim Botânico, constituída em 14 de agosto de 2020.

A Rio Energy Participações S.A. e suas controladas ("Grupo") é uma plataforma integrada de geração de energia renovável e tem como objeto social, desenvolvimento, construção, exploração, comercialização, participação e operação de ativos de geração de energia elétrica no Brasil.

Reestruturação societária ocorrida em 2021 (Combinação de negócio sobre controle comum)

Em 5 de fevereiro de 2021, após todas as aprovações necessárias, os acionistas da Companhia aprovaram a reestruturação societária mediante a transferência de todas as ações de emissão das holdings que possuíam, direta ou indiretamente, os projetos (operacionais ou não) do Grupo Rio Energy para fins de integralização de aumento de capital da Companhia. Desta forma, a partir desta data, a Companhia passou a ser a holding de todos os ativos do Grupo Rio Energy. Com a reestruturação, a totalidade das atividades de todas as empresas do Grupo estão contempladas em uma nova e única estrutura operacional.

Na data da efetivação da operação, em 5 de fevereiro de 2021, a Companhia registrou contabilmente, resultante da operação, um aumento de capital no valor de R\$ 890.911, reconhecidos patrimônio líquido em contrapartida aos investimentos.

O resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2021 da Rio Energy Participações S.A., para fins de demonstrações financeiras consolidadas, inicia-se, efetivamente, em 5 de fevereiro de 2021, data da reestruturação. Ou seja, o resultado entre 1º de janeiro de 2021 e 5 de fevereiro de 2021, das empresas que passaram a ser controladas somente após a reestruturação não estão incluídas na demonstração de resultado consolidada daquele exercício.

1.2. Principais eventos ocorridos em 2022

Constituição das controladas da Urca Geração de Energia e Participações S.A. (anteriormente denominada Bom Jesus Investimentos Fotovoltaicos S.A.)

Em 4 de janeiro de 2022 foi aprovada a constituição das controladas Solar Luzeiro I S.A, Solar Luzeiro II S.A, Solar Luzeiro III S.A, Solar Luzeiro IV S.A, Solar Luzeiro V S.A e Solar Luzeiro VI S.A. Em 30 de maio de 2022 foi aprovada a conversão das companhias supracitadas em subsidiárias integrais da acionista Urca Geração de Energia e Participações S.A.

Emissão de notas comerciais - Controlada Humaitá

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

No dia 21 de março de 2022, foi realizada a 1ª (primeira) emissão, em série única de notas comerciais da Controlada Humaitá no valor total de R\$350.000 (trezentos e cinquenta milhões). Maiores detalhes na nota explicativa nº 14, c4) - empréstimos de curto prazo.

Redução de Capital – Controlada Copacabana

Em 20 de junho de 2022 foi aprovada a redução de R\$ 61.665 do capital social da controlada direta Copacabana Geração de Energia e Participações S.A., sem alteração do número de ações, para devolução de recursos à acionista Rio Energy Participações S.A.

Operações de Comercialização – Controlada Rio Energy Comercializadora de Energia S.A.

A controlada Rio Energy Comercializadora de Energia S.A. que em 27 de abril de 2021 passou a ter como objeto social “a comercialização de energia”, iniciou em janeiro de 2022 suas operações de compra e venda de energia. A Rio Energy Comercializadora tem por modelo de negócios viabilizar a oferta de energia em fluxo constante aos clientes do grupo, centralizando alguns contratos de venda de energia, ou seja, a Comercializadora compra a energia gerada pelas SPes operacionais do grupo, que no agregado conseguem garantir a geração e oferta constante, e se compromete a entregar essa quantidade de energia ao longo de todos os meses de vigência do contrato ao cliente, ficando assim menos exposta ao risco de compra no mercado. A Rio Energy Comercializadora não tem por modelo de negócios obter ganhos com a variação de preço da energia no mercado.

Emissão de notas comerciais escriturais

No dia 1 de julho de 2022, foi contratada a 1ª (primeira) emissão, em série única, de notas comerciais escriturais da Rio Energy Participações S.A., no valor total de R\$ 400.000 (quatrocentos milhões de reais), emitidas em 04 de julho de 2022, com vencimento em 04 de julho de 2023. Os recursos da emissão foram utilizados para a liquidação da 1ª (primeira) emissão, em série única, de notas promissórias comerciais da Rio Energy Participações S.A., no valor total de R\$ 355.000 (trezentos e cinquenta e cinco milhões de reais), parcela única, emitidas em 02 de julho de 2021, com vencimento em 02 de julho de 2022.

Desembolso do Financiamento Banco do Nordeste – BNB

Em 29 de setembro de 2022 a Companhia obteve a liberação dos financiamentos junto ao Banco do Nordeste – BNB no valor de R\$ 500.801, referentes a 90% dos recursos dos financiamentos de longo prazo contratados em 30 de dezembro de 2019.

1.3. Projetos de geração de energia eólica

Em 30 de setembro de 2022, o Grupo possui entre ativos de geração de energia eólica em construção e operação, capacidade total instalada para geração de 836,85MW*, localizados nos Estados do Ceará e da Bahia, dos quais 643,65MW* em operação e 193,20MW* em fase de construção com entrada em operação no primeiro semestre de 2023. Além disso, a Rio Energy possui 420,90 MWp* de projetos solares contratados em pré-construção (projetos em desenvolvimento).

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

*Não revisado pelos auditores independentes

Em 30 de setembro de 2022, o Grupo possui os seguintes contratos de venda de energia de longo prazo no ambiente regulado e respectivas autorizações outorgadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) para exploração de geração de energia eólica:

Companhias	Contrato / Leilão	Data da publicação da portaria MME	Prazo de autorização	Quantidade de aero-geradores	Capacidade Instalada (MW*)	Energia vendida (MW médio*)
Eólica Caetité A	LER 005/2013	17/02/2014	35 anos	14	23,80	12,10
Eólica Caetité B	LER 005/2013	17/02/2014	35 anos	13	22,10	10,90
Eólica Caetité C	LEN 09/2013	28/05/2014	35 anos	5	8,50	4,30
Eólica Itarema I	LEN 09/2013	13/05/2014	35 anos	9	27,00	13,50
Eólica Itarema II	LEN 09/2013	13/05/2014	35 anos	9	27,00	13,00
Eólica Itarema III	LEN 09/2013	13/05/2014	35 anos	5	15,00	7,60
Eólica Itarema IV	LEN 03/2014	19/12/2014	35 anos	7	21,00	9,40
Eólica Itarema V	LEN 09/2013	13/05/2014	35 anos	7	21,00	9,40
Eólica Itarema VI	LEN 03/2014	23/12/2014	35 anos	8	24,00	10,70
Eólica Itarema VII	LEN 03/2014	05/02/2015	35 anos	7	21,00	9,30
Eólica Itarema VIII	LEN 03/2014	14/01/2015	35 anos	7	21,00	9,10
Eólica Itarema IX	LEN 03/2014	24/11/2014	35 anos	10	30,00	12,30
Eólica Serra da Babilônia II	LER 09/2015	09/05/2016	35 anos	12	28,20	13,50
Eólica Serra da Babilônia VI	LER 09/2015	25/05/2016	35 anos	11	25,85	11,80
Eólica Serra da Babilônia VII	LER 09/2015	25/05/2016	35 anos	12	28,20	10,80
Eólica Serra da Babilônia VIII	LER 09/2015	31/05/2016	35 anos	12	28,20	12,80
Eólica Serra da Babilônia IX	LER 09/2015	11/05/2016	35 anos	12	28,20	12,60
Eólica Serra da Babilônia X	LER 09/2015	31/05/2016	35 anos	12	28,20	12,70
Eólica Serra da Babilônia XI	LER 09/2015	25/05/2016	35 anos	12	28,20	12,00
Eólica Serra da Babilônia XII	LER 09/2015	31/05/2016	35 anos	12	28,20	13,10
Eólica SDB Alfa	LEN 03/2018	28/01/2019	35 anos	4	21,20	12,00
Eólica SDB C	LEN 03/2018	28/01/2019	35 anos	5	26,50	14,50
Eólica SDB Eco	LEN 03/2018	28/01/2019	35 anos	5	26,50	14,10
Eólica SDB F	LEN 03/2018	28/01/2019	35 anos	4	21,20	11,40
Eólica Caetité D	LEN 04/2019	28/04/2020	35 anos	11	50,40	12,10

Em 30 de setembro de 2022, o Grupo possui os seguintes projetos na modalidade de comercialização de venda de energia no ambiente livre:

*Não revisado pelos auditores independentes

Companhias	Contrato	Data da publicação da portaria MME	Prazo de autorização	Quantidade de aerogeradores	Capacidade Instalada (MW)
Serra da Babilônia B	ACL	12/03/2019	35 anos	6	31,80
Serra da Babilônia D	ACL	12/03/2019	35 anos	6	31,80

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Companhias	Contrato	Data da publicação da portaria MME	Prazo de autorização	Quantidade de aerogeradores	Capacidade Instalada (MW)
Caetité E	ACL	16/03/2021	35 anos	13	37,80
Caetité F	ACL	06/04/2021	35 anos	17	25,20
Brejinhos A	ACL	06/04/2021	35 anos	9	37,80
Brejinhos B	ACL	06/04/2021	35 anos	10	42,00

Projetos em desenvolvimento

O Grupo analisa projetos com potencial de geração de energia solar e eólica, bem como parcerias que venham acelerar o desenvolvimento dessas fontes de energia, em linha com a transição energética que se configura em esfera mundial. O portfólio em desenvolvimento tem previsão de capacidade instalada adicional de aproximadamente 1.6 GW*.

*Não revisado pelos auditores independentes

1.4. Controladores da Rio Energy Participações

Os Controladores da Companhia são o FIP I e o FIP II, tendo como controlador final, fundos de investimento geridos pela Denham Capital Management LP. O FIP I e o FIP II são fundos constituídos sob a forma de condomínio fechado, e qualificados pelo Administrador dos Fundos como Entidade de Investimento, conforme determina a Instrução CVM 579/16. A gestão da carteira dos Fundos compete à Modal Asset Management Ltda.

1.5. Continuidade operacional

Na elaboração das informações trimestrais individuais e consolidadas, a administração fez uma avaliação sobre a capacidade operacional da Companhia e suas controladas.

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia apresentou capital circulante líquido (CCL) negativo, nos valores de R\$ 394.516 na Controladora e R\$ 204.962 no Consolidado (31 de dezembro de 2021 - CCL negativo no valor de R\$ 223.931 na Controladora e de R\$ 286.584 no Consolidado). Apresentou aplicação de caixa nas atividades operacionais de R\$ (31.606) na Controladora e geração líquida de caixa de R\$ 205.147 no Consolidado, no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 (aplicação de caixa de (R\$14.272) na Controladora e R\$237.313 de geração de caixa operacional no consolidado, durante o período de nove meses findos em 31 de setembro de 2021).

A condição de CCL negativo se dá substancialmente em função da nota comercial emitida pela Humaitá Geração de Energia e Participações S.A. (nota explicativa nº 14 - c.4) - Empréstimos de curto prazo), que foram quitadas em 5 de outubro de 2022 com a utilização dos recursos do financiamento de longo prazo referente aos contratos com o banco BNB (nota explicativa nº 35 – Eventos Subsequentes). Em 29 de setembro de 2022 a Companhia obteve a liberação do financiamento junto ao BNB no valor de R\$ 500.801. Adicionalmente, a Companhia conta com o suporte financeiro irrestrito de seu acionista.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Com o processo de reestruturação finalizado, as atuais projeções de fluxos de caixa operacional e de investimento, juntamente com ingressos de caixa decorrentes do aumento das operações comerciais da Companhia por meio dos contratos de energia já contratados, serão suficientes para a manutenção do capital de giro da Companhia e mitigam qualquer incerteza significativa sobre a capacidade da Companhia de continuar suas atividades nos próximos doze meses, bem como a liquidação dos contratos de financiamentos e demais obrigações.

Vale lembrar que o Grupo trabalha com uma política de caixa conservadora, que busca manter a liquidez robusta, mediante a realização de aplicações em instituições financeiras de primeira linha e em operações com baixo risco de crédito.

2. Companhias do Consolidado

2.1. Informações / Demonstrações Consolidadas

Essas informações trimestrais / demonstrações financeiras consolidadas, em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, contemplam as seguintes Companhias:

Controladas diretas	Controladas indiretas	%Participação 30/09/2022	%Participação 31/12/2021
Copacabana Geração de Energia e Participações S.A.	(a) Eólica Serra da Babilônia II S.A.	100%	100%
	Eólica Serra da Babilônia VI S.A.	100%	100%
	Eólica Serra da Babilônia VII S.A.	100%	100%
	Eólica Serra da Babilônia VIII S.A.	100%	100%
	Eólica Serra da Babilônia IX S.A.	100%	100%
	Eólica Serra da Babilônia X S.A.	100%	100%
	Eólica Serra da Babilônia XI S.A.	100%	100%
	Eólica Serra da Babilônia XII S.A.	100%	100%
Ipanema Geração de Energia e Participações S.A.	(b) Itarema Geração de Energia S.A.	100%	100%
	Eólica Itarema I S.A.	100%	100%
	Eólica Itarema II S.A.	100%	100%
	Eólica Itarema III S.A.	100%	100%
	Eólica Itarema IV S.A.	100%	100%
	Eólica Itarema V S.A.	100%	100%
	Eólica Itarema VI S.A.	100%	100%
	Eólica Itarema VII S.A.	100%	100%
	Eólica Itarema VIII S.A.	100%	100%
Lagoa Geração de Energia e Participações S.A.	(c) Centrais Eólicas Caetité Participações S.A.	100%	100%
	Eólica Caetité A S.A.	100%	100%
	Eólica Caetité B S.A.	100%	100%
	Eólica Caetité C S.A.	100%	100%
Pontal Geração de Energia e Participações S.A.	(d) -	100%	100%
São Conrado Geração de Energia e Participações S.A.	(e) Solar São Conrado I (anteriormente denominada UFV Caetité S.A.)	100%	100%
	Solar São Conrado II	100%	100%
	Solar São Conrado III	100%	100%
	Solar São Conrado IV	100%	100%
	Solar São Conrado V	100%	100%
	Solar São Conrado VI	100%	100%
	Solar São Conrado VII	100%	100%
	(f) Eólica SDB Alfa S.A.	100%	100%

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Jardim Botânico Geração de Energia e Participações S.A.		Eólica SDB B S.A.	100%	100%
		Eólica SDB C S.A.	100%	100%
		Eólica SDB D S.A.	100%	100%
		Eólica SDB Eco S.A.	100%	100%
		Eólica SDB F S.A.	100%	100%
Paraipaba Geração de Energia S.A.	(g)	Eólica Paraipaba I S.A.	100%	100%
		Eólica Paraipaba II S.A.	100%	100%
		Eólica Paraipaba III S.A.	100%	100%
		Eólica Paraipaba IV S.A.	100%	100%
Humaitá Geração de Energia e Participações S.A.	(h)	Eólica Brejinhos Alfa S.A.	100%	100%
		Eólica Brejinhos B S.A.	100%	100%
		Eólica Caetité D S.A.	100%	100%
		Eólica Caetité Eco S.A.	100%	100%
		Eólica Caetité F S.A.	100%	100%
Rio Energy Comercializadora de Energia S.A.	(i)	-	100%	100%
Rio Energy Desenvolvimento de Renováveis S.A.	(j)	-	100%	100%
Urca Geração de Energia e Participações S.A.		Luzero I S.A.	100%	-
		Luzero II S.A.	100%	-
		Luzero III S.A.	100%	-
		Luzero IV S.A.	100%	-
		Luzero V S.A.	100%	-
		Luzero VI S.A.	100%	-

a) Copacabana Geração de Energia e Participações S.A.

A Copacabana Geração de Energia e Participações S.A. ("Copacabana" ou "Copacabana Participações") é uma Sociedade por ações de capital fechado, constituída em 21 de setembro de 2015 e registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro em 20 de agosto de 2015 e iniciou suas atividades como uma sociedade holding de projetos eólicos. Em fevereiro de 2016, a Copacabana passou a ter oito subsidiárias integrais, constituídas sob a forma de sociedades de propósito específico, que juntas detêm o Complexo Eólico Serra da Babilônia, constituído de 8 (oito) parques eólicos com capacidade instalada total de 223,25 MW*, localizados quase em sua totalidade no município de Morro do Chapéu, no Estado da Bahia.

Os projetos da Copacabana sagraram-se vencedores no âmbito do 8º Leilão de energia de reserva (2º LER de 2015) Edital nº 09/2015 promovido pela ANEEL, a contratação da energia de reserva foi criada para elevar a segurança no fornecimento de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional (SIN), com energia proveniente de usinas especialmente contratadas para esta finalidade seja de novos empreendimentos de geração ou de empreendimentos existentes, tendo comercializado toda a energia ao preço médio na data de R\$206,48MWh, a energia elétrica negociada neste leilão será objeto de Contratos de Energia de Reserva (CER) na modalidade "quantidade de energia", com prazo de suprimento de 20 (vinte) anos.

*Não revisado pelos auditores independentes

b) Ipanema Geração de Energia e Participações S.A.

Ipanema Geração de Energia e Participações S.A. ("Ipanema" ou "Ipanema Participações") é uma sociedade por ações de capital fechado e iniciou suas atividades como holding de empresas de participação em projetos de energia renovável. A Ipanema é controladora da Itarema Geração de Energia S.A. ("Itarema Participações"), holding que realiza investimentos nos projetos que compõem o Complexo Eólico de Itarema, fases I e II, com capacidade instalada total de 207,00 MW*; a Ipanema tem como estratégia manter apenas o investimento na Itarema Participações.

As subsidiárias da Ipanema sagraram-se vencedoras no âmbito dos leilões A-3 de 2013 (fase 1) e 2014 (fase 2), promovidos pela ANEEL, tendo comercializado toda a energia, ao preço médio na data de R\$128,95/MWh e R\$133,43/MWh, respectivamente, a ser gerada para as distribuidoras de energia que participaram de tais leilões como compradoras. Foram celebrados Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEARs entre cada subsidiária e as compradoras de energia, todos com prazo de 20 anos. As usinas estão conectadas no Sistema Interligado Nacional ("SIN") através da subestação Acaraú (CHESF, em operação), distante 26,5 km do Complexo Eólico Itarema. As unidades geradoras tiveram início de operação comercial em 2016.

*Não revisado pelos auditores independentes

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

c) Lagoa Geração de Energia e Participações S.A.

Lagoa Geração de Energia e Participações S.A. ("Lagoa") é uma sociedade por ações de capital fechado, constituída no Brasil em 19 de abril de 2013 e registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro em 2 de maio de 2013 e iniciou suas atividades como holding de empresas de participação em projetos de energia renovável. A Lagoa é controladora da Centrais Eólicas de Caetité Participações S.A. holding que realiza investimentos nos projetos que compõe o Complexo Eólico de Caetité que possui capacidade instalada total de 54,4 MW*, localizados no município de Caetité, no Estado da Bahia; A Lagoa tem como estratégia manter apenas o investimento na Centrais Eólicas de Caetité Participações S.A. ("Caetité Participações").

Em agosto de 2013, a Caetité Participações participou do 5º Leilão de Energia de Reserva (leilão 005/2013) e sagrou-se vencedora constituindo-se como sociedades para fins específicos (SPEs) as subsidiárias indiretas, Eólica Caetité A S.A., Eólica Caetité B S.A.. Participou do 17º Leilão de Energia Nova em 18/11/2013 (leilão A-3/2013) e sagrou-se vencedora e constituiu a subsidiária Eólica Caetité C S.A., negociando em contratos de 20 anos de fornecimento da fonte.

Em novembro de 2017, as subsidiárias indiretas, Eólica Caetité A S.A., Eólica Caetité B S.A. e Eólica Caetité C S.A. assinaram contrato de uso compartilhado da capacidade ociosa das instalações de conexões com a Rio Energy EOL III Geração e Comercialização de Energia S.A. (Rio Energy EOL III Geração e Comercialização de Energia S.A. foi incorporada pela Humaitá em 13 de junho de 2019), uma empresa ligada, visando a sinergia dos negócios.

*Não revisado pelos auditores independentes

d) Pontal Geração de Energia e Participações S.A.

A Pontal Geração de Energia e Participações S.A. ("Pontal") é uma sociedade por ações de capital fechado, constituída no Brasil em 27 de outubro de 2014 e registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro em 1º de outubro de 2014.

A Pontal investe no desenvolvimento dos projetos Eólicos Itarema A e B e projetos Solares localizados no município de Itarema no estado do Ceará, os projetos encontram-se atualmente em condições de cadastramento nos leilões ANEEL da fonte.

Em 30 de setembro de 2022, a Pontal se manteve em fase pré-operacional, com sua capacidade instalada prevista para 211,80 MW*.

*Não revisado pelos auditores independentes

e) São Conrado Geração de Energia e Participações S.A.

A São Conrado Geração de Energia e Participações S.A. ("São Conrado") é uma sociedade por ações de capital fechado, constituída no Brasil em 2 de outubro de 2018.

Seu objeto é a exploração e ou participação do ramo de geração de energia elétrica de projetos de energia renovável. A São Conrado investe no desenvolvimento de projetos da fonte Solar, localizados no município de Morro do Chapéu e Caetité no estado da Bahia.

A São Conrado Geração de Energia e Participações S.A. investe na implantação dos projetos solares híbridos associados denominados Toca da Onça I e II (59,94 Mwca*), Solar Caetité 1, 2 e 3 (89,91 Mwca*) e SdB Solar I, II, III e IV (123,00 Mwca*) e possuem em conjunto 272,85 Mwca de potência em fase pré-operacional.

Os projetos híbridos associados são resultantes da combinação de novos projetos solares fotovoltaicos com os projetos eólicos existentes de Caetité (54,40 MWp*), Caetité Norte (193,20 MWp*), Serra da Babilônia Fase 1 (223,25 MWp*) e Serra da Babilônia Fase 3 (159,0 MW*). O projeto de São Conrado é composto um sistema de geração solar fotovoltaica, redes de média tensão e sistema de medição e faturamento individuais, que compartilharão física e contratualmente a infraestrutura elétrica e de conexão, e o uso da rede linha de transmissão das eólicas existentes, conforme estabelecido na Resolução Normativa 954/2021 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. A nova tarifa de uso do sistema de transmissão – TUST do conjunto eólico-solar será a média ponderada do montante de uso do sistema de transmissão – MUST contratado entre cada uma das usinas que compõe o conjunto eólico-solar.

Em 30 de setembro de 2022, todas as SPEs da São Conrado se mantiveram em fase pré-operacional.

*Não revisado pelos auditores independentes

f) Jardim Botânico Geração de Energia e Participações S.A

A Jardim Botânico Geração de Energia e Participações S.A. ("Jardim Botânico") é uma sociedade por ações de capital fechado,

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

constituída no Brasil em 12 de julho de 2016 e registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro em 29 de julho de 2016.

Em dezembro de 2017, a Jardim Botânico assinou contrato de cessão onerosa de ativos, direitos e obrigações com a parte relacionada Copacabana Geração de Energia S.A., para fins de desenvolvimento de novos projetos *greenfield* de geração de energia eólica, visando à sinergia dos negócios.

Em 31 de agosto de 2018, a Jardim Botânico sagrou-se vencedora no âmbito do 5º Leilão de energia nova (003/2018) promovido pela ANEEL, constituindo-se como sociedades para fins específicos (SPEs), as subsidiárias Eólica SDB Alfa S.A., Eólica SDB B S.A., Eólica SDB C S.A., Eólica SDB D S.A., Eólica SDB Eco S.A. e Eólica SDB F S.A., negociando um total de 39,00 MW* em contratos de 20 anos de fornecimento da fonte e com capacidade total de 159 MW* (Complexo Eólico Serra da Babilônia Fase III).

O Complexo é uma expansão do Complexo Eólico Serra da Babilônia Fase I, com potência instalada total de 223,25 MW* e que compartilha o acesso externo de 40 km, o alojamento para os trabalhadores locais e a infraestrutura de conexão, incluindo linha de transmissão, bay de conexão e subestação interna, mitigando riscos associados à servidão, ao acesso, à mobilização e à conexão.

As eólicas, controladas da Jardim Botânico, entraram em operação comercial, autorizadas pela ANEEL no ano de 2021. As eólicas SDB Alfa, SDB B e SDB C no segundo trimestre de 2021 e as eólicas SDB D, SDB Eco e SDB F no terceiro trimestre de 2021.

*Não revisado pelos auditores independentes

g) Paraipaba Geração de Energia S.A.

A Paraipaba Geração de Energia S.A. ("Paraipaba") é uma sociedade por ações de capital fechado.

Em 18 de dezembro de 2018, a Paraipaba incorporou 100% das ações ordinárias da Usina Geradora Eólica San Francisco I Spe S.A. ("SF I") e Usina Geradora Eólica San Francisco II Spe S.A. ("SF II"), ambas adquiridas em 6 de dezembro de 2017 como parte integrante do complexo eólico Paraipaba.

Em 22 de abril de 2020 foram constituídas as seguintes Companhias: Eólica Paraipaba I S.A., Eólica Paraipaba II S.A., Eólica Paraipaba III S.A. e Eólica Paraipaba IV S.A. As Companhias são sociedades de propósito específico, cujo objeto social é a exploração do ramo de geração de energia como produtora independente, especificamente mediante a concepção, desenvolvimento, implantação, operação, administração dos projetos localizados no município de Paraipaba, Estado do Ceará.

Em 16 de novembro de 2020, a Rio Energy Participações tornou-se a holding do projeto Paraipaba Geração de Energia S.A.

Em 30 de setembro de 2022, a Paraipaba se manteve em fase pré-operacional, com sua capacidade instalada prevista para 248,85 MW*.

*Não revisado pelos auditores independentes

h) Humaitá Geração de Energia e Participações S.A.

A Humaitá Geração de Energia e Participações S.A. ("Humaitá") é uma sociedade por ações de capital fechado, constituída no Brasil em 12 de julho de 2016 e registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro em 29 de julho de 2016, com foco no desenvolvimento, construção e operação de ativos de geração de energia renovável no Brasil.

A Humaitá investe na implantação dos projetos eólicos denominados Complexo Eólico Caetité Norte com capacidade instalada total de 193,2 MW*.

Em 2018, a Companhia assinou, com clientes livres, Contratos de Compra e Venda de Energia (CCVEs) para o fornecimento energia de 45 MW* médios pelo prazo de 9 a 15 anos, com entrega a partir de 2022. Para cumprir com esses Contratos de Compra e Venda de Energia, a Companhia utilizará 52% da capacidade instalada do projeto do Complexo Eólico Caetité Norte.

A entrada em operação está prevista para o 1º semestre de 2023.

*Não revisado pelos auditores independentes

i) Rio Energy Comercializadora de Energia S.A.

A Rio Energy Comercializadora de Energia S.A. ("Rio Energy Comercializadora") é uma sociedade por ações de capital fechado, constituída no Brasil em 30 de agosto de 2012 e registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro em 30 de agosto de 2012 e tem por objetivo viabilizar a oferta de energia em fluxo constante dos clientes do Grupo Rio Energy, centralizando contratos bilaterais

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

de venda de energia do Grupo. Como seu objetivo é a gestão do portfólio de energia do Grupo, considerando que os contratos firmados geralmente são de longo prazo e pressupõem que o comprador fará uso final da Energia (usuário final), suas operações podem ser classificadas na categoria *Wholesale* – Portfólio de Atacado. A Rio Energy Comercializadora não tem por modelo de negócios atual obter ganhos com a variação de preço da energia - realização de *trading*.

Em 27 de abril de 2021, com base na Assembleia Geral Extraordinária, ocorreu a alteração da denominação social da Companhia de Rio Energy Projetos de Energia S.A para Rio Energy Comercializadora S.A.

A Rio Energy Comercializadora obteve registro junto a CCEE para se tornar agente em 13/04/2021, na reunião do CAD nº 1189, autorizando início de operação a partir de 01/04/2021.

j) Rio Energy Desenvolvimento de Renováveis S.A.

A Rio Energy Desenvolvimento de Renováveis S.A. ("Rio Energy Desenvolvimento") é uma sociedade por ações de capital fechado, constituída no Brasil em 14 de maio de 2013 e registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro e iniciou suas atividades como originadora de projetos de energia renovável em estágio *greenfield* em todo território brasileiro. Faz parte da estratégia da Rio Energy Desenvolvimento a prospecção de novas áreas, acordos de cessão do uso da terra, instalação e manutenção de equipamentos de medição de recursos, estudos prévios, licenciamento ambiental prévio (LP) e cadastramento em leilões.

Em 30 de setembro de 2022, a Rio Energy Desenvolvimento se manteve em fase pré-operacional.

k) Urca Geração de Energia e Participações S.A.

A Urca Geração de Energia e Participações S.A. ("Urca") é uma sociedade por ações regida pelo Estatuto Social, Lei nº 6.404/76, e constituída no Brasil em 17 de julho de 2019 e registrada na Junta Comercial do Estado do Mato Grosso em 7 de julho de 2019 como Bom Jesus Investimentos Fotovoltaicos S.A.

Em 6 de dezembro de 2021, a Companhia assinou contrato de compra e venda de ações e outras avenças, para a compra de 100% do capital total e votante da Bom Jesus (nota explicativa nº10), que tem por objeto social a execução de atividades de desenvolvimento, implantação, operação, administração e manutenção de projetos de geração de energia elétrica, produção independente de energia elétrica e comercialização de energia elétrica.

A Companhia é proprietária de projetos de geração de energia fotovoltaica, com capacidade instalada prevista de 148,05 Mwca*, com área total de 297,35 ha, localizado na cidade de Bom Jesus da Lapa, no Estado da Bahia, Brasil. O complexo fotovoltaico é composto por 6 empreendimentos (Luzeiro 1 – 6), divididos entre 3 imóveis todos devidamente registrados, cujo tem por objetivo a produção de energia elétrica para comercialização no Ambiente de Contratação Regulado - ACR ou Ambiente de Contratação Livre - ACL.

Em 4 de janeiro de 2022 foi aprovada a constituição das controladas Solar Luzeiro I S.A, Solar Luzeiro II S.A, Solar Luzeiro III S.A, Solar Luzeiro IV S.A, Solar Luzeiro V S.A e Solar Luzeiro VI S.A.

Em 8 de fevereiro de 2022 foi aprovada a alteração da denominação social da Companhia Bom Jesus Investimentos Fotovoltaicos S.A para Urca Geração de Energia e Participações S.A.

Em 30 de setembro de 2022, a Urca Geração de Energia e Participações S.A. se manteve em fase pré-operacional.

*Não revisado pelos auditores independentes

2.2. Informações Combinadas Grupo Rio Energy

O resultado consolidado da Rio Energy Participações S.A. efetivamente iniciou-se em 5 de fevereiro de 2021, data da reestruturação, até 30 de setembro de 2021. Desta forma, o resultado entre 1º de janeiro de 2021 e 5 de fevereiro de 2021 das empresas que passaram a ser controladas somente após a reestruturação não estão incluídas na demonstração de resultado consolidada.

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Para fins comparativos, com objetivo de apresentar o negócio como um todo e não parte dele, apresentamos o resultado das Sociedades do Grupo Rio Energy somados nos períodos de 1º de janeiro a 30 de setembro de 2021 e 2022.

	Período de 9 meses findo em 30 de setembro de 2022	Período de 9 meses findo em 30 de setembro de 2021
Receita líquida	426.964	386.657
Custos da energia vendida	(160.269)	(177.192)
Lucro bruto	266.695	209.465
Despesas operacionais		
Gerais e administrativas	(63.863)	(53.627)
Outras receitas operacionais	1.258	155
Resultado operacional	204.090	155.993
Receitas financeiras	44.992	15.010
Despesas financeiras	(264.291)	(203.107)
Resultado financeiro	(219.299)	(188.098)
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	(15.209)	(32.104)
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	(24.790)	(14.095)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(25.041)	(14.346)
Imposto de renda e contribuição social diferido	251	251
Prejuízo do período	(39.999)	(46.200)

3. Apresentação das informações trimestrais individuais e consolidadas

3.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas relativas aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária, emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board ("IASB") assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

3.2. Base de elaboração

Essas informações trimestrais evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

As informações trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelo seu valor justo, quando requerido nas normas.

Ativos e passivos são classificados conforme seu grau de liquidez e exigibilidade e são

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

classificados como circulantes quando for provável que sua realização ou liquidação ocorra nos próximos 12 meses. Caso contrário, são demonstrados como não circulantes.

3.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

Os itens incluídos nas informações trimestrais são mensurados usando a moeda do principal ambiente econômico, no qual a Companhia atua ("a moeda funcional"). As informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia estão apresentadas em R\$, que é a moeda funcional e de apresentação do Grupo.

3.4. Demonstração do valor adicionado

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA) é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas, enquanto que para as IFRS representa uma informação financeira adicional, sem prejuízo do conjunto das informações trimestrais. A DVA foi preparada de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado".

3.5. Uso de estimativas e julgamentos críticos

Na elaboração das informações trimestrais, é necessário que a administração se baseie em estimativas e julgamentos para efetuar o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação de informações em suas informações trimestrais.

Para apurar essas estimativas e as respectivas premissas, os diretores da Companhia utilizam as melhores informações disponíveis na data do balanço, revisam continuamente as estimativas e possuem experiência de eventos passados e/ou correntes, considerando ainda pressupostos relativos a eventos futuros considerados razoáveis para as circunstâncias.

Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no exercício em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

A Companhia entende que as estimativas e premissas contábeis críticas contemplam o rol abaixo relacionado:

Estimativas e julgamentos significativos	Nota
Vida útil e análise dos valores residual e recuperável (" <i>impairment</i> ") do imobilizado e intangível	11
Arrendamentos: Determinação do prazo de arrendamento e da taxa de desconto	16
Provisão de ressarcimento regulatório	18
Provisões socioambientais	22
Provisões para desmobilização	23
Valor justo dos instrumentos financeiros	30
Provisão para contingências	31

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

3.6. Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia requer mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou passivo, a Companhia usa dados verificados do mercado. Informações sobre as premissas utilizadas na mensuração dos valores justos estão incluídas na nota explicativa nº 30 - instrumentos financeiros, gestão de riscos e valores justos.

3.7. Consolidação e investimentos

A Companhia controla uma entidade quando está exposta ou tem direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a entidade e tem a capacidade de interferir nesses retornos devido ao poder que exerce sobre a entidade. A existência e os efeitos de potenciais direitos de voto, que são atualmente exercíveis ou conversíveis, são levados em consideração ao avaliar se a Companhia controla outra entidade.

3.7.1. Combinação de negócios na aquisição de investimentos

Na controladora, a diferença entre o valor pago e o valor de livros do patrimônio líquido das sociedades adquiridas é reconhecida no investimento como: (i) mais valia, quando o fundamento econômico está relacionado, substancialmente, ao valor justo dos ativos líquidos da controlada adquirida; e (ii) ágio, quando o montante pago supera o valor justo dos ativos líquidos e, esta diferença, representa a expectativa de geração de valor futura.

A combinação de negócios é o método utilizado para o reconhecimento das aquisições de controle nos balanços consolidados. O referido método requer que os ativos identificáveis adquiridos e os passivos assumidos sejam mensurados pelo seu valor justo. O ágio decorrente da combinação de negócios, o qual é registrado no intangível, é testado anualmente para avaliação de perda por redução ao valor recuperável (*impairment*).

3.8. Novas normas que estão em vigor em 2022

As seguintes alterações de normas foram emitidas pelo IASB e estão em vigor. A adoção antecipada de normas, embora encorajada pelo IASB, não é permitida, no Brasil, pelo Comitê de Pronunciamento Contábeis (CPC).

- Alteração ao IAS 16 "Ativo Imobilizado": em maio de 2020, o IASB emitiu uma alteração que proíbe uma entidade de deduzir do custo do imobilizado os valores recebidos da venda de itens produzidos enquanto o ativo estiver sendo preparado para seu uso pretendido. Tais receitas e custos relacionados devem ser reconhecidos no resultado do exercício. A data efetiva de aplicação dessa alteração é 1º. de janeiro de 2022.

A fim de apresentar os efeitos da aplicação do IAS 16 e para a devida comparabilidade, as receitas de teste, reconhecidas como redução do custo do imobilizado no exercício 2021, relacionada a

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

entrada em operação das controladas do Grupo Jardim Botânico, foram reapresentadas para o resultado do exercício 2021, impactando em R\$ 17.635 as seguintes rubricas do balanço patrimonial:

Balanço Patrimonial Consolidado		
Em milhares de reais		
	2021 IAS 16	2021
Imobilizado	3.098.701	3.081.066
Prejuízos Acumulados	(78.532)	(96.167)

Na reapresentação do resultado do período findo em 30 de setembro de 2021, apenas a parcela de R\$ 17.228, correlatas a receita de teste das controladas que entraram em operação até setembro de 2021, afetou as seguintes rubricas da demonstração do resultado:

Demonstração do Resultado Consolidado		
Em milhares de reais		
	1º de janeiro a 30 de setembro de 2021 - IAS 16	1º de janeiro a 30 de setembro de 2021
Receita Líquida	360.448	343.220
Prejuízo do Período	(33.639)	(50.867)

A seguir, normas IFRS ou interpretações IFRIC que entraram em vigor e não têm impacto sobre as informações trimestrais da Companhia:

- Alteração ao IAS 37 "Provisão, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes": em maio de 2020, o IASB emitiu essa alteração para esclarecer que, para fins de avaliar se um contrato é oneroso, o custo de cumprimento do contrato inclui os custos incrementais de cumprimento desse contrato e uma alocação de outros custos que se relacionam diretamente ao cumprimento dele. A data efetiva de aplicação dessa alteração é 1º. de janeiro de 2022.

- Alteração ao IFRS 3 "Combinação de Negócios": emitida em maio de 2020, com o objetivo de substituir as referências da versão antiga da estrutura conceitual para a mais recente. A alteração ao IFRS 3 tem vigência de aplicação a partir de 1º. de janeiro de 2022.

- Aprimoramentos anuais - ciclo 2018-2020: em maio de 2020, o IASB emitiu as seguintes alterações como parte do processo de melhoria anual, aplicáveis a partir de 1º. de janeiro de 2022:

(i) IFRS 9 - "Instrumentos Financeiros" - esclarece quais taxas devem ser incluídas no teste de 10% para a baixa de passivos financeiros.

(ii) IFRS 16 - "Arrendamentos" - alteração do exemplo 13 a fim de excluir o exemplo de pagamentos do arrendador relacionados a melhorias no imóvel arrendado.

(iii) IFRS 1 "Adoção Inicial das Normas Internacionais de Relatórios Financeiros" - simplifica a aplicação da referida norma por uma subsidiária que adote o IFRS pela primeira vez após a sua controladora, em relação à mensuração do montante acumulado de variações cambiais.

Não há outras normas IFRS ou interpretações IFRIC que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto sobre as informações trimestrais da Companhia.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

4. Resumo das principais políticas contábeis

As principais políticas contábeis da Companhia são aplicadas de maneira consistentes no exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2021 e nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021. Estas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2021, uma vez que seu objetivo é prover uma atualização das atividades, eventos e circunstâncias significativas em relação àquelas demonstrações financeiras.

Os diretores da Companhia consideram que as estimativas e políticas contábeis descritas abaixo são as mais relevantes para a elaboração de suas informações trimestrais.

a) Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia classifica nessa categoria os saldos de caixa, de contas bancárias de livre movimentação e os investimentos de curto prazo, de alta liquidez, que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor e cujo vencimento seja inferior a 90 dias a partir da data de contratação.

b) Depósitos vinculados (Conta reserva dos credores)

Refere-se à conta - corrente e aplicação financeira vinculada à parcela de curto prazo dos financiamentos do BNDES, das Debêntures de Infraestrutura e do BNB. Sua finalidade é atender às garantias dos financiamentos firmados, os quais permanecerão retidos até a final liquidação de todas as obrigações garantidas. São mantidos para atendimento às exigências contratuais.

c) Instrumentos financeiros

c.1) Ativos financeiros

c1.1) Políticas contábeis

A Companhia possui ativos e passivos financeiros e a administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégia operacional e controles internos visando assegurar a liquidez, segurança e rentabilidade. Os resultados obtidos com estas operações estão de acordo com o CPC 48 - Instrumentos financeiros (IFRS 9) e estão resumidas a seguir:

c1.2) Classificação

A Companhia classifica seus ativos financeiros sob as seguintes categorias de mensuração:

- Mensurados ao valor justo (por meio do resultado); e
- Mensurados ao custo amortizado.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A classificação depende do modelo de negócio da entidade para gestão dos ativos financeiros e os termos contratuais dos fluxos de caixa.

c1.3) Reconhecimento e desreconhecimento

No reconhecimento inicial, a Companhia mensura um ativo financeiro ao valor justo acrescido, no caso de um ativo financeiro não mensurado ao valor justo por meio do resultado, dos custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro.

Os custos de transação de ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado são registrados como despesas no resultado.

Os ativos financeiros com derivativos embutidos, quando houver, são considerados, em sua totalidade, ao determinar se os seus fluxos de caixa consistem apenas em pagamento do principal e de juros.

Compras e vendas regulares de ativos financeiros são reconhecidas na data de negociação, data na qual o Grupo se compromete a comprar ou vender o ativo. Os ativos financeiros são desreconhecidos quando os direitos de receber fluxos de caixa tenham vencido ou tenham sido transferidos e o Grupo tenha transferido substancialmente todos os riscos e benefícios da propriedade.

c1.4) Mensuração dos ativos financeiros

A Companhia classifica seus ativos de acordo com a categoria de mensuração a seguir:

Custo amortizado - os ativos, que são mantidos para coleta de fluxos de caixa contratuais quando tais fluxos de caixa representam apenas pagamentos do principal e de juros, são mensurados ao custo amortizado. As receitas com juros provenientes desses ativos financeiros são registradas em receitas financeiras usando o método da taxa efetiva de juros. Quaisquer ganhos ou perdas devido à baixa do ativo são reconhecidos diretamente no resultado. As perdas por *impairment* são apresentadas em uma conta separada na demonstração do resultado.

Valor justo por meio do resultado - os ativos que não atendem os critérios de classificação de custo amortizado ou de valor justo por meio de outros resultados abrangentes são mensurados ao valor justo por meio do resultado. Eventuais ganhos ou perdas em um investimento em título de dívida que seja subsequentemente mensurado ao valor justo por meio do resultado são reconhecidos no resultado e apresentados líquidos em outros ganhos/(perdas), no exercício em que ocorrerem.

c1.5) *Impairment* de ativos financeiros

As provisões para perdas com ativos financeiros são baseadas em premissas sobre o risco de inadimplência e nas taxas de perdas esperadas.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia aplica julgamento para estabelecer essas premissas e para selecionar os dados para o cálculo do *impairment*, com base no histórico da Companhia, nas condições existentes de mercado e nas estimativas futuras ao final de cada exercício.

Para as contas a receber de clientes, a Companhia aplica a abordagem simplificada conforme permitido pelo CPC 48 (IFRS 9) e, por isso, reconhece as perdas esperadas ao longo da vida útil a partir do reconhecimento inicial dos recebíveis. Detalhes sobre as principais premissas e dados utilizados são divulgados na nota 4 item d.1.

C1.6) Instrumentos financeiros derivativos

São mensurados inicialmente e subsequentemente a valor justo. Os ganhos ou perdas resultantes das variações no seu valor justo são reconhecidos no resultado financeiro ou no imobilizado (quando em construção), exceto quando o derivativo é qualificado e designado para a contabilidade de hedge, como hedge de fluxo de caixa.

Os instrumentos financeiros derivativos mantidos pela Companhia correspondem a operações contratadas para proteção de suas exposições aos riscos de variação de moeda estrangeira.

d) Contas a receber de clientes

São registrados os valores a receber pelo faturamento da venda de energia. Registram-se inicialmente pelo valor justo e posteriormente pelo custo amortizado, com o uso do método da taxa efetiva de juros, deduzidas da PECLD - Perda Estimada para Créditos de Liquidação Duvidosa.

O faturamento mensal da Companhia é feito em uma única parcela, com prazo de recebimento equivalente a um ano ou menos.

Se o prazo de recebimento é equivalente a um ano ou menos, as contas a receber são classificadas no ativo circulante. Caso contrário, estão apresentadas no ativo não circulante.

d.1) PECLD - Perda Estimada para Créditos de Liquidação Duvidosa

A Companhia aplica a abordagem simplificada do CPC 48 (IFRS 9) para a mensuração de perdas de crédito esperadas considerando uma provisão para perdas esperadas ao longo da vida útil para todas as contas a receber de clientes.

O modelo de redução ao valor recuperável estabelecido pelo CPC 48 - Instrumentos Financeiros (IFRS 9) é o modelo de perdas de crédito esperadas.

Como resultado é possível que as perdas por redução ao valor recuperável sejam reconhecidas antecipadamente e, para companhias como atividades de contas a receber relevantes, como no caso das controladas da Companhia foi feita uma análise e revisão dos respectivos processos e abordagens regulatórias.

Em conformidade com o CPC 48 (IFRS 9), a Companhia fez uma análise detalhada do contas

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

a receber e fez uma estimativa para mensurar as perdas de crédito esperadas e efetuar o registro contábil de perdas relacionadas aos valores que representam incertezas quanto ao recebimento.

As perdas por redução ao valor recuperável baseiam-se nas perdas esperadas (não nas incorridas), calculadas por meio do uso de possíveis perdas de crédito e da probabilidade de inadimplência.

O modelo de mensuração das perdas estimadas utilizado pela Companhia leva em consideração uma perda estimada de 2% sobre o total do contas a receber no Mercado de Curto Prazo - MCP.

As perdas por redução ao valor recuperável em contas a receber de clientes são apresentadas como perdas por redução ao valor recuperável líquidas, no lucro operacional. Recuperações subsequentes de valores previamente baixados são creditadas na mesma conta.

e) Tributos sobre o lucro

e.1) Tributos correntes

O imposto de renda e a contribuição social estão baseados no lucro tributável do exercício. O lucro tributável difere do lucro apresentado na demonstração do resultado porque exclui receitas tributáveis ou despesas dedutíveis em outros exercícios, além de excluir itens não tributáveis ou não dedutíveis de forma permanente. A provisão para imposto de renda e contribuição social é calculada pela Companhia com base nas alíquotas vigentes no final de cada exercício de relatório.

e.2) Tributos diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos ("tributos diferidos") são reconhecidos sobre as diferenças temporárias, no fim de cada exercício, entre os saldos de ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações financeiras e as bases fiscais correspondentes usadas na apuração do lucro tributável, incluindo saldo de prejuízos fiscais, quando aplicável. Os tributos diferidos passivos são reconhecidos sobre todas as diferenças temporárias tributáveis, e os tributos diferidos ativos (quando aplicável) são reconhecidos sobre todas as diferenças temporárias dedutíveis, apenas quando for provável que a Companhia apresente lucro tributável futuro em montante suficiente para que tais diferenças temporárias dedutíveis possam ser utilizadas.

Tributos diferidos ativos e passivos são mensurados pelas alíquotas aplicáveis no exercício em que se espera que o passivo seja liquidado ou o ativo seja realizado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente na data do balanço, ou quando uma nova legislação tiver sido substancialmente aprovada.

A mensuração dos tributos diferidos ativos e passivos reflete as consequências fiscais que resultam da forma pela qual a Companhia espera, na data do balanço, recuperar ou liquidar o valor contábil desses ativos e passivos.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

e.3) Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos do exercício

O imposto de renda e a contribuição social correntes e diferidos são reconhecidos como despesa ou receita no resultado do exercício, exceto quando estão relacionados com itens registrados em outros resultados abrangentes ou diretamente no patrimônio líquido, caso em que os tributos correntes e diferidos também são reconhecidos em outros resultados abrangentes ou diretamente no patrimônio líquido, respectivamente.

e.4) ICPC 22 - Incerteza sobre tratamento de tributos sobre o lucro

Em relação ao ICPC 22 (IFRIC 23), a Companhia não adota nenhum procedimento contábil em desacordo com a legislação fiscal que possa oferecer risco de interpretação divergente por parte do fisco.

f) Despesas antecipadas

f.1) Seguros

São demonstradas pelos valores efetivamente contratados, deduzidos das amortizações incorridas até a data do balanço. As amortizações são registradas em contrapartida ao resultado.

f.2) Custos de transação

São custos financeiros incorridos para a obtenção de financiamentos, ainda não captados, relativo à viabilização de projetos em andamento.

Os custos de transação, enquanto não captados os recursos a que se referem, devem ser apropriados e mantidos em conta transitória e específica do ativo como pagamento antecipado e deve ser reclassificado para a conta redutora, conforme a natureza da operação, tão logo seja concluído o processo de captação ou reconhecido como despesa no momento da desistência do processo de captação.

Concluído o processo de captação, os custos de transação são reclassificados para a conta redutora do passivo e os custos de transação serão apropriados ao resultado em função da fluência do prazo, pelo custo amortizado usando o método dos juros efetivos.

g) Provisões para custos socioambientais

A Companhia registrou a valor presente os custos com programas ambientais, como definido pela orientação OCPC 05. A Companhia registrou os custos ambientais futuros, decorrentes da Licença Prévia ("LP") e da Licença de Instalação ("LI") e programas ambientais, reconhecendo em seus ativos e passivos o valor presente das respectivas obrigações.

Trata-se de custos referentes à construção dos parques eólicos que serão realizados e desembolsados e desta forma foram provisionados no passivo circulante e não circulante tendo como contrapartida o ativo imobilizado, sendo depreciado a partir da entrada em operação comercial dos empreendimentos. Após a entrada em operação, tais custos são

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

registrados diretamente no resultado.

h) Provisões para desmobilização de ativos

No momento que um parque eólico entra em operação e quando há previsão contratual para desmobilização a Companhia provisiona os custos de desmobilização de ativos de geração, que serão incorridas pela Companhia no desmantelamento dos equipamentos e na restauração e recuperação dos terrenos.

A estimativa foi mensurada com base no valor presente dos custos esperados para liquidar a obrigação, utilizando uma taxa de mercado, com base na melhor estimativa na data de reporte, e são reconhecidos em contrapartida dos custos do correspondente ativo.

A atualização financeira da provisão é reconhecida na demonstração do resultado conforme incorrido. A provisão é revisada anualmente e quaisquer ajustes de estimativa são efetuados em contrapartida do custo do ativo.

i) Arrendamentos

Os arrendamentos são reconhecidos pela Companhia, de acordo com o CPC 06 (R2) (IFRS16) Arrendamentos, como um ativo de direito de uso e um passivo correspondente na data em que o ativo arrendado se torna disponível para uso pela Companhia.

Cada pagamento de arrendamento é alocado entre o passivo e as despesas financeiras. As despesas financeiras são reconhecidas no resultado durante o exercício do arrendamento. O ativo de direito de uso é depreciado ao longo da vida útil do ativo ou do prazo do arrendamento pelo método linear, dos dois o menor. Os ativos e passivos provenientes de um arrendamento são inicialmente mensurados ao valor presente.

Os passivos de arrendamento incluem o valor presente líquido dos pagamentos de arrendamentos a seguir:

- pagamentos fixos (incluindo pagamentos fixos na essência, menos quaisquer incentivos de arrendamentos a receber);
- pagamentos variáveis de arrendamentos variáveis que dependem de índice ou de taxa;
- valores que se espera que sejam pagos pelo arrendatário, de acordo com as garantias de valor residual;
- o preço de exercício de uma opção de compra se o arrendatário estiver razoavelmente certo de que irá exercer essa opção;
- pagamentos de multas por rescisão do arrendamento se o prazo do arrendamento refletir o arrendatário exercendo a opção de rescindir o arrendamento.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os pagamentos de arrendamentos são descontados utilizando a taxa de juros implícita no arrendamento. Caso essa taxa não possa ser prontamente determinada, a taxa incremental de empréstimo do arrendatário é utilizada, sendo esta a taxa que o arrendatário teria que pagar em um empréstimo para obter os fundos necessários para adquirir um ativo de valor semelhante, em um ambiente econômico similar, com termos e condições equivalentes.

Para determinar a taxa incremental de empréstimo, a Companhia:

- sempre que possível, utiliza como ponto de partida taxas de financiamentos recentes contratados com terceiros, ajustadas para refletir as mudanças nas condições de financiamento desde que tal financiamento de terceiro fora recebido;
- usa uma abordagem progressiva que parte de uma taxa de juros livre de risco ajustada para o risco de crédito para arrendamentos mantidos pela Companhia, sem financiamento recente com terceiros; e
- faz ajustes específicos à taxa, como no prazo, país, moeda e garantia, por exemplo.

A Companhia está exposto a potenciais aumentos futuros nos pagamentos de arrendamentos variáveis com base em um índice ou taxa, os quais não são incluídos no passivo de arrendamento até serem concretizados. Quando os ajustes em pagamentos de arrendamentos baseados em um índice ou taxa são concretizados, o passivo de arrendamento é reavaliado e ajustado em contrapartida ao ativo de direito de uso.

Os pagamentos de arrendamentos são alocados entre o principal e as despesas financeiras. As despesas financeiras são reconhecidas no resultado durante o exercício do arrendamento para produzir uma taxa periódica constante de juros sobre o saldo remanescente do passivo para cada exercício.

Os ativos de direito de uso são mensurados ao custo, de acordo com os itens a seguir:

- o valor da mensuração inicial do passivo de arrendamento;
- quaisquer pagamentos de arrendamentos feitos na data inicial, ou antes dela, menos quaisquer incentivos de arrendamento recebidos;
- quaisquer custos diretos iniciais; e
- custos de restauração.

Os ativos de direito de uso geralmente são depreciados ao longo da vida útil do ativo ou do prazo do arrendamento pelo método linear, dos dois o menor. Se a Companhia estiver razoavelmente certo de que irá exercer uma opção de compra, o ativo do direito de uso é depreciado ao longo da vida útil do ativo subjacente.

Os pagamentos associados a arrendamentos de curto prazo de equipamentos e veículos e

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

todos e arrendamentos de ativos de baixo valor são reconhecidos pelo método linear como uma despesa no resultado. Arrendamentos de curto prazo são aqueles com um prazo de 12 meses ou menos. Os ativos de baixo valor incluem equipamentos de TI e pequenos itens de mobiliário de escritório.

Os arrendamentos considerados relevantes pela administração da Companhia foram contabilizados de acordo com o IFRS 16 (CPC 06 - R2 - Arrendamentos), a partir de sua aplicação. Os impactos nas contabilizações dos arrendamentos estão detalhados na nota explicativa nº 16.

j) *Impairment* de ativos não financeiros

Os ativos são revisados para a verificação de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. Uma perda por *impairment* é reconhecida quando o valor contábil do ativo excede seu valor recuperável, o qual representa o maior valor entre o valor justo de um ativo menos seus custos de alienação e o seu valor em uso.

Para fins de avaliação do *impairment*, os ativos são agrupados nos níveis mais baixos para os quais existem fluxos de caixa identificáveis separadamente (Unidades Geradoras de Caixa (UGCs)).

k) Fornecedores

A rubrica registra valores a pagar, com base em faturas recebidas e medições de obra, ou por estimativa, na ausência de documentação pertinente. Eles são, inicialmente, reconhecidos por valor justo e, subsequentemente, mensurados pelo custo amortizado com uso do método da taxa efetiva de juros.

l) Ajuste a valor presente

Os ativos e passivos decorrentes de operações de longo prazo são ajustados a valor presente, com base em taxas de juros de mercado na data da transação.

m) Empréstimos e financiamentos

São reconhecidos, inicialmente, pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e são, subsequentemente, demonstrados pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa efetiva de juros.

Os custos de empréstimos gerais e específicos que são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, que é um ativo que, necessariamente, demanda um exercício de tempo substancial para ficar pronto para seu uso ou venda pretendidos, são capitalizados como parte do custo do ativo quando for provável que eles irão resultar em benefícios econômicos futuros para a entidade e que tais custos possam ser mensurados com confiança. Demais custos de empréstimos são reconhecidos como despesa no exercício em que são incorridos.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

n) Provisão para ressarcimento regulatório

Os Contratos de Energia Nova celebrados entre as controladas da Companhia e as distribuidoras estabelecem que sejam apuradas a cada ano e quadriênio contratual as diferenças entre a energia gerada das usinas e a energia contratada. Os contratos estabelecem limites para os desvios negativos (provisão para ressarcimento regulatório o passivo, nota explicativa nº 18) e positivos (provisão de contas a receber, nota explicativa nº 6), com aplicação de ressarcimento ou receita extra.

Em 2019, a ANEEL instaurou a audiência pública nº 034 para tratar da regulamentação referente aos procedimentos e critérios para apuração do montante e respectivo ressarcimento em decorrência de restrição de operação por *constrained-off* de usinas eólicas conectadas em rede básica ou DIT e que são despachadas centralizadamente ou parte de conjuntos de usinas consideradas na programação da operação. Simultaneamente, estabeleceu à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE a suspensão dos ressarcimentos estabelecidos em contratos de energia elétrica no ambiente de contratação regulada (CCEAR) e na contratação de energia de reserva (CER) apurados a partir de agosto de 2019, relativos a usinas eólicas objeto de pedidos de reconhecimento de *constrained-off* à ANEEL, como consubstanciado no Despacho nº 2.303, de 20 de agosto de 2019 (Despacho). O Despacho não trata, porém, das usinas que não possuem os referidos contratos.

Em outubro de 2020, a Aneel publicou Nota Técnica com a análise das contribuições e nova minuta de normativa, na qual estabelece que somente os eventos de restrição por ocorridos a partir do 7º mês civil após a publicação da normativa estarão submetidos ao novo regramento, excluindo os casos sobrestados referentes às usinas com contratos tanto no ambiente regulado quanto no livre. A Companhia faz parte dos casos sobrestados na Aneel cujos ressarcimentos referentes ao CCEAR e CER encontram-se suspensos nos termos do referido Despacho.

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) aprovou em 22 de março de 2021, a resolução normativa nº 927/2021 que estabelece procedimentos e critérios para apuração e pagamento de restrição de operação por *constrained-off* de usinas eólicas, inclusive com tratamento na Regra de Comercialização dos casos sobrestados anteriores a publicação da referida resolução.

A CCEE divulgou em 13 de maio de 2022, o comunicado nº 355/22, no qual publicou novas Regras de Comercialização referentes ao cálculo de energia não fornecida por *Constrained-off* de usinas eólicas e informou que tão logo realize as adequações, testes sistêmicos, troca de informações e validação de parâmetros de entrada com o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, divulgará o cronograma de operacionalização dos recálculos, por meio de novo comunicado.

o) Reconhecimento da receita

o.1) Venda de energia elétrica

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A receita compreende o valor justo da contraprestação recebida ou a receber pela geração e comercialização de energia no curso normal das atividades da Companhia. A receita é apresentada líquida dos impostos, das devoluções, dos abatimentos, dos descontos e das provisões para ressarcimento (provisões efetuadas caso a geração de energia elétrica seja abaixo do contratado e a Companhia, conforme cláusulas contratuais, precisa restituir aos clientes).

Todas as contabilizações de receita com venda de energia da Companhia, quando incorridas, estão de acordo o CPC 47 - Receita de Contrato com Clientes (IFRS 15).

A Companhia reconhece a receita pelo valor justo da contraprestação a receber quando a energia gerada é comercializada, mediante a multiplicação da quantidade de energia vendida pelo preço contratado, conforme cláusulas contratuais.

A Companhia reconhece a receita quando atendidos os cinco passos do modelo de reconhecimento de receita do CPC 47 (IFRS 15) e quando seu respectivo valor puder ser mensurado com segurança.

Cinco etapas do reconhecimento da receita: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

O CPC 47 (IFRS 15) estabelece uma estrutura abrangente para determinar se e quando uma receita é reconhecida e por quanto a receita é mensurada. De acordo com o CPC 47 (IFRS 15), a receita é reconhecida quando o cliente obtém o controle dos bens ou serviços. Determinar o momento da transferência de controle - em um momento específico no tempo ou ao longo do tempo - requer julgamento.

o.2) Receita financeira

A receita de juros é reconhecida pelo método linear com base no tempo e na taxa de juros efetiva sobre o montante principal em aberto, sendo a taxa de juros efetiva aquela que desconta exatamente os recebimentos de caixa futuros estimados durante a vida estimada do instrumento financeiro em relação ao valor contábil líquido inicial deste ativo.

p) Despesas

Os registros feitos pela Companhia no período foram apurados em conformidade com o regime contábil de competência.

q) Transações em moeda estrangeira

Transações em moedas estrangeiras são inicialmente convertidas pela taxa de câmbio das moedas correspondentes na data que a transação se qualifica para reconhecimento. Ativos e passivos monetários denominados em moedas estrangeiras são convertidas para o Real de

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

acordo com a cotação do mercado nas datas dos balanços. Diferenças oriundas no pagamento, na conversão de itens monetários são reconhecidas no resultado financeiro.

5. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Caixa e bancos	22.897	1.041	30.097	19.832
Aplicações financeiras de liquidez imediata	7.875	165.818	796.851	392.552
Total	30.772	166.859	826.948	412.384

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, as aplicações financeiras encontram-se em investimentos de renda fixa indexados à taxa de depósito interbancário - CDI.

As aplicações financeiras possuem vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação, sendo prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, as quais são sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor.

As aplicações financeiras são mantidas com a finalidade de atender aos compromissos de caixa de curto prazo e não para investimentos com outros propósitos. A remuneração média dessas aplicações em 30 de setembro de 2022 é de 13,75% a.a. do CDI.

6. Contas a receber

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Contas a receber de clientes (a)	59.829	52.212
Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	(5)	(18)
Circulante (a)	59.824	52.194

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Provisão de contas a receber	16.184	17.506
Não circulante (b)	16.184	17.506

- (a) As contas a receber de clientes correspondem contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEARs, Contrato de Energia de Reserva - CERs no curso normal das atividades da Companhia, deduzidas da PECLD - Perda Estimada para Créditos de Liquidação Duvidosa e contratos de Comercialização de energia no Ambiente Livre – ACL. O prazo para recebimento é inferior a um ano e, dessa forma, as contas a receber são classificadas no ativo circulante.
- (b) Refere-se a provisão de contas a receber ao final do quadriênio. As provisões de receita extra regulatório referem-se a desvios positivos dos contratos de energia de reserva (CER) do projeto Serra da Babilônia fase 1 (R\$16.184). O quadriênio se encerra em outubro de 2022. As provisões ora apuradas e mais as apurações do período a transcorrer até o fim do quadriênio serão recebidas no ano seguinte ao seu encerramento.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

7. Impostos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
IRPJ / CSLL saldo negativo	1.610	-	6.362	4.867
IR sobre aplicação financeira	1.140	1.484	1.867	1.780
ISSQN	-	-	698	874
IRPJ antecipação	-	-	1.322	627
CSLL antecipação	-	-	457	256
PIS	-	-	201	275
COFINS	-	-	910	995
Outros	1	-	75	186
Total	2.751	1.484	11.892	9.860
Circulante	2.750	1.484	7.456	5.502
Não circulante	1	-	4.436	4.358

8. Despesas antecipadas

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Seguros	2	2	11.827	14.810
Custos de transação dos empréstimos e financiamentos (a)	-	-	1.219	10.722
Outras despesas antecipadas	-	61	-	61
Total	2	63	13.046	25.593

- (a) Os custos de transação da dívida (CPC-08 - Custos de Transação e Prêmios na Emissão de Títulos e Valores Mobiliários), classificados temporariamente no grupo de despesas antecipadas, são comissões pagas aos agentes financeiros (bancos coordenadores) responsáveis pela captação dos financiamentos e que ainda não foram captados. Os saldos foram reclassificados para o passivo tão logo ocorreram as captações a que se referem.

9. Depósitos vinculados (Conta reserva dos credores)

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Conta corrente	27.847	33.873
Aplicações financeiras	186.889	126.628
Total	214.736	160.501
Circulante (a)	34.719	31.665
Não circulante	180.017	128.836

- (a) Compreendem aos valores vinculados a parcelas de curto prazo dos financiamentos.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

10. Investimentos

a) Movimentação dos investimentos

	Controladora
Em 31 de dezembro de 2020	11.933
Aquisições em 5 de fevereiro de 2021 (nota explicativa nº24)	890.911
Aumento de capital	119.816
Baixa de investimento direto (UFV) (a)	(1.551)
Aquisição de Brejinhos C	29
Resultado de equivalência patrimonial	(13.872)
Em 30 de setembro de 2021	1.007.266
Em 31 de dezembro de 2021	1.149.410
Aumento de capital	83.789
Redução de capital – Grupo Copacabana	(61.665)
Resultado de equivalência patrimonial	32.196
Em 30 de setembro de 2022	1.203.730

b) Resumo das informações financeiras

A tabela abaixo apresenta um resumo das informações financeiras das controladas:

30 de setembro de 2022					
Controladas	% Participação	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo)
Copacabana Geração de Energia e Participações S.A.	100%	1.440.763	1.027.116	413.647	29.372
Ipanema Geração de Energia e Participações S.A.	100%	991.552	864.181	127.371	(17.175)
Jardim Botânico Geração de Energia e Participações S.A.	100%	716.551	445.860	270.691	33.236
Lagoa Geração de Energia e Participações S.A.	100%	256.489	199.691	56.798	(8.204)
Humaitá Geração de Energia e Participações S.A.	100%	1.223.126	927.928	295.198	(399)
Paraipaba Geração de Energia S.A.	100%	10.828	57	10.771	(255)
Rio Energy Comercializadora de Energia S.A.	100%	10.720	9.752	968	(823)
Rio Energy Desenvolvimento de Renováveis S.A.	100%	3.013	1.011	2.002	(2.241)
Pontal Geração de Energia e Participações S.A.	100%	521	15	505	(187)
São Conrado Geração de Energia e Participações S.A.	100%	2.327	1.211	1.116	(587)
Urca Geração de Energia e Participações S.A. (Anteriormente denominada Bom Jesus Investimentos Fotovoltaicos S.A.)	100%	1.907	201	1.706	(541)
Total		4.657.797	3.477.024	1.180.773	32.196
Mais valia Aquisição Urca Geração de Energia e Participações				4.866	
Goodwill Aquisição Urca Geração de Energia e Participações				18.090	
Ágio nos Investimentos				22.956	
Total				1.203.730	

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

31 de dezembro de 2021

Controladas	% Participação	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo)
Copacabana Geração de Energia e Participações S.A.	100%	1.486.412	1.040.471	445.941	37.897
Ipanema Geração de Energia e Participações S.A.	100%	968.647	861.047	107.600	(66.485)
Jardim Botânico Geração de Energia e Participações S.A.	100%	717.349	479.888	237.461	18.394
Lagoa Geração de Energia e Participações S.A.	100%	254.807	189.804	65.003	(1.987)
Humaitá Geração de Energia e Participações S.A.	100%	309.446	55.152	254.294	(892)
Paraipaba Geração de Energia S.A.	100%	10.592	79	10.513	(1.420)
Rio Energy Comercializadora de Energia S.A.	100%	1.827	754	1.073	(11.949)
Rio Energy Desenvolvimento de Renováveis S.A.	100%	2.086	294	1.792	(2.114)
Pontal Geração de Energia e Participações S.A.	100%	646	3	643	(51)
São Conrado Geração de Energia e Participações S.A.	100%	1.501	61	1.440	(324)
Urca Geração de Energia e Participações S.A. (Anteriormente denominada Bom Jesus Investimentos Fotovoltaicos S.A.)	100%	694	-	694	(15)
Total		3.754.007	2.627.553	1.126.454	(28.946)

Notas Explicativas

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

11. Imobilizado

Os ativos que compõem o imobilizado estão registrados ao custo de aquisição ou construção, incluindo gastos com equipamentos, materiais, pessoal, socioambientais, desmobilização de ativos e encargos financeiros de empréstimos, todos diretamente atrelados à construção dos parques eólicos, deduzidos de depreciação e perdas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que fluam benefícios econômicos futuros associados a esses custos e que possam ser mensurados com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídos é baixado. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

A cada data de balanço, ou sempre que houver algum fato que requeira análise, a Companhia verifica se há indicação de que seus ativos tangíveis e intangíveis tenham sofrido alguma perda por redução ao valor recuperável, providenciando os ajustes contábeis se necessários. O valor contábil de um ativo é imediatamente baixado ao seu valor recuperável quando o valor contábil do ativo é maior do que seu valor recuperável estimado. Os ganhos e as perdas de alienações são determinados pela comparação dos resultados com o seu valor contábil e são reconhecidos na demonstração do resultado.

A depreciação é calculada usando o método linear considerando os seus custos e seus valores residuais durante a vida útil estimada. O ativo imobilizado está composto principalmente por aerogerador, edificação, infraestruturas elétricas, obras civis e linha de transmissão, representando o complexo eólico, e é depreciado com base na vida útil do bem.

A Companhia revisa, ao final de cada exercício, se apropriado, os critérios utilizados para determinação da vida útil estimada do ativo imobilizado e para o cálculo da depreciação. A depreciação é calculada usando o método linear considerando os seus custos e seus valores residuais durante a vida útil estimada, como segue:

Ativos	Anos
Obras civis, edificação, aerogerador, linha de transmissão, infraestruturas elétricas	30
Máquinas e equipamentos (Computadores, periféricos etc.)	10
Veículos	5
Móveis e utensílios	10

A movimentação do ativo imobilizado por grupo de ativos é como segue:

Notas Explicativas

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado											
	Obras civis	Obras elétricas	Linha de Transmissão	Aero-geradores	Outros imobilizados	Custos financeiros	Provisão para Desmobilização	Custos ambientais	Custo de transação	Direito de uso	Imobilizado em andamento	Total
Em 31 de dezembro de 2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201	201
Adições - reestruturação (a)	223.516	139.333	56.285	1.561.969	77.026	111.503	36.814	5.825	25.505	77.006	437.466	2.752.248
Adições (b)	584	1.224	4	47.065	4.838	-	31.071 (d)	-	-	7.549	226.958	319.293
Transferências	71.165	34.824	-	394.163	4.513	28.782	-	1.820	-	-	(535.267)	-
Baixas (c)	-	(360)	-	(3.763)	(200)	(996)	-	-	-	-	(362)	(5.681)
Depreciação	(6.683)	(4.080)	(1.456)	(43.173)	(2.759)	(1.730)	(1.199)	(159)	(676)	(2.468)	-	(64.383)
Em 30 de setembro de 2021	288.582	170.941	54.833	1.956.261	83.418	137.559	66.686	7.486	24.829	82.087	128.996	3.001.678
	Consolidado											
	Obras civis	Obras elétricas	Linha de Transmissão	Aero-geradores	Outros imobilizados	Custos financeiros	Provisão para Desmobilização	Custos ambientais	Custo de transação	Direito de uso (d)	Imobilizado em andamento	Total
Em 31 de dezembro de 2021	287.395	171.754	54.286	1.941.113	110.424	138.773	9.218	7.418	24.594	83.544	268.182	3.096.701
Adições(b)	595	947	-	12.497	1.119	-	-	-	-	-	371.811	386.970
Transferências	-	-	-	-	-	(2.534)	-	-	2.534	-	-	-
Baixas	-	(110)	-	(3.936)	(63)	-	-	-	-	-	-	(4.109)
Depreciação	(8.609)	(5.118)	(1.637)	(57.405)	(3.853)	(2.463)	(332)	(205)	(764)	(2.919)	-	(83.305)
Em 30 de setembro de 2022	279.381	167.473	52.649	1.892.269	107.627	133.776	8.886	7.213	26.364	80.625	639.993	3.396.257

- a) Referem-se aos ativos imobilizados que foram adicionados por meio da transferência de todas as ações de emissão das holdings do Grupo Rio Energy para a Rio Energy Participações, decorrente do processo de reestruturação societária, ocorrido em 5 de fevereiro de 2021, conforme detalhado nas notas explicativas nº 1.1.
- b) Refere-se aos ativos imobilizados dos projetos em implantação das SPEs do Grupo Humaitá.
- c) As baixas de imobilizado no valor total de R\$4.109 foram referentes a substituição dos equipamentos (Eólicas Caetite).

Notas Explicativas

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- d) De maneira apresentar adequadamente a essência das operações, foi reclassificado R\$ 2.000, em 31 de dezembro de 2021, para o grupo do intangível, referente à direitos em estudos e projetos que primariamente foram classificados como Direito de Uso – Arrendamentos no grupo de imobilizado, mas em essência atende os requisitos de reconhecimento de ativo intangível pelo CPC – 04 Ativo Intangível.

Análise de perda ao valor recuperável dos ativos de longo prazo

A administração da Companhia não identificou mudanças de circunstâncias ou sinais de obsolescência tecnológica, bem como evidências de que seus ativos utilizados em suas operações não são recuperáveis perante seu desempenho operacional e financeiro, concluindo que em 30 de setembro de 2022 não existia necessidade de registrar qualquer provisão para perda em seus ativos imobilizados.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

12. Intangível

Ativos intangíveis adquiridos separadamente são mensurados no reconhecimento inicial ao custo de aquisição. O custo de ativos intangíveis adquiridos em uma combinação de negócios corresponde ao valor justo na data da aquisição. Após o reconhecimento inicial, os ativos intangíveis são apresentados ao custo, menos amortização acumulada e perdas acumuladas de valor recuperável, quando aplicável. A vida útil de ativo intangível é avaliada como definida ou indefinida.

Os ativos intangíveis com vida útil definida são amortizados de acordo com sua vida útil econômica estimada e, quando são identificadas indicações de perda de seu valor recuperável, submetidos a teste para análise de perda no seu valor recuperável. Os ativos intangíveis servidão de passagem e estudos e projetos possuem vinte anos de vida útil. O direito de uso de superfície possui 35 anos de vida útil.

Ativos intangíveis com vida útil indefinida não são amortizados, mas são testados anualmente em relação a perdas por redução ao valor recuperável, individualmente ou no nível da unidade geradora de caixa. A avaliação de vida útil indefinida é revisada anualmente para determinar se essa avaliação continua a ser justificável. Caso contrário, a mudança na vida útil, de indefinida para definida, é feita de forma prospectiva.

Ganhos e perdas resultantes da baixa de um ativo intangível são mensurados como a diferença entre o valor líquido obtido da venda e o valor contábil do ativo, sendo reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa do ativo.

O valor de servidão de passagem são contratos firmados com indivíduos proprietários de imóveis por onde passam estruturas dos parques eólicos.

Os valores classificados na rubrica de "Estudos e projetos" referem-se aos ativos adquiridos conforme contrato de compra de ativos e direito de uso com os desenvolvedores do projeto.

Os custos de servidão de passagem e "Estudos e Projetos" são amortizados linearmente pelo prazo de 30 anos, em linha com a vida útil dos ativos associados.

Os ativos consistem nos direitos de uso necessários para o desenvolvimento dos projetos eólicos, que estão em fase pré-operacional.

Os valores do direito de uso de superfície serão amortizados linearmente pelo prazo 35 anos, conforme estabelecido na escritura pública de constituição de direito real de superfície dos terrenos.

A administração da Companhia não identificou evidências ou indicações de que os ativos intangíveis não sejam recuperáveis, uma vez que as condições para desenvolvimento dos projetos seguem válidas.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado				Total
	Servidão de passagem	Estudos e projetos (b)	Ágio em investimento	Direito de uso (a)	
Em 31 de dezembro de 2021	3.985	121.545	31.873	4.866	162.269
Adição		1.379			1.379
Amortização	(165)	(2.263)	-	-	(2.428)
Em 30 de setembro de 2022	3.820	120.661	31.873	4.866	161.220

(a) Referem-se ao direito de uso de superfície adicionado por meio de combinação de negócios de Urca Geração de Energia e Participações S.A.

(b) De maneira apresentar adequadamente a essência das operações, foi reclassificado R\$ 2.000 do grupo do Imobilizado – Direitos de Uso, em 31 de dezembro de 2021, referentes à direitos em estudos e projetos que primariamente foram classificados como Direito de Uso – Arrendamentos, mas que em essência atende os requisitos de reconhecimento de ativo intangível pelo CPC – 04 Ativo Intangível.

	Consolidado				Total
	Servidão de passagem	Estudos e projetos	Ágio em investimento	Direito de uso	
Em 31 de dezembro de 2020	-	10.101	-	-	10.101
Adições - reestruturação societária (a)	4.189	112.673	13.783	-	130.645
Adições	-	710	-	-	710
Baixas	-	(1.811)	-	-	(1.811)
Amortização	(150)	(2.022)	-	-	(2.172)
Em 30 de setembro de 2021	4.039	119.651	13.783	-	137.473

(c) Referem-se aos ativos intangíveis que foram adicionados por meio da transferência de todas as ações de emissão das holdings do Grupo Rio Energy para a Rio Energy Participações, decorrente do processo de reestruturação societária, ocorrido em 5 de fevereiro de 2021, conforme detalhado na nota explicativa nº 24.

Análise de perda ao valor recuperável dos ativos de longo prazo

A administração da Companhia não identificou mudanças de circunstâncias ou sinais de obsolescência tecnológica, bem como evidências de que seus ativos utilizados em suas operações não são recuperáveis perante seu desempenho operacional e financeiro, concluindo que em 30 de setembro de 2022 não existia necessidade de registrar qualquer provisão para perda em seus ativos intangíveis.

13. Fornecedores e outras obrigações

Controladora		Consolidado	
30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Fornecedores (a)	614	1.100	38.497	43.173
Provisões (b)	-	-	779	47.480
Retenções contratuais (c)	-	-	138	729
MCP a pagar	-	-	450	120
Total	614	1.100	39.864	91.502

A rubrica de contas a pagar com fornecedores refere-se principalmente a: (a) aquisição de serviços, materiais e equipamentos, aplicados na manutenção e operações dos parques eólicos e provisões de prestação de serviços ainda não faturados aplicados nas operações e manutenções dos parques eólicos; (b) provisões de prestação de serviços ainda não faturados aplicados nas operações e manutenções do parque eólico; e (c) retenção contratual referente a 30% do valor nominal do contrato de um fornecedor de compra energia da Controlada Jardim Botânico Geração de Energia e Participações.

14. Empréstimos e financiamentos

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Financiamentos BNDES	-	-	1.399.721	1.418.550
Financiamentos BNB	-	-	929.751	451.464
Cédula de crédito bancário	-	-	245.520	273.523
Nota promissória comercial	416.653	372.188	794.629	372.188
(-) Custos de transação	(5.068)	(967)	(97.832)	(80.708)
Total	411.585	371.221	3.271.789	2.435.017
Passivo circulante	411.585	371.221	963.292	613.220
Passivo não circulante	-	-	2.308.497	1.821.797

Notas Explicativas

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

a) Empréstimos e financiamentos

Controladas	Instituição Financeira	Modalidade	Consolidado				Valor do contrato
			Assinatura do Contrato	Vencimento	Taxa (a.a.)	30/09/2022	31/12/2021
Eólica Caetité A	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	01/06/2015	15/07/2032	TJLP + 2,18%	60.320	63.134
Eólica Caetité B	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	01/06/2015	15/07/2032	TJLP + 2,18%	49.306	51.601
Eólica Caetité C	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	01/06/2015	15/07/2032	TJLP + 2,18%	21.668	22.623
Eólica Itarema I	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2035	IPCA + 4,94%	57.472	56.092
Eólica Itarema II	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2035	IPCA + 4,94%	41.330	40.338
Eólica Itarema III	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2035	IPCA + 4,94%	21.265	20.755
Eólica Itarema IV	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2036	IPCA + 4,98%	48.612	47.445
Eólica Itarema V	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2035	IPCA + 4,94%	59.125	57.706
Eólica Itarema VI	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2036	IPCA + 4,98%	57.885	56.496
Eólica Itarema VII	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2036	IPCA + 4,98%	42.753	41.727
Eólica Itarema VIII	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2036	IPCA + 4,98%	33.640	32.833
Eólica Itarema IX	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	15/10/2015	15/06/2036	IPCA + 4,98%	69.326	67.663
Eólica SDB II	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	13/03/2017	15/05/2035	TJLP + 2,48%	116.753	119.712
Eólica SDB VI	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	13/03/2017	15/05/2035	TJLP + 2,48%	90.849	93.384
Eólica SDB VII	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	13/03/2017	15/05/2035	TJLP + 2,48%	106.317	109.285
Eólica SDB VIII	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	13/03/2017	15/05/2035	TJLP + 2,48%	103.428	106.314
Eólica SDB IX	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	13/03/2017	15/05/2035	TJLP + 2,48%	98.529	101.279
Eólica SDB X	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	13/03/2017	15/05/2035	TJLP + 2,48%	108.249	111.270
Eólica SDB XI	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	13/03/2017	15/05/2035	TJLP + 2,48%	101.576	104.467
Eólica SDB XII	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	13/03/2017	15/05/2035	TJLP + 2,48%	111.319	114.426
SDB Alfa	BNB	Financiamento de Longo Prazo	29/03/2019	15/04/2039	IPCA + 2,4577% x 0,85 de Bônus	58.822	61.962
SDB B	BNB	Financiamento de Longo Prazo	29/03/2019	15/04/2039	IPCA + 2,4577% x 0,85 de Bônus	87.270	91.959
SDB C	BNB	Financiamento de Longo Prazo	29/03/2019	15/04/2039	IPCA + 2,4577% x 0,85 de Bônus	72.975	76.740
SDB D	BNB	Financiamento de Longo Prazo	29/03/2019	15/04/2039	IPCA + 2,4577% x 0,85 de Bônus	87.028	91.439
SDB Eco	BNB	Financiamento de Longo Prazo	29/03/2019	15/04/2039	IPCA + 2,4577% x 0,85 de Bônus	65.524	69.184
SDB F	BNB	Financiamento de Longo Prazo	29/03/2019	15/04/2039	IPCA + 2,4577% x 0,85 de Bônus	57.330	60.180
Brejinhos Alfa	BNB	Financiamento de Longo Prazo	30/12/2019	15/01/2044	IPCA + 1,3579% x 0,85 de Bônus	100.545	-
Brejinhos B	BNB	Financiamento de Longo Prazo	30/12/2019	15/01/2044	IPCA + 1,3579% x 0,85 de Bônus	109.050	-
Caetité D	BNB	Financiamento de Longo Prazo	30/12/2019	15/01/2044	IPCA + 1,3579% x 0,85 de Bônus	129.432	-
Caetité Eco	BNB	Financiamento de Longo Prazo	30/12/2019	15/01/2044	IPCA + 1,3579% x 0,85 de Bônus	98.020	-
Caetité F	BNB	Financiamento de Longo Prazo	30/12/2019	15/01/2044	IPCA + 1,3579% x 0,85 de Bônus	63.754	-
Ipanema Geração de Energia S.A.	BTG Pactual	Cédula de Crédito Bancário	31/08/2020 e 26/11/2020	31/08/2024	CDI + 3,35%	245.520	273.523
							285.000

Notas Explicativas

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controladas	Instituição Financeira	Modalidade	Consolidado				Valor do contrato
			Assinatura do Contrato	Vencimento	Taxa (a.a.)	30/09/2022	31/12/2021
Rio Energy Participações S.A.	N/A	Nota Promissória Comercial	02/07/2021	02/07/2022	CDI + 3,50%	-	372.188
Rio Energy Participações S.A.	N/A	Nota Promissória Comercial	04/07/2022	04/07/2023	CDI + 3,75%	416.653	-
Humaitá	N/A	Nota Comercial	21/03/2022	21/09/2022	CDI + 2,30%	377.976	-
Subtotal						3.369.621	2.515.725
Custo de transação						(97.832)	(80.708)
Total						3.271.789	2.435.017

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

b) Custos de transação

Os custos de transação da dívida, compreendendo comissões pagas a agentes financeiros (bancos coordenadores) responsáveis pela captação foram contabilizados em conta redutora de empréstimo no período.

c) Garantias

c.1) BNDES

Como garantia do pagamento dos financiamentos com o BNDES, as controladas da Companhia apresentaram: (i) os direitos emergentes dos contratos de fornecimento e de operação e manutenção das turbinas e dos CCEARs, incluindo os direitos creditórios decorrentes das autorizações concedidas por meio de portarias emitidas pelo Ministério de Minas e Energia ("MME") para produção independente de energia; (ii) contrato de penhor de máquinas e equipamentos e outras avenças; (iii) Contrato de penhor de ações da holdings e controladas; (iv) cessão fiduciária dos direitos de crédito a elas relacionados, inclusive os recursos nelas depositados; e (v) fianças bancárias de 100% dos financiamentos até a Conclusão Financeira (atingimento dos índices).

c.1.1) Copacabana Geração de Energia e Participações S.A. (Eólicas Serra da Babilônia)

No dia 2 de setembro de 2021, o BNDES encaminhou os termos de exoneração das fianças bancárias que garantiram o financiamento do BNDES a fim de exonerar, para todos os fins de direito, as fianças prestadas pelos bancos fiadores. Em 3 de setembro de 2021, a Companhia enviou tais termos aos bancos fiadores para a partir dessa data não haver mais cobrança relativa aos custos das fianças.

c.2) BNB

Nas Eólicas SDB fase 3 (Jardim Botânico) e Caetité Norte (Humaitá), todas essas garantias mencionadas acima são dos fiadores: Banco Bradesco e Banco do Brasil. Sendo o financiador (BNB) garantido por fianças bancárias de 100% do valor do financiamento.

c.3) BTG Pactual

Como garantia de pagamento dos empréstimos com o Banco BTG Pactual, a Ipanema Geração de Energia e Participações e o BTG Pactual celebraram Instrumento Particular de Cessão Fiduciária em Garantia e Outras Avenças, por meio do qual foi constituída a cessão fiduciária sobre os recebíveis, sobre a conta vinculada e eventuais ativos financeiros a serem adquiridos pela Ipanema Geração de Energia e Participações S.A. em favor do BTG Pactual. Adicionalmente, os empréstimos do BTG Pactual possuem aval da Rio Energy Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia.

c.4) Empréstimos de curto prazo

Rio Energy Participações S.A.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

No dia 1 de julho de 2022, foi contratada a 1ª (primeira) emissão, em série única, de notas comerciais escriturais da Rio Energy Participações S.A., no valor total de R\$ 400.000 (quatrocentos milhões de reais), emitidas em 04 de julho de 2022, com vencimento em 04 de julho de 2023. Os recursos da emissão foram utilizados para a liquidação da 1ª (primeira) emissão, em série única, de notas promissórias comerciais da Rio Energy Participações S.A., no valor total de R\$ 355.000 trezentos e cinquenta e cinco milhões de reais, parcela única, emitidas em 02 de julho de 2021, com vencimento em 02 de julho de 2022. As notas promissórias comerciais não contam com quaisquer garantias reais ou fidejussórias.

Humaitá Geração de Energia e Participações

No dia 21 de março de 2022, foi realizada a 1ª (primeira) emissão, em série única de notas comerciais da Humaitá no valor total de R\$ 350.000 (trezentos e cinquenta milhões), parcela única com vencimento em 21 de setembro de 2022, a seus titulares representados pela Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários S.A. como agente fiduciário, nos termos dos documentos definitivos da Emissão.

As Notas Comerciais contam com: i) garantia real na forma de alienação fiduciária das ações da Humaitá e ii) com garantia fidejussória, na forma do Aval da Rio Energy Participações.

As notas comerciais serão quitadas com a utilização de parte dos recursos dos R\$ 500.801 desembolsados em 29 de setembro de 2022 referentes ao financiamento de longo prazo contratados junto ao BNB (nota explicativa nº 35).

d) Compromissos contratuais (Covenants)

Condições restritivas dos financiamentos BNDES:

Controladas	Descrição	Modalidade	Índice de cobertura do Serviço da Dívida (ICSD)
Eólicas Serra da Babilônia	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	1,3
Eólicas Itarema	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	1,2
Eólicas Caetité	BNDES	Financiamento de Longo Prazo	1,2

Copacabana Geração de Energia e Participações S.A. (Eólicas Serra da Babilônia)

A dívida obtida junto ao BNDES possui cláusulas contratuais que preveem o cumprimento de determinados índices financeiros, calculados a partir da divisão da geração de caixa da atividade pelo serviço da dívida do ano de referência com base em informações financeiras registradas nas demonstrações financeiras anuais.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a Copacabana e Eólicas Serra da Babilônia atingiram os indicadores requeridos contratualmente.

Ipanema Geração de Energia e Participações S.A. (Eólicas Itarema)

As dívidas obtidas possuem cláusulas restritivas que preveem o cumprimento de determinados índices financeiros, calculados a partir da divisão da geração de caixa da atividade pelo serviço da

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

dívida do ano referência com base em informações financeiras registradas nas demonstrações financeiras anuais.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a Ipanema e suas controladas atingiram os indicadores requeridos contratualmente.

Lagoa Geração de Energia e Participações S.A. (Eólicas Caetité)

As dívidas obtidas possuem cláusulas contratuais que preveem o cumprimento de determinados índices financeiros, calculados a partir da divisão da geração de caixa da atividade pelo serviço da dívida do ano de referência com base em informações financeiras registradas nas demonstrações financeiras anuais.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021 a Lagoa e suas controladas obtiveram “*waiver*” do BNDES e dos debenturistas por não terem atendido a certos indicadores requeridos contratualmente.

e) Depósitos vinculados para garantia das operações

Os depósitos vinculados referem-se a contas correntes e aplicações financeiras vinculadas a parcela de curto prazo dos financiamentos. As aplicações, no montante de R\$ 214.736 em 30 de setembro de 2022 (R\$ 160.501 em 31 de dezembro de 2021), têm remuneração baseada na variação dos Certificados de Depósitos Interbancários (CDIs).

f) Quadro de movimentação dos empréstimos e financiamentos

A movimentação dos empréstimos e financiamentos é como segue:

Controladora	
Saldo em 31/12/2021	371.221
Captação empréstimos	400.000
Juros (resultado)	43.954
Amortização dos custos de transação	2.324
Custo de Transação	(6.424)
Liquidação empréstimos e financiamentos (Principal e juros)	(399.490)
Saldo em 30/09/2022	411.585

Controladora	
Saldo em 31/12/2020	-
Captação empréstimos	355.000
Juros (resultado)	7.328
Custo de Transação	(1.451)
Saldo em 30/09/2021	360.877

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Consolidado	
Saldo em 31/12/2021	2.435.017
Captação empréstimos e financiamentos	1.251.107
Juros (resultado)	207.620
Juros (imobilizado)	16.834
Amortização dos custos de transação (resultado)	7.414
Custo de transação	(13.396)
Liquidação empréstimos e financiamentos (Principal e juros)	(632.807)
Saldo em 30/09/2022	3.271.789

Consolidado	
Saldo em 31/12/2020	-
Adições - reestruturação societária (a)	1.968.232
Captação empréstimos	138.704
Captação nota promissória comercial	355.000
Juros e atualização (resultado)	120.156
Juros e atualização (imobilizado)	14.006
Amortização dos custos de transação	4.141
Custo de transação	(4.809)
Liquidação empréstimos e financiamentos (Principal e juros)	(152.935)
Saldo em 30/09/2021	2.442.495

- (a) Referem-se aos empréstimos e financiamentos que foram adicionados por meio da transferência de todas as ações de emissão das holdings do Grupo Rio Energy para a Rio Energy Participações, decorrente do processo de reestruturação societária, ocorrido em 5 de fevereiro de 2021, conforme detalhado nas notas explicativas nº 1.1 e 24.2.

g) Cronograma de amortização dos empréstimos e financiamentos em 30 de setembro de 2022

	BNDES
1º de outubro de 2022 a 30 setembro de 2023	89.545
1º de outubro de 2023 a 30 setembro de 2024	95.773
1º de outubro de 2024 a 30 setembro de 2025	104.316
1º de outubro de 2025 a 30 setembro de 2026	110.193
1º de outubro de 2026 a 30 setembro de 2027	115.048
1º de outubro de 2027 a 15 junho de 2036	884.846
Subtotal	1.399.721
Custo de transação	(58.006)
Total	1.341.715

	BNB
1º de outubro de 2022 a 30 setembro de 2023	35.458
1º de outubro de 2023 a 30 setembro de 2024	37.763
1º de outubro de 2024 a 30 setembro de 2025	31.139

Notas Explicativas

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1º de outubro de 2025 a 30 setembro de 2026	31.769
1º de outubro de 2026 a 30 setembro de 2027	33.286
1º de outubro de 2027 a 15 janeiro de 2044	760.336
Subtotal	929.751
Custo de transação	(19.538)
Total	910.213

BTG Pactual	
1º de outubro de 2022 a 30 setembro de 2023	74.520
1º de outubro de 2023 a 31 de agosto de 2024	171.000
Subtotal	245.520
Custo de transação	-
Total	245.520

Notas Comerciais e Promissórias	
1º de outubro de 2022 a 4 de julho de 2023	794.629
Subtotal	794.629
Custo de transação	(20.289)
Total	774.340

Consolidado	
Total empréstimos e financiamentos	
1º de outubro de 2022 a 30 setembro de 2023	994.152
1º de outubro de 2023 a 30 setembro de 2024	304.535
1º de outubro de 2024 a 30 setembro de 2025	135.455
1º de outubro de 2025 a 30 setembro de 2026	141.962
1º de outubro de 2026 a 30 setembro de 2027	148.334
1º de outubro de 2027 a 15 janeiro de 2044	1.645.182
Subtotal	3.369.621
Custo de transação	(97.832)
Total	3.271.789

15. Debêntures

Consolidado		
	30/09/2022	31/12/2021
Debêntures de infraestrutura	250.038	237.013
(-) Custo de transação	(4.852)	(5.203)
Total	245.186	231.810
Passivo circulante	49.831	8.838
Passivo não circulante	195.355	222.972

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

a) Debêntures de infraestrutura

Consolidado							
Controladas	Modalidade	Assinatura do Contrato	Vencimento	Taxa (a.a.)	30/09/2022	31/12/2021	Valor do contrato
Caetité Geração de Energia e Participações S.A.	Debêntures de infraestrutura	30/12/2015	15/12/2028	IPCA + 9,3128%	38.861	38.063	33.500
Itarema Geração de Energia e Participações S.A.	Debêntures de infraestrutura	05/06/2017	15/12/2028	IPCA + 7,8067%	67.172	63.396	111.760
Copacabana Geração de Energia e Participações S.A.	Debêntures de infraestrutura	10/08/2018	15/04/2033	IPCA + 8,4717%	144.005	135.554	127.780
Subtotal					250.038	237.013	273.040
Custo de transação					(4.852)	(5.203)	-
Total					245.186	231.810	273.040

b) Custo de transação

Os custos de transação das debêntures, compreendendo comissões pagas a agentes financeiros responsáveis pela captação foram contabilizados em conta redutora das debêntures no período como custo de transação.

c) Garantias

Como garantia do pagamento das debêntures com a Oliveira Trust DTVM S.A (Itarema), Pentágono DTVM S.A. (Copacabana) e Planner Trustee DTVM Ltda. (Caetité), na qualidade de Agentes Fiduciários representando os debenturistas (Agentes Fiduciários), a Companhia apresentou: (i) os direitos emergentes dos contratos de fornecimento e de operação e manutenção das turbinas e dos CCEARs, incluindo os direitos creditórios decorrentes das autorizações concedidas por meio de portarias emitidas pelo Ministério de Minas e Energia ("MME") para produção independente de energia; (ii) o contrato de penhor de máquinas e equipamentos e outras avenças; (iii) o contrato de penhor de ações da holdings e controladas; e (iv) a cessão fiduciária dos direitos de crédito a elas relacionados, inclusive os recursos nelas depositados.

c.1.) Itarema Geração de Energia e Participações S.A.

O aditivo nº 3 do instrumento particular de escritura, da 3ª emissão de debêntures, foi celebrado em 5 de fevereiro de 2021, declarando, com alguns condicionantes especificados no aditivo, a conclusão Físico-Financeira do projeto e consequentemente a exoneração das fianças bancárias que compõe o pacote de garantias.

Em 20 de maio de 2021 foi autorizada a exoneração, pela Oliveira Trust, das fianças bancárias prestadas pelo Banco do Brasil, Banco BNP Paribas, Banco Bradesco, Banco Itaú e Banco Santander, devido ao cumprimento das condicionantes que constam no aditivo nº 3 do instrumento particular de escritura, da 3ª emissão de debêntures, nos termos da escritura de emissão, descritos abaixo:

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A conclusão financeira do projeto ("*completion Financeiro*" e, em conjunto com o *completion físico*, "*completion físico e financeiro*") se deu por meio do cumprimento cumulativo das seguintes condições:

- (a) Liberação, por escrito, pelo BNDES das fianças bancárias previstas no contrato de financiamento com o BNDES;
- (b) A comprovação pela emissora que a classificação de risco (rating) das debêntures é, de, no mínimo, "A" pela Standard & Poor's ou pela Fitch Ratings, ou o seu equivalente pela Moody's ("Classificação de risco mínima") por meio de cópia digitalizada do relatório de classificação de risco (rating) das debêntures; e
- (c) Declaração da emissora ("Itarema Geração de Energia e Participações S.A.") atestando a não ocorrência de qualquer evento de inadimplemento e a inexistência de descumprimento de quaisquer obrigações perante os debenturistas.

d) Compromissos contratuais (Covenants)

Condições restritivas das debêntures:

Controladas	Descrição	Modalidade	Índice de cobertura do Serviço da Dívida (ICSD)
Copacabana Geração de Energia e Participações S.A.	Debêntures	Debêntures de Infraestrutura	1,3
Itarema Geração de Energia e Participações S.A.	Debêntures	Debêntures de Infraestrutura	1,2
Caetité Geração de Energia e Participações S.A.	Debêntures	Debêntures de Infraestrutura	1,2

As informações de cumprimento dos ICSD estão mencionadas no item (d) da Nota 14.

e) Quadro de movimentação das debêntures

A movimentação das debêntures é como segue:

Consolidado	
Saldo em 31/12/2021	231.810
Juros e atualização	26.076
Amortização dos custos de transação (resultado)	352
Liquidação de debêntures	(13.052)
Saldo em 30/09/2022	245.186
Saldo em 31/12/2020	-
Adições - reestruturação societária (a)	217.621
Juros e atualização	25.491
Amortização dos custos de transação(resultado)	342
Liquidação de debêntures	(11.347)
Saldo em 30/09/2021	232.107

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(a) Refere-se as debêntures que foram adicionadas por meio da transferência de todas as ações de emissão das holdings do Grupo Rio Energy para a Rio Energy Participações, decorrente do processo de reestruturação societária, ocorrido em 5 de fevereiro de 2021, conforme detalhado na nota explicativa nº 24.

f) Cronograma de amortização das debêntures em 30 de setembro de 2022

	Consolidado
	Total debêntures
1º de outubro de 2022 a 30 setembro de 2023	50.163
1º de outubro de 2023 a 30 setembro de 2024	18.501
1º de outubro de 2024 a 30 setembro de 2025	23.087
1º de outubro de 2025 a 30 setembro de 2026	22.657
1º de outubro de 2026 a 30 setembro de 2027	27.728
1º de outubro de 2027 a 15 abril de 2033	107.901
Subtotal	250.038
Custo de transação	(4.852)
Total	245.186

16. Arrendamentos

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Arrendamento (terrenos de parques eólicos - Eólicas: Caetitê, Itarema, Copacabana e Jardim Botânico)	-	-	94.951	94.781
Arrendamento (escritório da Companhia no bairro Jardim Botânico - RJ)	2.543	3.280	2.543	3.280
	2.543	3.280	97.494	98.061
Passivo circulante	1.018	979	9.287	9.630
Passivo não circulante	1.525	2.301	88.207	88.431

Arrendamento (terrenos de parques eólicos - Eólicas: Caetitê, Itarema, Copacabana e Jardim Botânico e escritório do Grupo Rio Energy no bairro do Jardim Botânico – Rio de Janeiro)

A Companhia arrenda terrenos onde são instalados os parques eólicos e vincula parte do arrendamento aos contratos de venda de energia. Esses contratos possuem vigência semelhante aos prazos de autorização governamental para operação dos parques, geralmente 35 anos.

A Companhia também arrenda as salas comerciais, com contrato vigente de cinco anos, onde está a sede do Grupo Rio Energy no Jardim Botânico, RJ.

Esses foram os dados considerados conforme a política contábil da Companhia, que está de acordo com o CPC 06 (R2) (IFRS 16), conforme nota explicativa nº 4 (j).

O requisito produziu os seguintes impactos na contabilização dos ativos e passivos, conforme demonstrado abaixo:

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Balanco patrimonial	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo		
Direito de uso de ativo (ou dos terrenos)	93.952	93.952
Depreciação acumulada	(14.706)	(11.787)
Total do ativo	79.246	82.165
Passivo		
Circulante		
Passivo de arrendamento	9.287	9.630
Não circulante		
Passivo de arrendamento	88.207	88.431
Total do passivo	97.494	98.061

O ativo decorrente do direito de uso está demonstrado na nota explicativa nº 11. A mensuração dos passivos de arrendamento compreende o fluxo futuro dos pagamentos contratuais mínimos de aluguel, trazidos a valor presente pela taxa real de desconto. Tal taxa de desconto corresponde à taxa incremental sobre os empréstimos de cada empresa com base no prazo médio de cada contrato de arrendamento.

A Companhia estimou as taxas de desconto, com base nas taxas de juros livres de risco observadas no mercado brasileiro, para os prazos de seus contratos, ajustadas à sua realidade ("spread" de crédito). Os "spreads" foram obtidos por meio de sondagens junto a potenciais investidores de títulos de dívida da Companhia. A tabela abaixo evidencia as taxas praticadas levando em consideração os prazos dos contratos:

Contratos por prazo e taxa de desconto

Controlada	Objeto	Localidade	Vencimento do contrato	Taxa % a.a.
Eólicas Caetité	Terrenos parque eólico	Bahia	Dez/2035	8,83%
Eólicas Itarema	Terrenos parque eólico	Ceará	Dez/2036	9,20%
Eólicas Serra da Babilônia	Terrenos parque eólico	Bahia	Out/2038	8,98%
Eólicas Jardim Botânico	Terrenos parque eólico	Bahia	Ago/2053	4,92%
Rio Energy Participações	Salas de escritório	Rio de Janeiro	Fev/2025	4,70%

Passivo de arrendamento

As movimentações dos saldos dos passivos de arrendamento são apresentadas no quadro abaixo:

Saldo em 31 de dezembro de 2021	98.061
Juros capitalizados	5.894
Pagamentos	(6.461)

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Saldo dos passivos de arrendamento em 30 de setembro de 2022	97.494
Saldo em 31 de dezembro de 2020	-
Adições - reestruturação societária (a)	85.640
Juros capitalizados	5.002
Pagamentos	(6.096)
Novos contratos	7.549
Saldo dos passivos de arrendamento em 30 de setembro de 2021	92.095

- (a) Referem-se aos arrendamentos que foram adicionados por meio da transferência de todas as ações de emissão das holdings do Grupo Rio Energy para a Rio Energy Participações, decorrente do processo de reestruturação societária, ocorrido em 5 de fevereiro de 2021, conforme detalhado nas notas explicativas nº 1.1 e 24.2.

A Companhia apresenta, no quadro abaixo, a análise de seus contratos com base nas datas de vencimento. Os valores estão apresentados com base nas prestações não descontadas:

Maturidade dos contratos

Vencimento das prestações

Menos de 1 ano	9.287
Entre 1 e 3 anos	19.462
Entre 3 e 5 anos	19.213
Acima de 5 anos	140.012
Subtotal	187.973
Valores não descontados	
Juros embutidos	(90.479)
Saldo dos passivos de arrendamento em 30 de setembro de 2022	97.494

Ativos de direito de uso

A movimentação de saldos dos ativos de direito de uso é evidenciada abaixo:

Saldo dos ativos de direito de uso em 31 de dezembro de 2021	85.544
Despesa de depreciação	(2.919)
Transferência para intangível	(3.379)
Saldo dos ativos de direito de uso em 30 de setembro de 2022	79.246

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Saldo dos ativos de direito de uso em 31 de dezembro de 2020	-
Adição (a)	77.006
Novos Contratos	7.549
Despesa de depreciação	(2.468)
Saldo dos ativos de direito de uso em 30 de setembro de 2021	82.087

- (a) Refere-se aos arrendamentos que foram adicionados por meio da transferência de todas as ações de emissão das holdings do Grupo Rio Energy para a Rio Energy Participações, decorrente do processo de reestruturação societária, ocorrido em 5 de fevereiro de 2021, conforme detalhado na nota explicativa nº 1.1.

Segue abaixo a contraprestação de arrendamento previstos para pagamento:

Fluxo de caixa	Nominal	Ajustado a valor presente
Contraprestação do arrendamento	187.973	97.494

As controladas da Companhia que tributam pelo lucro real possuem contrato de arrendamento com pessoas físicas, portanto não possuem PIS e COFINS a recuperar embutidos na contraprestação de arrendamento.

Durante os primeiros nove meses de 2022 o Grupo incorreu em despesas financeiras de arrendamento e depreciação que totalizaram R\$ 747 (Controladora) e R\$ 8.813 (Consolidado).

17. Obrigações fiscais e trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
PIS, COFINS, IR e CS diferido	-	-	11.330	9.890
Obrigações trabalhistas	4.618	3.899	6.328	5.115
IRPJ a pagar	-	-	4.586	2.640
CSLL a pagar	-	-	2.446	1.936
PIS e COFINS a pagar	17	81	2.216	1.810
ICMS, ISS terceiros	-	3	157	1.429
PIS, COFINS, IR e CS terceiros	8	25	336	434
INSS	2	1	190	389
PLR a empregados	-	5.452	-	6.487
Outras obrigações fiscais	-	9	2	44
Total	4.645	9.470	27.591	30.174

18. Provisão de ressarcimento regulatório

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Provisão para ressarcimento anual – constituído até 2020	16.381	16.078
Provisão para ressarcimento anual – constituído em 2021	19.844	11.070
Subtotal provisão para ressarcimento anual	36.225	27.148

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Provisão para ressarcimento quadrienal - constituído até 2020	26.566	26.567
Provisão para ressarcimento quadrienal – em constituição	26.739	24.598
Subtotal provisão para ressarcimento quadrienal	53.305	51.164
Total	89.530	78.313
Passivo circulante	42.947	42.644
Passivo não circulante	46.583	35.669

Provenientes de contratos de geração de energia firmados com clientes, onde existem cláusulas que obrigam as controladas, no caso de geração abaixo do contrato, a restituir os respectivos valores aos clientes.

Para a apuração das provisões para ressarcimento foram considerados valores de *constrained-off* estimados com base nas apurações do Operador Nacional do Sistema – ONS. Os montantes de ressarcimento apurados em 2021 foram reduzidos em R\$3.955 pelo reconhecimento do *constrained-off*. Os valores de ressarcimento só deverão ser cobrados quando a CCEE divulgar e recontabilizar o *constrained-off*. De acordo com o último calendário publicado pela CCEE, a cobrança do ressarcimento devido de 2020 será ao longo de 2022, logo, os valores já formados até 2020, estão alocados no curto prazo. A cobrança devida de 2021 será ao longo de 2023, por esse motivo os valores de ressarcimento anual formados em 2021 e os quadrienais em formação estão alocados no longo prazo.

Saldo em 31 de dezembro de 2021	78.313
Adição de provisão ressarcimento anual - constituído	6.104
Reversão de provisão ressarcimento quadrienal - em constituição	(617)
Correção do ressarcimento anual constituído pela inflação	2.971
Correção do ressarcimento quadrienal constituído pela inflação	2.757
Saldo em 30 de setembro de 2022	89.530

19. Contas a pagar por aquisição de investimentos

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Antigos acionistas - Bom Jesus Investimentos (a)	12.398	11.825	12.398	11.825
Antigos acionistas – Complexo Eólico Itarema (b)	-	-	-	8.335
Total	12.398	11.825	12.398	20.160

Refere-se a contas a pagar aos antigos acionistas das empresas adquiridas pelo Grupo Rio Energy.

(a) Referente à segunda parcela pela compra da Bom Jesus Investimentos Fotovoltaicos S.A (Urca fase I) (nota explicativa nº10) e

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(b) Referente ao Complexo Eólico de Itarema– com base no aditivo assinado em 2 de dezembro de 2021, referente ao contrato assinado em 13 de maio de 2013, que estipulava uma participação econômica futura que foi liquidada pelo acordo estabelecido no aditivo.

20. Partes relacionadas

20.1. Adiantamento para futuro aumento de capital

	Controladora	
	30/09/2022	31/12/2021
Rio Energy Comercializadora de Energia S.A.	1.000	1
Lagoa Geração de Energia e Participações S.A.	5.604	-
Humaitá Geração de Energia e Participações S.A.	46.043	-
Ipanema Geração de Energia e Participações S.A.	21.648	-
Rio Energy Desenvolvimento de Renováveis S.A.	801	-
Paraipaba Geração de Energia S.A.	55	72
Urca Geração de Energia e Participações S.A.	138	-
Pontal Geração de Energia e Participações S.A.	13	-
São Conrado Geração de Energia e Participações S.A.	898	-
Ativo não circulante - Adiantamento para futuro aumento de capital	76.200	73

20.2. Contas a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
FIP I (a)	-	-	4.572	4.572
Passivo não circulante	-	-	4.572	4.572

(a) Em 28 de maio de 2019 a Humaitá Geração de Energia e Participações comprou ações, por meio do qual o vendedor cedeu e transferiu, ao comprador, 100% (cem por cento) de suas ações ordinárias no valor de R\$ 18.289, nominativas e sem valor nominal, de emissão da Companhia. Em setembro de 2019 ocorreu o pagamento de R\$ 9.144 (50% do valor de 18.289) à Rio Energy fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (FIP I). Em 19 de dezembro de 2019 ocorreu o segundo pagamento no valor de R\$ 4.572 (25% do valor de R\$18.289) à Rio Energy fundo de Investimento em participações Multiestratégia (FIP I). Em 30 de setembro de 2022 o saldo a ser liquidado é de R\$ 4.572 com previsão de pagamento para o segundo semestre de 2023, quando o parque eólico entrará em operação.

20.3. Remuneração dos administradores

Até abril de 2021, a remuneração das pessoas chave da administração, composta pela Diretoria, foi realizada pela Rio Energy Projetos de Energia S.A., empresa adquirida pela Companhia através do processo de reestruturação realizado no dia 5 de fevereiro de 2021.

A partir de maio de 2021, a remuneração das pessoas chave da administração começou a ser efetuada pela Rio Energy Participações S.A.

Resultado	30/09/2022	30/09/2021
Remuneração bruta total e benefícios	5.368	4.423

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21. Tributos diferidos

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
IRPJ e CSLL diferido	4.567	4.818
Total	4.567	4.818

22. Provisões socioambientais

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Compensação ambiental	4.637	5.411

Com a finalidade de atender ao preconizado na orientação OCPC 05 (Contrato de Concessão, do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC)), a Companhia registrou os custos ambientais futuros decorrentes da Licença Prévia ("LP"), da Licença de Instalação ("LI") e programas ambientais, reconhecendo em seus ativos e passivos o valor presente das respectivas obrigações. Trata-se de custos referentes a compensação ambiental dos empreendimentos (SDB fase 1 e SDB Fase 3). A compensação ambiental é uma exigência legal (Lei nº 9.985/2000) nos casos de licenciamento ambiental de empreendimentos de significativo impacto ambiental, assim considerado pelo órgão ambiental competente, com fundamento em Estudo de Impacto Ambiental e respectivo relatório (EIA/RIMA).

Saldo em 31 de dezembro de 2021	5.411
Liquidação	(774)
Saldo em 30 de setembro de 2022	4.637

23. Provisão para desmobilização

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Desmobilização aerogerador	16.626	15.316
Desmobilização infraestrutura elétrica	1.948	1.794
Total	18.574	17.111

Conforme determinado em contratos com proprietários de terras, considerada a entrada em operação das controladas do grupo Copacabana e Jardim Botânico, foi provisionado pela Companhia o valor estimado para as despesas que serão incorridas pelo desmantelamento dos equipamentos e pela restauração e recuperação dos terrenos. A estimativa foi mensurada utilizando o valor presente (AVP) dos gastos necessários para liquidar a obrigação, pelo período de 30 anos, usando uma taxa de desconto. A taxa de desconto utilizada para o valor presente dos fluxos de caixa é uma taxa de juros livre de risco, sendo utilizada na Rio Energy no momento do reconhecimento da provisão, a taxa dos títulos do governo brasileiro com vencimento em 10 anos

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(NTNF). Abaixo o quadro com as taxas utilizadas para cada projeto.

Projeto	Título	Taxa
Serra da Babilônia Fase 1 (Copacabana)	NTNF 2029	11,56% a.a
Serra da Babilônia Fase 3 (Jardim Botânico)	NTNF 2031	9,32% a.a

As estimativas incluem desmobilização de todos os bens equipamentos de geração, medição instalados e afixados nos terrenos que sejam relacionados à Companhia.

Saldo em 31 de dezembro de 2021	17.111
Despesa financeira	1.463
Saldo em 30 de setembro de 2022	18.574

24. Patrimônio líquido

24.1. Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 1.005.413, representado por 701.219.748 (setecentos e um milhões e duzentos e dezenove mil e setecentos e quarenta e oito) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

24.2. Movimentação do Capital social

Reestruturação societária ocorrida em 2021

As Assembleias Gerais Extraordinárias - AGE's, de 5 de fevereiro de 2021, aprovaram o aumento de capital na Companhia, pelos acionistas FIP I e FIP II, mediante a transferência de todas as ações de emissão das holdings que detinham, direta ou indiretamente, os projetos (operacionais ou não) do Grupo Rio Energy. Desta forma, a partir desta data, a Companhia passa a ser a holding de todos os ativos do Grupo Rio Energy, que gerou um aporte de capital de R\$ 890.911.

24.3. Controladores

Composição acionária da Rio Energy Participações em 30 de setembro de 2022:

<u>Controlador</u>	<u>Participação (%)</u>
FIP I	75,60%
FIP II	24,40%
Total	100,00%

24.4. Política de distribuição de dividendos

A distribuição de dividendos das empresas da Companhia obedecerá às destinações de seu Estatuto Social e à Lei das Sociedades Anônimas. As destinações do lucro líquido das empresas

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

da Companhia são demonstradas a seguir:

- (i) 5% para reserva legal, até atingir 20% (vinte por cento) do capital social subscrito;
- (i) constituição para reserva de contingências, se proposto pela administração e aprovado por Assembleia Geral;
- (ii) pagamento de dividendo mínimo obrigatório, nos termos do Estatuto Social.
- (iii) retenção de reserva de lucros com base em orçamento de capital, se proposto pela administração e aprovado por Assembleia Geral; e
- (iv) saldo de lucro líquido será objeto de distribuição de dividendos conforme proposto pela administração e deliberação da Assembleia Geral.

Os acionistas terão direito de receber, em cada exercício, a título de dividendo mínimo obrigatório, 25% (vinte cinco por cento) do saldo do lucro líquido do exercício, ajustado nos termos da Lei das S.A.

Sempre que o montante do dividendo obrigatório ultrapassar a parcela realizada do lucro líquido do exercício, a administração poderá propor, e a Assembleia Geral, aprovar destinar o acesso à constituição de reserva de lucros a realizar.

A Assembleia Geral poderá atribuir aos Administradores uma participação dos lucros, observados os limites legais pertinentes.

24.5. Resultado por ação

Na tabela a seguir apresenta o prejuízo por ação básico e diluído para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e exercício findo em 31 de dezembro de 2021:

	Controladora		Consolidado	
	Acumulado		Acumulado	
	30 de setembro de 2022	30 de setembro de 2021	30 de setembro de 2022	30 de setembro de 2021
Prejuízo básico por ação:				
Prejuízo do período (R\$)	(39.999)	(33.639)	(39.999)	(33.639)
Número de ações (unidades - milhares)	701.220	701.220	701.220	701.220
Prejuízo do período básico por ação (R\$)	(0,06)	(0,05)	(0,06)	(0,05)
Prejuízo diluído por ação:				
Prejuízo do período (R\$)	(39.999)	(33.639)	(39.999)	(33.639)
Número de ações (unidades - milhares)	701.220	701.220	701.220	701.220
Prejuízo do período diluído por ação (R\$)	(0,06)	(0,05)	(0,06)	(0,05)

Notas Explicativas 2022-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

25. Receita líquida

	Consolidado			
	2022		2021	
	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro
Receita operacional - geração de energia elétrica	165.542	458.177	161.775	380.144
Revisão da provisão de ressarcimento (a)	(14.070)	(12.539)	-	-
Impostos sobre vendas	(7.886)	(18.674)	(9.162)	(19.696)
Total	143.586	426.964	152.613	360.448

(a) Revisão da provisão do ressarcimento anual no valor de (R\$6.106) e quadrienal R\$ 617 com base nas informações oficiais disponibilizadas pela CCEE; correções pela inflação do ressarcimento anual de 2020 e 2021 no valor de (R\$2.971) e quadrienal (R\$ 2.757) para os contratos dos complexo eólico de Itarema com aniversário contratual em dezembro e complexo eólico Caetité com aniversário contratual em agosto; e revisão da provisão de receita extra do complexo eólico Serra da Babilônia fase 1 no valor de (R\$1.322) com aniversário contratual em outubro.

26. Custos da energia vendida

	Consolidado			
	2022		2021	
	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro
Depreciação e amortização	(27.671)	(83.917)	(27.236)	(65.197)
Custo de transmissão e energia	(9.481)	(27.128)	(9.157)	(20.424)
Custo com serviços de operação e manutenção	(14.863)	(37.503)	(8.797)	(26.465)
Compra de energia (a)	(3.242)	(4.908)	(8.544)	(49.762)
Arrendamento de terras	(709)	(1.651)	-	-
Outros custos operacionais	(4.014)	(5.162)	(958)	(1.582)
Total	(59.980)	(160.269)	(54.692)	(163.430)

(a) Valores relativos a contratos de compra de energia para operações de compra e venda de lastro de energia do balanço energético do Grupo.

27. Gerais e administrativas

	Controladora				Consolidado			
	2022		2021		2022		2021	
	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro
Pessoal e encargos sociais	(6.768)	(22.570)	(6.931)	(13.548)	(8.670)	(28.119)	(8.603)	(20.774)
Consultorias e Assessorias	(1.013)	(2.781)	(1.794)	(2.374)	(3.326)	(13.441)	(5.831)	(12.663)
Serviços gerais	(603)	(1.345)	(183)	(205)	(794)	(3.983)	(1.583)	(3.089)
Ocupações e bens	(210)	(689)	(44)	(51)	(935)	(3.039)	(1.169)	(2.767)
Manutenções e reparos	(2)	(12)	-	(3)	1.139	(839)	(201)	(756)
Depreciação e amortização	(225)	(673)	(2)	(2)	(643)	(1.816)	(532)	(1.088)
Impostos e taxas	(139)	(232)	(4)	(25)	(1.673)	(4.102)	(853)	(2.224)
Seguros	(16)	(48)	(10)	(17)	(2.120)	(6.279)	(857)	(1.936)
Viagens	(259)	(564)	(15)	(21)	(768)	(1.981)	(422)	(764)
Publicidade	(117)	(248)	(236)	(358)	(130)	(264)	(272)	(564)
Total	(9.352)	(29.162)	(9.219)	(16.604)	(17.920)	(63.863)	(20.323)	(46.625)

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

28. Resultado financeiro

	Controladora			
	2022		2021	
	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro
Receitas sobre aplicação financeira	1.418	4.147	4.901	4.932
Outras	48	128	(1)	-
Receitas financeiras	1.466	4.275	4.900	4.932
Juros sobre empréstimos	(17.153)	(43.954)	(7.328)	(7.328)
Fianças bancárias	(103)	(121)	(40)	(40)
Juros sobre arrendamentos	(39)	(116)	-	-
Amortização dos custos de transação	(1.357)	(2.324)	(484)	(484)
Outras despesas financeiras	94	(793)	(238)	(243)
Despesas financeiras	(18.558)	(47.308)	(8.090)	(8.095)
Resultado financeiro	(17.092)	(43.033)	(3.190)	(3.163)

	Consolidado			
	2022		2021	
	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de julho a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro
Receitas sobre aplicação financeira	16.321	44.427	10.093	13.608
Outras	169	565	293	902
Receitas financeiras	16.490	44.992	10.386	14.510
Juros sobre financiamentos	(30.338)	(135.901)	(47.913)	(101.046)
Juros sobre empréstimos	(27.304)	(71.719)	(11.718)	(18.573)
Juros sobre debêntures	(2.973)	(26.076)	(11.642)	(26.110)
Fianças bancárias	(2.617)	(9.418)	(6.860)	(24.056)
Juros sobre desmobilização	(501)	(1.463)	(1.506)	(3.055)
Juros sobre arrendamentos	(1.963)	(5.894)	(1.934)	(5.002)
Amortização dos custos de transação	(3.171)	(7.766)	(2.387)	(4.965)
Outras despesas financeiras	(1.603)	(6.054)	(1.844)	(3.192)
Despesas financeiras	(70.470)	(264.291)	(85.804)	(185.999)
Resultado financeiro	(53.980)	(219.299)	(75.418)	(171.489)

29. Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

A abertura da despesa de imposto de renda e contribuição social debitadas no resultado do período

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

de 1º de janeiro a 30 de setembro é demonstrada como segue:

	Consolidado					
	IRPJ		CSLL		Total IRPJ e CSLL	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro
Imposto de renda e contribuição social diferido ativo	-	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferido passivo	185	164	66	59	251	223
Total Imposto de renda e contribuição social diferidos	185	164	66	59	251	223
Total Imposto de renda e contribuição correntes	(17.071)	(8.548)	(7.970)	(4.473)	(25.041)	(13.021)
Total Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	(16.886)	(8.384)	(7.904)	(4.414)	(24.790)	(12.798)

Impostos de renda de contribuição social apurados de controladas com base no regime presumido

	Consolidado			
	IRPJ		CSLL	
	2022	2021	2022	2021
	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro
Receita operacional	292.268	323.055	292.268	323.055
Alíquota aplicada sobre a receita	8%	8%	12%	12%
Base de cálculo	23.381	25.844	35.072	38.767
Receitas financeiras	18.191	8.853	18.191	8.853
Ganho de capital	-	512	-	512
Baixa de ativo	-	(408)	-	(408)
Alíquotas utilizadas para o cálculo	10% e 15%	10% e 15%	9%	9%
Total imposto de renda e contribuição social correntes	(10.081)	(6.900)	(4.494)	(3.574)

Impostos de renda de contribuição social apurados de controladas com base no regime lucro real

	IRPJ		CSLL	
	2022	2021	2022	2021
	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro	1º de janeiro a 30 de setembro
	setembro	setembro	setembro	setembro
Imposto de renda e contribuição corrente	(6.990)	(1.648)	(3.476)	(899)
Imposto de renda e contribuição social diferido ativo	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferido passivo	185	164	66	59
Total	(6.805)	(1.484)	(3.410)	(840)

Em 30 de setembro de 2022, as companhias possuíam crédito tributário no valor de R\$ 193.740 (R\$ 163.506 em 30 de setembro de 2021), correspondente a 34% sobre o saldo acumulado de prejuízo fiscal e base negativa de CSLL, não reconhecidos nas informações trimestrais consolidadas devido à ausência de projeções de lucros tributáveis para os próximos exercícios.

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

30. Instrumentos financeiros, gestão de riscos e valores justos

30.1. Contratação de NDF - Non Deliverable Forward para os contratos de TSA - Turbinas (Controlada Humaitá e controladas indiretas)

Os pagamentos ao fornecedor de turbina das SPEs do Grupo Humaitá são compostos da seguinte forma: 21% (em Dólares americanos - US\$), 9% (em Euro – EUR) e 70% (em reais – R\$). Devido à exposição cambial, o Grupo Humaitá assinou, em 27 de maio de 2021, contratos de dólar e euro futuro - NDF (*Non Deliverable Forward*) no montante de US\$ 27,5 milhões e EUR 10,1 milhões, junto aos bancos Itaú, ABC e Votorantim, para fixar o custo do CAPEX total em reais (BRL) e minimizar desta forma, possíveis impactos no valor decorrentes de alterações nas taxas de câmbio. O valor justo do derivativo (NDF), referente ao mês de setembro de 2022, totalizou R\$ (1.190), impactando as adições do imobilizado em andamento e em contrapartida as rubricas de passivo circulante - valor justo dos derivativos (vide balanço patrimonial).

30.2. Instrumentos financeiros

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, com destaque para caixa e equivalentes de caixa, incluindo aplicações financeiras, fornecedores, financiamentos e debêntures.

Ativos e passivos financeiros

Os principais instrumentos financeiros ativos e passivos de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia, em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, estão descritos a seguir:

Ativos Financeiros	Nota	Mensuração	Controladora		Consolidado	
			30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Caixa e bancos		Valor justo por meio do resultado	22.897	1.041	30.097	19.832
Aplicações financeiras		Valor justo por meio do resultado	7.875	165.818	796.851	392.552
Caixa e equivalentes de caixa	5		30.772	166.859	826.948	412.384
Bancos		Valor justo por meio do resultado	-	-	27.848	33.873
Aplicações financeiras		Valor justo por meio do resultado	-	-	186.888	126.628
Depósitos vinculados	9		-	-	214.736	160.501
Contas a receber	6	Custo amortizado	-	-	59.824	52.194
Opção de compra de investimentos	-	Custo Amortizado	2.000	2.000	2.000	2.000
Valor justo dos derivativos	1.2	Valor justo	-	-	-	2.113
Total dos ativos financeiros			32.772	168.859	1.103.508	629.192

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Passivos Financeiros	Nota	Mensuração	Controladora		Consolidado	
			30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Fornecedores e outras obrigações	13	Custo amortizado	614	1.100	39.865	91.502
Empréstimos e financiamentos	14	Custo amortizado	411.585	371.221	3.271.789	2.435.017
Debêntures	15	Custo amortizado	-	-	245.186	231.810
Passivos de arrendamento	16	Custo amortizado	2.543	3.280	97.494	98.061
Valor justo dos derivativos	1.2	Valor justo	-	-	1.190	-
Contas a pagar por aquisições de investimentos	19	Custo amortizado	12.398	11.825	12.398	20.160
Partes relacionadas	20	Custo amortizado	-	-	4.752	4.752
Total dos passivos financeiros			427.140	387.426	3.672.494	2.881.122

Considerando o prazo e as características desses instrumentos, que são sistematicamente renegociados, os valores contábeis aproximam-se dos valores justos.

30.3. Gestão dos riscos

A Companhia possui em sua estrutura uma área responsável pelo monitoramento de processos de controles, visando assegurar que as normas e procedimentos internos possuam um nível mínimo adequado de segurança aos registros efetuados.

A gestão de riscos é realizada pela tesouraria central da Companhia, segundo as políticas aprovadas pela administração. A tesouraria da Companhia identifica, avalia e protege a Companhia contra eventuais riscos financeiros em cooperação com as unidades operacionais da Companhia.

A administração estabelece princípios, para a gestão de risco global, bem como para áreas específicas, como risco cambial, risco de taxa de juros, risco de crédito e não derivativos e investimentos de excedentes de caixa.

30.4. Riscos resultantes dos instrumentos financeiros

Os principais riscos que a Companhia possui exposição são os seguintes:

30.4.1. Risco de mercado

i) Risco de taxa de juros

A Companhia está exposta ao risco de taxa de juros em decorrência de empréstimos de longo prazo por ele celebrados cujas obrigações financeiras estão atreladas a taxa flutuante denominada Taxa de Juros de Longo Prazo ("TJLP"), ao Índice de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA") e ao Certificado de Depósito Interbancário ("CDI").

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia mantinha os seus empréstimos e financiamentos estabelecidos da seguinte forma:

- Os financiamentos, dos grupos Lagoa (Eólicas Caetité) e Copacabana (Eólicas Serra da Babilônia), com o BNDES são atrelados à TJLP. A TJLP oficial, em 30 de setembro de 2022,

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

foi de 7,01% ao ano e no final do exercício de 2021 foi de 5,32% ao ano, conforme estabelecido pelo Conselho Monetário Nacional - CMN.

- Os financiamentos com o BNB e com o BNDES (grupo Ipanema - eólicas Itarema) são atrelados ao IPCA. O IPCA oficial, em 30 de setembro de 2022, foi de 7,17% ao ano e no final do exercício de 2021 foi de 10,06% ao ano, conforme estabelecido pelo IBGE.
- Os empréstimos com o BTG Pactual e as debêntures são atrelados ao CDI. O CDI oficial, em 30 de setembro de 2022, foi de 13,75% ao ano e no final do exercício de 2021 foi de 9,15%, considerando o acompanhamento da taxa básica de juros Selic conforme estabelecido pelo Banco Central do Brasil - BACEN.

Caso o CMN venha a aumentar as taxas de juros, ou tomar outras medidas de política monetária que resultem no aumento efetivo da TJLP, do IPCA e da Selic, os encargos pagos pelas dívidas aumentarão, o que pode afetar adversamente os seus negócios e seus resultados.

ii) Risco de inflação

O Grupo está sujeito ao risco de inflação devido ao fato de grande parte de suas receitas operacionais e parte de seus financiamentos estarem atreladas ao Índice de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"). Em 30 de setembro de 2022, foi de 7,17% acumulada em doze meses e no final do exercício de 2021 foi de 10,06% ao ano conforme estabelecido pela IBGE. Caso haja deflação, as receitas diminuirão o que poderá afetar negativamente os seus negócios e seus resultados. Como parte dos financiamentos são atrelados ao IPCA, parte da dívida é capaz de criar um hedge natural por conta da diminuição de receitas em relação ao IPCA.

iii) Risco de Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)

O PLD é calculado pela CCEE diariamente para cada hora do dia seguinte, considerando a aplicação dos limites máximos (horário e estrutural) e mínimo vigentes para cada exercício de apuração e para cada submercado.

A Companhia está sujeita ao risco do PLD. Os contratos de compra e venda de energia celebrados pela Companhia no ambiente regulado preveem mecanismos onde geração de energia é apurada anualmente e em ciclos de quatro anos. Quando o leilão for A- e a geração acumulada em determinado ano estiver acima da banda superior estabelecida, liquida-se o excedente a esta banda com base no PLD.

Analogamente, quando o leilão for A- e a geração acumulada em determinado ano estiver abaixo da banda inferior, liquida-se o montante inferior a essa banda ao máximo entre o valor de contrato e o PLD médio do exercício.

30.4.2. Risco de crédito

A Companhia está exposta à possibilidade de não receber os valores que lhe são devidos, seja dos seus clientes ou aqueles relacionados às aplicações financeiras.

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros, sendo que administração de referidos instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais, visando à liquidez, rentabilidade e segurança. Os resultados obtidos com estas operações estão de acordo com as práticas adotadas pela administração da Companhia.

A Companhia não efetua aplicações em caráter especulativo. A Companhia gerencia seus riscos de forma contínua, avaliando se as práticas adotadas na condução das suas atividades estão em linha com as políticas adotadas pela sua administração. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas vis-à-vis condições vigentes no mercado.

Em 2022 e em 2021, a Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo ou quaisquer outros ativos de risco.

30.4.3. Risco de Liquidez

A Companhia está exposta à capacidade de liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade de pagamento, a previsão de fluxo de caixa é realizada pela Companhia e monitorada continuamente, a fim de garantir e assegurar um caixa suficiente para atender aos compromissos da Companhia, assim como divulgado na nota explicativa nº1.2 - Continuidade operacional.

A tabela a seguir analisa os passivos financeiros da Companhia. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontado.

Controladora				
	Menos de 1 ano	Entre 1 e 3 anos	Entre 3 e 5 anos	Acima de 5 anos
30 de setembro de 2022				
Fornecedores e outras obrigações	614	-	-	-
Contas a pagar por aquisições de investimentos	12.398	-	-	-
	13.012	-	-	-
31 de dezembro de 2021				
Fornecedores e outras obrigações	1.100	-	-	-
Contas a pagar por aquisições de investimentos	12.482	-	-	-
	13.582	-	-	-
Consolidado				
	Menos de 1 ano	Entre 1 e 3 anos	Entre 3 e 5 anos	Acima de 5 anos
30 de setembro de 2022				
Fornecedores e outras obrigações	39.865	-	-	-
Valor justo dos derivativos	1.190	-	-	-
Contas a pagar por investimentos	12.398	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	994.152	439.990	290.297	1.274.252
Debêntures	50.163	41.588	50.385	135.386
Passivos de arrendamento	9.287	19.462	19.213	140.012
	1.107.054	501.040	359.895	1.549.650

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado			
	Menos de 1 ano	Entre 1 e 3 anos	Entre 3 e 5 anos	Acima de 5 anos
31 de dezembro de 2021				
Fornecedores e outras obrigações	91.502	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	848.783	638.138	468.083	1.780.577
Debêntures	43.649	98.563	102.106	177.286
Passivos de arrendamento	9.630	18.732	19.046	122.991
Contas a pagar por aquisições de investimentos	21.281	-	-	-
	1.014.845	755.433	589.235	2.080.854

30.5 Gestão de capital

30.5.1. Gestão do risco de capital

A política da Companhia ao administrar seu capital é a de salvaguardar a capacidade de continuidade da Companhia no longo prazo para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter estrutura de capital ideal para reduzir esse custo. O índice de alavancagem financeira corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida corresponde ao total dos financiamentos e arrendamentos deduzidos do montante de caixa e equivalentes de caixa e depósitos vinculados registrados no balanço. O capital total é apurado somando-se o total do patrimônio líquido com a dívida líquida.

A Diretoria Corporativa da Companhia revisa trimestralmente sua estrutura de capital. Como parte dessa revisão, considera o custo de capital e os riscos associados a cada classe de capital.

Índice de alavancagem financeira

<u>Índice de endividamento</u>	<u>Nota</u>	Consolidado	
		30/09/2022	31/12/2021
Total dos empréstimos e financiamentos	14	3.271.789	2.435.017
Total das debêntures	15	245.186	231.810
Total dos passivos de arrendamento	16	97.494	98.061
(-) Depósitos vinculados	9	(214.736)	(160.501)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5	(826.948)	(412.384)
(=) Dívida líquida		2.572.785	2.192.003
Total do patrimônio líquido	24	886.882	926.881
(=) Total do capital		3.459.667	3.118.884
Índice de alavancagem financeira		74%	70%

30.5.2 Objetivos com os riscos financeiros

Os valores estimados de realização de ativos e passivos financeiros da Companhia foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e de metodologias apropriadas de

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

avaliação. Entretanto, considerando o julgamento da administração, foi requerida a interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequada.

Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderiam ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de metodologias de mercado pode produzir efeitos diferentes nos valores de realização estimados.

As condições financeiras e os resultados das futuras operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um dos fatores de risco descritos a seguir.

Análise de sensibilidade

Em decorrência do histórico de volatilidade das taxas de juros e dos índices de preços, a Companhia preparou uma análise de sensibilidade sobre seus ativos e passivos financeiros, demonstrando os eventuais impactos sobre o seu resultado em 30 de setembro de 2022, com base em premissas consideradas prováveis. As variações consideradas para o cálculo do impacto em 31 de dezembro de 2022 foram das seguintes taxas: TJLP, CDI e IPCA.

(i) Variação na taxa de juros (TJLP)

Financiamentos BNDES atrelados a TJLP

Operação	Exposição Saldo em 30/09/2022	Consolidado			
		Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Empréstimos e Financiamentos (*)	968.314	Aumento da taxa TJLP	1.840	19.269	36.699
Referência para financiamentos		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
TJLP (%)		7,01%	7,20%	9,00%	10,80%

(*) Valor bruto de custos de transação.

Demonstra o saldo total da dívida com o BNDES em 30 de setembro de 2022, considerando a TJLP de 7,01%. Para o ano de 2022 consideramos uma expectativa de 7,20% conforme site do BNDES, com estimativa média das duas últimas evoluções históricas da TJLP.

Em relação aos financiamentos, os cenários A e B consideram um aumento na taxa TJLP de 25% e 50%, respectivamente.

(ii) Variação na taxa do CDI

Aplicações financeiras

Operação	Exposição Saldo em 30/09/2022	Controladora			
		Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Ativos financeiros (*)	7.875	Queda da taxa CDI	-	(271)	(541)

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Referência para ativos financeiros	Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
CDI (%)	13,75%	13,75%	10,31%	6,88%

(*)Aplicações financeiras - caixa e equivalentes de caixa.

Consolidado					
Operação	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Ativos financeiros (*)	983.741	Queda da taxa CDI	-	(33.841)	(67.583)
Referência para ativos financeiros		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
CDI (%)		13,75%	13,75%	10,31%	6,88%

(*)Aplicações financeiras - caixa e equivalentes de caixa e depósitos vinculados.

Demonstra o saldo das aplicações financeiras em 30 de setembro de 2022, considerando o acompanhamento da taxa Selic, com estimativa de 13,75%. Para o ano de 2022 consideramos uma expectativa de 13,75%, de acordo com a expectativa do mercado 04 de novembro de 2022.

Em relação as aplicações financeiras, os cenários A e B consideram uma queda na taxa CDI de 25% e 50%, respectivamente.

Empréstimos CCB

Consolidado					
Operação	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Empréstimos CCB (*)	245.520	Aumento da taxa CDI	-	8.446	16.892
Referência para empréstimos		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
CDI (%)		13,75%	13,75%	17,19%	20,63%

(*) Valor bruto de custos de transação.

Demonstra o saldo dos empréstimos em 30 de setembro de 2022, considerando o acompanhamento da taxa Selic, com estimativa média de 13,75%. Para o ano de 2022 consideramos uma expectativa de 13,75%, de acordo com a expectativa do mercado em 04 de novembro de 2022.

Em relação aos empréstimos, os cenários A e B consideram um aumento na taxa CDI de 25% e 50%, respectivamente.

Nota promissória comercial

Controladora					
Operação	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Nota promissória comercial (*)	416.653	Aumento da taxa CDI	-	14.333	28.666
Referência para empréstimos		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
CDI (%)		13,75%	13,75%	17,19%	20,63%

(*) Valor bruto de custos de transação.

Notas Explicativas 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Operação	Consolidado				
	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Nota promissória comercial (*)	794.629	Aumento da taxa CDI	-	27.335	54.670
Referência para empréstimos		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
CDI (%)		13,75%	13,75%	17,19%	20,63%

(*) Valor bruto de custos de transação.

Demonstra o saldo dos empréstimos em 30 de setembro de 2022, considerando o acompanhamento da taxa Selic, com estimativa média de 13,75%. Para o ano de 2022 consideramos uma expectativa de 13,75%, de acordo com a expectativa do mercado em 04 de novembro de 2022.

Em relação aos empréstimos, os cenários A e B consideram um aumento na taxa CDI de 25% e 50%, respectivamente.

(iii) Variação na taxa do IPCA

Debêntures

Operação	Consolidado				
	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Debêntures (*)	250.038	Aumento IPCA	(3.901)	(400)	3.125
Referência para Debêntures a pagar		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
IPCA (%)		7,17%	5,61%	7,01%	8,42%

(*) Valor bruto de custos de transação.

Demonstra o saldo de debêntures a pagar em 30 de setembro de 2022, considerando o acompanhamento do IPCA, com estimativa média de 7,17% ao ano. Para o ano de 2022 consideramos uma expectativa de 5,61% ao ano, de acordo com a expectativa do mercado de 04 de novembro de 2022.

Em relação as debêntures, os cenários A e B consideram um aumento na do IPCA de 25% e 50%, respectivamente.

Financiamentos BNDES atrelados ao IPCA

Operação	Consolidado				
	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Financiamentos BNDES (*)	431.408	Aumento IPCA	(6.730)	(690)	5.393
Referência para Financiamentos		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%

Notas Explicativas 02-681F-4987-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

IPCA (%)	7,17%	5,61%	7,01%	8,42%
(*) Valor bruto de custos de transação.				

Demonstra o saldo de financiamentos com o BNDES em 30 de setembro de 2022, considerando o acompanhamento do IPCA, com estimativa média de 7,17% ao ano. Para o ano de 2022 consideramos uma expectativa de 5,61% ao ano, de acordo com a expectativa do mercado em 04 de novembro de 2022.

Em relação aos financiamentos, os cenários A e B consideram um aumento na taxa IPCA de 25% e 50%, respectivamente.

Financiamentos BNB

Consolidado					
Operação	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	Impacto (Cenário provável)	Impacto Cenário A	Impacto Cenário B
Financiamentos BNB (*)	929.751	Aumento IPCA	(14.504)	(1.488)	11.622
Referência para Financiamentos		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
IPCA (%)		7,17%	5,61%	7,01%	8,42%

(*) Valor bruto de custos de transação.

Demonstra o saldo de financiamentos com o BNB em 30 de setembro de 2022, considerando o acompanhamento do IPCA, com estimativa média de 7,17% ao ano. Para o ano de 2022 consideramos uma expectativa de 5,61% ao ano, de acordo com a expectativa do mercado de 04 de novembro de 2022.

Em relação aos financiamentos, os cenários A e B consideram um aumento na taxa IPCA de 25% e 50%, respectivamente.

Contas a pagar por aquisição de investimentos

Controladora					
Operação	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	(Cenário provável)	Cenário A	Cenário B
Contas a pagar por aquisição de investimentos	12.398	Aumento IPCA	(193)	(20)	155
		Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
IPCA (%)		7,17%	5,61%	7,01%	8,42%
Consolidado					
Operação	Exposição Saldo em 30/09/2022	Risco	(Cenário provável)	Cenário A	Cenário B
Contas a pagar por aquisição de investimentos	12.398	Aumento IPCA	(193)	(20)	155

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Taxa de 30/09/2022	Taxa de 04/11/2022	25%	50%
IPCA (%)	7,17%	5,61%	7,01%	8,42%

Demonstra o saldo de contas a pagar aos antigos acionistas das empresas adquiridas pelo Grupo Rio Energy, em 30 de setembro de 2022, considerando o acompanhamento do IPCA, com estimativa média de 7,17% ao ano. Para o ano de 2022 consideramos uma expectativa de 5,61% ao ano, de acordo com a expectativa do mercado de 04 de novembro de 2022.

Em relação ao contas a pagar por aquisição de investimentos, os cenários A e B consideram um aumento na taxa IPCA de 25% e 50%, respectivamente.

30.6 Hierarquia do valor justo

A Companhia aplica o CPC 40 (R1) (IFRS 7) para instrumentos financeiros mensurados no Balanço Patrimonial pelo valor justo, o que requer divulgação das mensurações do valor justo pelo nível da seguinte hierarquia de mensuração pelo valor justo. Os valores justos de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, clientes, financiamentos, fornecedores e derivativos NDF (*Non Deliverable Forward*) são equivalentes aos seus valores contábeis. Outros ativos e passivos de longo prazo também possuem valores equivalentes aos seus valores contábeis.

Apresenta-se abaixo a hierarquia dos valores justos dos ativos da Companhia, em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

- Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.
- Nível 2 - Informações, além dos preços cotados, incluídas no nível 1 que são adotadas pelo mercado para o ativo ou passivo, seja diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, como derivados dos preços).
- Nível 3 - Inserções para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado (ou seja, inserções não observáveis).

Controladora					
Saldos em 30/09/2022	Nota	Valor Justo	Nível 1	Nível 2	Nível 3
Ativos					
Aplicações financeiras de liquidez imediata	5	7.875	-	7.875	-
Controladora					
Saldos em 30/12/2021	Nota	Valor Justo	Nível 1	Nível 2	Nível 3
Ativos					
Aplicações financeiras de liquidez imediata	5	165.818	-	165.818	-
Consolidado					
Saldos em 30/09/2022	Nota	Valor Justo	Nível 1	Nível 2	Nível 3
Ativos					

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Aplicações financeiras de liquidez imediata	5	796.851	-	796.851	-
Aplicações financeiras	9	186.888	-	186.888	-
		983.739	-	983.739	-
Passivos					
Valor justo dos derivativos	1.2	1.190	-	1.190	-
		1.190	-	1.190	-
Consolidado					
Saldos em 31/12/2021	Nota	Valor Justo	Nível 1	Nível 2	Nível 3
Ativos					
Aplicações financeiras de liquidez imediata	5	392.552	-	392.552	-
Aplicações financeiras	9	126.628	-	126.628	-
Valor justo dos derivativos - NDF	1.2	2.113	-	2.113	-
		521.293	-	521.293	-

31. Provisão para contingências

A Companhia não tem ações de naturezas tributária, cível, ambiental e trabalhista, envolvendo riscos de perda classificados pela administração como provável, com base na avaliação de seus assessores legais. Sendo assim não há provisão constituída. As causas possíveis de perda estão relacionadas abaixo:

	30/09/2022	31/12/2021
Tributárias	18.530	16.599
Cíveis (a)	14.305	2.823
Trabalhistas	806	731
	33.697	20.153

(a) Entrada de novo processo com perda possível referente a reintegração de posse no projeto Caetité com valor estimado de perda de R\$ 12.578.

32. Seguros

A Companhia possui um programa de gerenciamento de riscos com o objetivo de delimitá-los, contratando no mercado coberturas compatíveis com o seu porte e operação.

As coberturas foram contratadas por montantes considerados suficientes pela administração para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza da sua atividade, os riscos envolvidos em suas operações e a orientação de seus consultores de seguros.

As apólices estão em vigor e os prêmios foram devidamente pagos.

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia apresentava as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

Notas Explicativas 2022-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas
Em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Bens segurados	Riscos cobertos	Limite máximo de Garantia (LMG)	Prêmio
Automóveis - Veículos frota	Colisão, incêndio e roubo/furto e responsabilidade civil	100% tabela Fipe	40
Empresa - Escritório do Grupo Rio Energy no bairro Jardim Botânico / RJ	Incêndio, explosão, danos elétricos, roubo de bens e outros riscos	7.772	8
Complexos eólicos em operação: Caetité, Itarema, Copacabana, Jardim Botânico	Responsabilidade civil	30.000	51
Complexo eólico Caetité Norte (Humaitá)	Responsabilidade civil ambiental	10.000	134
Responsabilidade civil de Diretores e Administradores e Rio Energy FIP I e FIP II – Grupo Rio Energy	Responsabilidade civil D&O	33.000	43
Responsabilidade civil obras - Complexo eólico Caetité Norte (Humaitá)	Responsabilidade civil obras	30.000	145
Serviços de obras civis e instalação e montagem da segunda fase do Complexo Eólico Jardim Botânico Construção e alojamento de funcionários e obras civis Complexo Eólico Jardim Botânico	Riscos de engenharia e obras	1.775.632	3.148
Eólicas: Caetité (Lagoa), Copacabana, Itarema e Jardim Botânico	Riscos nomeados e operacionais	2.630.605	12.829
Seguros garantia	Risco financeiro e performance	504.231	7.868

33. Compromissos

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia possui estes contratos de longo prazo considerados relevantes:

Compromissos		2022	2023 em diante
Contratos de construção em andamento (Controladas Humaitá)	(a)	127.866	304.211
Contratos de operação e manutenção	(b)	37.440	53.370
Encargos de uso do sistema de transmissão	(c)	19.131	40.589
		184.437	398.170

- a) Contratos de construção em andamento das Eólicas: Brejinhos A e B, Caetité D, E e F.
- b) Contratos de operação e manutenção - A Companhia mantém contratos de operação e manutenção com terceiros.
- c) Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST) - Para o uso do sistema de transmissão e da rede básica, a Companhia mantém contratos com o ONS. Os contratos têm vigência até o término das outorgas.

34. Segmento de negócios

Segmentos operacionais são definidos como atividades de negócio dos quais podem ser obtidas receitas e incorrer em despesas, cujos resultados operacionais são regularmente revisados pelo principal tomador de decisões, qual seja a Diretoria Executiva da Companhia, para alocação de recursos aos segmentos, para a avaliação do seu desempenho e, inclusive, na tomada de decisões

Rio Energy Participações S.A.

Notas explicativas da administração às informações trimestrais individuais e consolidadas

Em 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

estratégias.

Todas as decisões tomadas pela Diretoria Executiva são baseadas em relatórios consolidados, os serviços são prestados utilizando-se uma rede integrada de geração de energia, e as operações são gerenciadas em bases consolidadas. Consequentemente, a Companhia concluiu que possui os segmentos de geração de energia elétrica eólica e solar como passível para reporte.

35. Eventos subsequentes

Pagamento Nota Comercial – Humaitá Participações S.A

No dia 5 de outubro de 2022, ocorreu a quitação da nota comercial emitida pela Humaitá Geração de Energia e Participações S.A no valor de R\$ 378.881 (trezentos e setenta e oito milhões oitocentos e oitenta e um mil).

Aumento de capital – Rio Energy Participações S.A

No dia 14 de outubro de 2022, foi realizado aumento de capital no valor de R\$ 45.721 (quarenta e cinco milhões, setecentos e vinte e um mil) mediante a emissão de 45.721.695 (quarenta e cinco milhões, setecentas e vinte e uma mil, seiscentas e noventa e cinco) novas ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, ao valor de R\$ 1,00 cada uma, passando o capital social da Companhia de R\$1.003.776 (um bilhão, três milhões, setecentos e setenta e seis mil) dividido em 701.219.748 ações ordinárias para R\$ 1.049.498 (um bilhão, quarenta e nove milhões, quatrocentos e noventa e oito mil) dividido em 746.941.442 (setecentas e quarenta e seis milhões, novecentas e quarenta e uma mil, quatrocentos e quarenta e duas) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, subscritas e a serem integralizadas até 17 de outubro de 2022 pelos acionistas. A subscrição das ações respeitará a proporção das participações acionárias do FIP I e FIP II de 75,6% e 24,4% respectivamente.

Recompra da Debênture de Infraestrutura – Caetité Geração de Energia e Participações S.A

Em 18 de outubro de 2022, a Companhia realizou a recompra das debêntures de infraestrutura emitidas pela Caetité Geração de Energia e Participações S.A, por R\$ 42.696 (quarenta e dois milhões seiscentos e noventa e seis mil). O papel será mantido em tesouraria até que cumpra os pré-requisitos legais para ser cancelado. Este cancelamento é uma obrigação da Companhia junto ao BNDES, que vedou a possibilidade de no futuro recolocarmos o ativo novamente em circulação.

36. Autorização para conclusão das informações trimestrais individuais e consolidadas

A emissão dessas informações trimestrais individuais e consolidadas foi autorizada pela Diretoria Executiva da Companhia, em 08 de novembro de 2022.

Doc. em: 02-09-2022 10:02:57
Documento: 02-681F-4987-B777-30A0ACCA8903

Notas Explicativas

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Rio Energy Participações S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Rio Energy Participações S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários. Rio Energy Participações S.A.

3

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 8 de novembro de 2022

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5
Aníbal Manoel Gonçalves de Oliveira
Contador CRC 1RJ056588/O-4

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores

Em cumprimento às disposições constantes no artigo 25 da Instrução da Comissão de Valores Mobiliários n. 480, de 7 de dezembro de 2009, conforme alterada ("Instrução CVM nº 480/09"), os Diretores da Companhia declaram que revisaram, discutiram e concordaram com as demonstrações contábeis relativas ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022 sobre as demonstrações contábeis relativas ao mesmo período.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em cumprimento às disposições constantes no artigo 25 da Instrução da Comissão de Valores Mobiliários n. 480, de 7 de dezembro de 2009, conforme alterada ("Instrução CVM nº 480/09"), os Diretores da Companhia declaram que revisaram, discutiram e concordaram com a opinião apresentada no relatório de auditoria da Rio Energy Participações S.A., emitido em 08 de novembro de 2022, sobre as demonstrações contábeis relativas ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022.