

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	12
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	14
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	16
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	17
--	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	20
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	21
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	22
--------------------------	----

Notas Explicativas	55
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	147
--	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	148
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	149
--	-----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.128.934.585
Preferenciais	0
Total	1.128.934.585
Em Tesouraria	
Ordinárias	28.870.100
Preferenciais	0
Total	28.870.100

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	22.046.886	16.075.284
1.01	Ativo Circulante	1.163.874	3.483.543
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	496.124	541.415
1.01.02	Aplicações Financeiras	280.373	2.306.880
1.01.03	Contas a Receber	341.888	616.437
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	341.888	616.437
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	687	283
1.01.03.02.07	Dividendos a receber	311.700	604.025
1.01.03.02.08	Outras contas a receber	29.501	12.129
1.01.06	Tributos a Recuperar	45.489	18.811
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	45.489	18.811
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	34	35
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	45.455	18.776
1.02	Ativo Não Circulante	20.883.012	12.591.741
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	676.952	566.675
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	676.952	566.675
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros derivativos	531.457	413.131
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	169	172
1.02.01.10.08	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	22.801	24.180
1.02.01.10.10	Outras contas a receber	122.525	129.192
1.02.02	Investimentos	20.198.408	12.018.253
1.02.03	Imobilizado	2.867	3.412
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.867	2.908
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	0	504
1.02.04	Intangível	4.785	3.401

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	22.046.886	16.075.284
2.01	Passivo Circulante	864.783	686.862
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	880	547
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	880	547
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	880	547
2.01.02	Fornecedores	1.254	2.957
2.01.03	Obrigações Fiscais	890	3.760
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	890	3.760
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a recolher	878	3.644
2.01.03.01.03	Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher	12	116
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	142.446	12.247
2.01.04.02	Debêntures	142.446	12.247
2.01.05	Outras Obrigações	719.313	667.351
2.01.05.02	Outros	719.313	667.351
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	704.041	648.864
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	15.267	18.328
2.01.05.02.10	Outras contas a pagar	5	6
2.01.05.02.11	Passivo de arrendamento	0	153
2.02	Passivo Não Circulante	4.898.973	2.632.061
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.427.526	2.436.140
2.02.01.02	Debêntures	4.427.526	2.436.140
2.02.02	Outras Obrigações	34.623	38.367
2.02.02.02	Outros	34.623	38.367
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	34.623	38.003
2.02.02.02.09	Passivo de arrendamento	0	364
2.02.03	Tributos Diferidos	180.695	140.515
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	180.695	140.515
2.02.04	Provisões	256.129	17.039
2.02.04.02	Outras Provisões	256.129	17.039
2.02.04.02.05	Provisão para perda em investimento	256.129	17.039
2.03	Patrimônio Líquido	16.283.130	12.756.361
2.03.01	Capital Social Realizado	8.872.296	4.655.287
2.03.02	Reservas de Capital	-461.382	-486.980
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-642.725	-642.725
2.03.02.07	Reservas de Capital	181.343	155.745
2.03.04	Reservas de Lucros	7.370.153	8.860.055
2.03.04.10	Reserva de lucros	7.370.153	8.860.055
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	914.034	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-411.971	-272.001

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	617.152	1.174.785	1.369.648	2.343.493
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-13.489	-57.068	-46.283	-120.670
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	1.991	0	0	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-34.624	-240	-5.231
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	628.650	1.266.477	1.416.171	2.469.394
3.04.06.02	Resultado da Equivalência Patrimonial	628.650	1.266.477	1.416.171	2.469.394
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	617.152	1.174.785	1.369.648	2.343.493
3.06	Resultado Financeiro	-99.584	-220.571	40.748	-70.141
3.06.01	Receitas Financeiras	68.874	237.812	13.447	18.243
3.06.02	Despesas Financeiras	-168.458	-458.383	27.301	-88.384
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	517.568	954.214	1.410.396	2.273.352
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-13.307	-40.180	0	0
3.08.02	Diferido	-13.307	-40.180	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.05	ON	0,45839	0,83089	1,43734	2,31587
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.05	ON	0,45838	0,83087	1,43729	2,3158

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	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-35.315	-114.138	-8.707	-6.269
4.02.01	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-35.315	-114.138	-8.707	-6.269
4.03	Resultado Abrangente do Período	468.946	799.896	1.401.689	2.267.083

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	17.371	547.570
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-89.655	-49.416
6.01.01.01	Lucro líquido do período	914.034	2.273.352
6.01.01.02	Amortização e depreciação	95	127
6.01.01.04	Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	408.221	30.528
6.01.01.05	Resultado de equivalência patrimonial	-1.266.477	-2.469.394
6.01.01.08	Perdas com instrumentos derivativos	0	54.875
6.01.01.10	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	40.180	0
6.01.01.12	Valor justo das opções de compra	4.148	4.371
6.01.01.13	Amortização do direito de concessão	0	72.724
6.01.01.14	Rendimentos de aplicações financeiras	-112.595	-19.618
6.01.01.15	Provisão da participação nos lucros	4.604	3.619
6.01.01.17	Opção de compra de ações	-118.326	0
6.01.01.18	Perda na alienação de investimento	36.461	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	107.026	596.986
6.01.02.01	Impostos e contribuições a recuperar	1	0
6.01.02.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-25.300	-794
6.01.02.03	Depósitos Judiciais	-401	-140
6.01.02.04	Recebimento de dividendos	428.101	807.043
6.01.02.06	Outras contas a receber	-10.705	-111.140
6.01.02.07	Fornecedores	-1.703	-31.239
6.01.02.08	Impostos e contribuições a recolher	-2.870	477
6.01.02.10	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	334	244
6.01.02.11	Participação nos lucros	-7.031	-5.345
6.01.02.12	Outras contas a pagar	-3	17
6.01.02.16	Juros pagos/recebidos	-273.397	-62.137
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-4.831.670	1.013.175
6.02.01	Aquisição de investimentos	-118	0
6.02.02	Alienação de investimentos	88.077	0
6.02.03	Aplicações financeiras	2.139.102	278.421
6.02.05	Aquisições no ativo intangível e imobilizado	-1.397	-2.246
6.02.07	Aumento de capital em investidas	-7.057.334	-13.000
6.02.10	Redução de capital em investidas	0	750.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	4.769.008	-625.773
6.03.03	Dividendos pagos	0	-75
6.03.05	Captação de debêntures	1.986.761	0
6.03.07	Aumento de capital	2.782.283	551
6.03.09	Amortização do passivo de arrendamento	-36	-93
6.03.10	Liberações empréstimos mútuos ativos	0	-15.165
6.03.11	Ações em tesouraria	0	-610.991
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-45.291	934.972
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	541.415	165.569
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	496.124	1.100.541

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	4.655.287	-486.980	8.860.055	0	-272.001	12.756.361
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.655.287	-486.980	8.860.055	0	-272.001	12.756.361
5.04	Transações de Capital com os Sócios	4.217.009	25.598	-1.489.902	0	-25.832	2.726.873
5.04.01	Aumentos de Capital	4.217.009	0	-1.434.726	0	0	2.782.283
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	19.302	0	0	0	19.302
5.04.09	Opções de recompra	0	5.950	0	0	0	5.950
5.04.10	Mudança na participação relativa	0	346	0	0	0	346
5.04.11	Aquisição de investimento - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-395	-395
5.04.12	Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-25.437	-25.437
5.04.13	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-55.176	0	0	-55.176
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	914.034	-114.138	799.896
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	914.034	0	914.034
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-114.138	-114.138
5.05.02.06	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-114.138	-114.138
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	8.872.296	-461.382	7.370.153	914.034	-411.971	16.283.130

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	3.489.736	86.573	7.138.924	0	-252.843	10.462.390
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.489.736	86.573	7.138.924	0	-252.843	10.462.390
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.165.551	-587.996	-1.324.532	0	-41.373	-788.350
5.04.01	Aumentos de Capital	1.165.551	0	-1.165.000	0	0	551
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-610.991	0	0	0	-610.991
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	22.995	0	0	0	22.995
5.04.09	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-159.532	0	0	-159.532
5.04.10	Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-41.373	-41.373
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.273.352	-6.269	2.267.083
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.273.352	0	2.273.352
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-6.269	-6.269
5.05.02.06	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-6.269	-6.269
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.655.287	-501.423	5.814.392	2.273.352	-300.485	11.941.123

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	-72.694	-35.761
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-38.070	-30.530
7.02.04	Outros	-34.624	-5.231
7.03	Valor Adicionado Bruto	-72.694	-35.761
7.04	Retenções	-95	-127
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-95	-127
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-72.789	-35.888
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.508.355	2.417.075
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.266.477	2.469.394
7.06.02	Receitas Financeiras	241.878	20.405
7.06.03	Outros	0	-72.724
7.06.03.01	Amortização do Direito de Concessão	0	-72.724
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.435.566	2.381.187
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.435.566	2.381.187
7.08.01	Pessoal	17.268	14.926
7.08.01.01	Remuneração Direta	13.734	11.603
7.08.01.02	Benefícios	3.304	3.176
7.08.01.03	F.G.T.S.	230	147
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	45.809	4.428
7.08.02.01	Federais	45.809	4.428
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	458.455	88.481
7.08.03.01	Juros	408.210	85.610
7.08.03.02	Aluguéis	72	97
7.08.03.03	Outras	50.173	2.774
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	914.034	2.273.352
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	914.034	2.273.352

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	70.907.242	61.714.300
1.01	Ativo Circulante	18.243.740	21.690.029
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.885.828	2.996.589
1.01.02	Aplicações Financeiras	4.916.487	7.374.627
1.01.03	Contas a Receber	9.078.391	9.593.193
1.01.03.01	Clientes	5.715.160	5.476.221
1.01.03.01.01	Contas a receber de clientes	5.715.160	5.476.221
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	3.363.231	4.116.972
1.01.03.02.02	Aquisição de combustível - conta CCC	75.992	63.197
1.01.03.02.03	Serviços pedidos	603.687	605.958
1.01.03.02.04	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	298.217	698.729
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	7.410	4.025
1.01.03.02.06	Instrumentos financeiros derivativos	93.423	293.020
1.01.03.02.08	Dividendos a receber	0	6.036
1.01.03.02.09	Outras contas a receber	844.780	1.051.710
1.01.03.02.11	Ativo de contrato	1.439.722	1.394.297
1.01.04	Estoques	260.759	203.710
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.102.275	1.521.910
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.102.275	1.521.910
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	598.436	1.215.975
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	503.839	305.935
1.02	Ativo Não Circulante	52.663.502	40.024.271
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	25.966.919	23.735.540
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	506.013	116.363
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	506.013	116.363
1.02.01.04	Contas a Receber	1.054.648	1.221.295
1.02.01.04.01	Contas a receber de clientes	1.054.648	1.221.295
1.02.01.07	Tributos Diferidos	901.483	939.618
1.02.01.07.01	Imposto de renda e contribuição social diferidos	901.483	939.618
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	23.504.775	21.458.264
1.02.01.10.03	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	81.615	697.926
1.02.01.10.04	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85.120	85.120
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	492.594	470.060
1.02.01.10.06	Instrumentos financeiros derivativos	534.124	540.603
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições a recuperar	1.209.196	972.804
1.02.01.10.08	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	115.858	117.237
1.02.01.10.09	Outras contas a receber	108.675	213.258
1.02.01.10.10	Ativo financeiro da concessão	8.249.624	7.514.655
1.02.01.10.13	Serviços pedidos	18.889	19.076
1.02.01.10.14	Ativo de contrato	12.579.834	10.798.381
1.02.01.10.15	Benefício pós-emprego	29.246	29.144
1.02.02	Investimentos	27.561	170.594
1.02.03	Imobilizado	5.128.168	282.061
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	5.011.946	229.079

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	116.222	52.982
1.02.04	Intangível	21.540.854	15.836.076

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	70.907.242	61.714.300
2.01	Passivo Circulante	11.823.452	12.989.443
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	207.841	192.689
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	207.841	192.689
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	207.841	192.689
2.01.02	Fornecedores	2.944.558	4.107.754
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.516.488	1.377.573
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.516.488	1.377.573
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a recolher	1.074.083	1.161.032
2.01.03.01.03	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	442.405	216.541
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.870.025	3.587.576
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	1.765.820	2.626.566
2.01.04.02	Debêntures	1.104.205	961.010
2.01.05	Outras Obrigações	3.724.944	3.197.718
2.01.05.02	Outros	3.724.944	3.197.718
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	716.813	771.321
2.01.05.02.04	PIS e COFINS diferidos	49.606	0
2.01.05.02.05	Contribuição de iluminação pública	88.972	89.889
2.01.05.02.06	Encargos setoriais	445.201	477.696
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	120.186	140.497
2.01.05.02.08	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	29.055	34.512
2.01.05.02.09	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	288.597	0
2.01.05.02.10	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	1.068.105	719.648
2.01.05.02.11	Benefício pós-emprego	42.822	80.064
2.01.05.02.12	Outras contas a pagar	855.896	853.100
2.01.05.02.13	Instrumentos financeiros derivativos	1.514	5.116
2.01.05.02.15	Passivo de arrendamento	18.177	25.875
2.01.06	Provisões	559.596	526.133
2.01.06.02	Outras Provisões	559.596	526.133
2.01.06.02.04	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	559.596	526.133
2.02	Passivo Não Circulante	40.799.987	34.120.385
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	28.262.040	21.815.359
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	15.206.741	12.174.889
2.02.01.02	Debêntures	13.055.299	9.640.470
2.02.02	Outras Obrigações	8.552.474	8.330.041
2.02.02.02	Outros	8.552.474	8.330.041
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições a recolher	2.587.795	2.517.663
2.02.02.02.04	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	534.266	36.592
2.02.02.02.06	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	913.325	894.782
2.02.02.02.07	Benefício pós-emprego	1.149.229	1.081.835
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	549.952	311.254
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	239.745	46.767
2.02.02.02.10	PIS e COFINS diferidos	1.095.244	1.084.678

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.02.02.11	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	1.257.773	2.057.700
2.02.02.02.12	Encargos setoriais	135.687	88.336
2.02.02.02.13	Passivo de arrendamento	79.077	31.735
2.02.02.02.14	Fornecedores	10.381	178.699
2.02.03	Tributos Diferidos	2.450.077	2.366.195
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.450.077	2.366.195
2.02.04	Provisões	1.535.396	1.608.790
2.02.04.02	Outras Provisões	1.535.396	1.608.790
2.02.04.02.04	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	1.535.396	1.608.790
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	18.283.803	14.604.472
2.03.01	Capital Social Realizado	8.872.296	4.655.287
2.03.02	Reservas de Capital	-461.382	-486.980
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-642.725	-642.725
2.03.02.07	Reservas de capital	181.343	155.745
2.03.04	Reservas de Lucros	7.370.153	8.860.055
2.03.04.10	Reserva de lucros	7.370.153	8.860.055
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	914.034	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-411.971	-272.001
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	2.000.673	1.848.111

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	6.880.277	19.215.572	7.488.836	16.183.692
3.01.01	Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas	6.529.474	18.137.606	7.153.762	15.197.469
3.01.02	Remuneração dos ativos da concessão, líquida	350.803	1.077.966	335.074	986.223
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-4.882.854	-13.107.635	-5.759.055	-11.702.026
3.02.01	Energia elétrica comprada para revenda	-2.810.665	-7.946.223	-4.360.774	-8.187.791
3.02.02	Custo de Construção	-1.561.609	-3.404.095	-976.878	-2.085.158
3.02.03	Custo da operação	-510.580	-1.757.317	-421.403	-1.429.077
3.03	Resultado Bruto	1.997.423	6.107.937	1.729.781	4.481.666
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-767.465	-2.432.215	-580.447	-1.420.475
3.04.01	Despesas com Vendas	-207.523	-596.929	-143.163	-380.930
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-363.081	-1.131.993	-374.360	-832.596
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-83.921	-291.250	-52.362	-183.098
3.04.03.01	Perdas por redução ao valor recuperável	-83.921	-291.250	-52.362	-183.098
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-112.940	-412.043	-33.133	-71.056
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	0	22.571	47.205
3.04.06.02	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	0	22.571	47.205
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.229.958	3.675.722	1.149.334	3.061.191
3.06	Resultado Financeiro	-445.078	-1.906.799	-445.953	-984.846
3.06.01	Receitas Financeiras	772.507	2.773.003	610.204	1.253.164
3.06.02	Despesas Financeiras	-1.217.585	-4.679.802	-1.056.157	-2.238.010
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	784.880	1.768.923	703.381	2.076.345
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-200.360	-618.274	887.999	599.700
3.08.01	Corrente	-206.185	-496.257	-96.383	-315.768
3.08.02	Diferido	5.825	-122.017	984.382	915.468
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	584.520	1.150.649	1.591.380	2.676.045
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	584.520	1.150.649	1.591.380	2.676.045
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352

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
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	80.259	236.615	180.984	402.693

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	584.520	1.150.649	1.591.380	2.676.045
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-38.683	-125.604	-10.115	-10.410
4.02.01	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-38.683	-125.604	-10.115	-10.410
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	545.837	1.025.045	1.581.265	2.665.635
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	468.946	799.896	1.401.689	2.267.083
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	76.891	225.149	179.576	398.552

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	2.827.391	1.113.787
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	3.944.499	461.931
6.01.01.01	Lucro líquido do período	1.150.649	2.676.045
6.01.01.02	Amortização e depreciação	866.322	518.912
6.01.01.03	Amortização do direito de concessão	372.336	112.070
6.01.01.04	Ajuste a valor presente	5.608	85.545
6.01.01.05	Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	2.112.368	1.392.979
6.01.01.06	Margem de construção - Transmissão	-62.443	16.201
6.01.01.07	Provisão e atualização para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	139.407	-84.303
6.01.01.08	Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	291.250	183.098
6.01.01.09	Perdas com instrumentos derivativos	441.903	-14.091
6.01.01.10	Rendimentos de aplicações financeiras	-832.689	-209.990
6.01.01.11	Baixa de ativo de contrato, intangível, financeiro e imobilizado	88.377	-1.870
6.01.01.12	Resultado de equivalência patrimonial	0	-47.205
6.01.01.13	Valores a pagar (a receber) da parcela A e outros itens financeiros	-301.998	-2.417.789
6.01.01.14	PIS e COFINS diferidos	71.545	96.008
6.01.01.15	Atualização do ativo de contrato e financeiro	-1.380.471	-1.466.299
6.01.01.16	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	122.017	-915.468
6.01.01.17	Imposto de renda e contribuições sociais correntes	496.257	315.768
6.01.01.18	Provisão e atualização de encargos setoriais	146.268	125.702
6.01.01.19	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	256.771	0
6.01.01.20	Outros	-38.978	96.618
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-1.558.767	-33.575
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	868.122	-739.080
6.01.02.02	Almoxarifado	-48.191	-73.555
6.01.02.03	Imposto e contribuições a recuperar	-275.056	129.080
6.01.02.04	Imposto e contribuições sobre o lucro a recuperar	-175.353	-71.704
6.01.02.05	Serviços pedidos	26.779	-14.190
6.01.02.07	Aquisição de combustível - conta CCC	-12.795	-21.037
6.01.02.08	Depósitos judiciais	-9.040	14.018
6.01.02.09	Recebimento de dividendos	7.875	29.234
6.01.02.11	Fornecedores	-1.276.538	-165.139
6.01.02.12	Impostos e contribuições a recolher	163.795	468.930
6.01.02.13	Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher	-305.309	-66.668
6.01.02.14	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-209.242	108.238
6.01.02.15	Riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais pagos	-179.338	55.437
6.01.02.16	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	54.729	9.066
6.01.02.17	Ativo de contrato	-5.659	814.059
6.01.02.18	Encargos setoriais	-155.733	-492.426
6.01.02.19	Plano de aposentadoria e pensão	30.050	-13.748
6.01.02.20	Imposto de renda e contribuição social pagos	-57.863	-4.090

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
6.01.03	Outros	441.659	685.431
6.01.03.01	Outras contas a receber	380.660	-14.252
6.01.03.02	Participação nos lucros	-75.420	-55.217
6.01.03.03	Contribuição de iluminação pública	-917	-5.303
6.01.03.04	Juros pagos/recebidos	-1.519.275	-590.904
6.01.03.05	Outras contas a pagar	-157.868	110.021
6.01.03.06	Sub-rogação da CCC	0	166.747
6.01.03.09	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	1.814.479	1.074.339
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-6.157.388	-1.490.481
6.02.01	Aquisições no ativo intangível e imobilizado	-183.859	-3.894
6.02.02	Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-3.128.043	-1.584.222
6.02.06	Alienação de investimentos	88.077	0
6.02.07	Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-6.648.759	135.892
6.02.08	Aplicações financeiras	3.305.636	-230.414
6.02.12	Adições de obrigações especiais	409.560	192.157
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	3.219.236	1.935.234
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	1.454.000	2.985.428
6.03.02	Amortização de empréstimos e financiamentos	-2.551.483	-2.284.336
6.03.03	Amortização de debêntures	-2.020.059	0
6.03.04	Captação de debêntures	3.625.571	2.300.000
6.03.05	Recebimento de instrumentos financeiros derivativos	159.797	0
6.03.06	Dividendos pagos	-200.363	-345.988
6.03.07	Amortização do passivo de arrendamento	-21.736	-16.547
6.03.08	Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-8.774	-92.883
6.03.09	Aumento de capital	2.782.283	551
6.03.11	Ações em tesouraria	0	-610.991
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-110.761	1.558.540
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	2.996.589	2.219.546
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.885.828	3.778.086

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	4.655.287	-486.980	8.860.055	0	-272.001	12.756.361	1.848.111	14.604.472
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.655.287	-486.980	8.860.055	0	-272.001	12.756.361	1.848.111	14.604.472
5.04	Transações de Capital com os Sócios	4.217.009	25.598	-1.489.902	0	-25.832	2.726.873	-72.587	2.654.286
5.04.01	Aumentos de Capital	4.217.009	0	-1.434.726	0	0	2.782.283	0	2.782.283
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	19.302	0	0	0	19.302	0	19.302
5.04.09	Opções de recompra	0	5.950	0	0	0	5.950	0	5.950
5.04.10	Mudança na participação relativa	0	346	0	0	0	346	-346	0
5.04.11	Aquisição de investimento - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-395	-395	0	-395
5.04.12	Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-25.437	-25.437	0	-25.437
5.04.13	Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	0	0	0	0	0	0	-7.650	-7.650
5.04.14	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-55.176	0	0	-55.176	-64.591	-119.767
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	914.034	-114.138	799.896	225.149	1.025.045
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	914.034	0	914.034	236.615	1.150.649
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-114.138	-114.138	-11.466	-125.604
5.05.02.06	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-114.138	-114.138	-11.466	-125.604
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	8.872.296	-461.382	7.370.153	914.034	-411.971	16.283.130	2.000.673	18.283.803

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	3.489.736	86.573	7.138.924	0	-252.843	10.462.390	1.816.097	12.278.487
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.489.736	86.573	7.138.924	0	-252.843	10.462.390	1.816.097	12.278.487
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.165.551	-587.996	-1.324.532	0	-41.373	-788.350	-268.855	-1.057.205
5.04.01	Aumentos de Capital	1.165.551	0	-1.165.000	0	0	551	0	551
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-610.991	0	0	0	-610.991	0	-610.991
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	22.995	0	0	0	22.995	0	22.995
5.04.09	Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	0	0	0	0	0	0	-4.859	-4.859
5.04.10	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-159.532	0	0	-159.532	-81.225	-240.757
5.04.11	Dividendos intermediários pagos	0	0	0	0	0	0	-182.771	-182.771
5.04.12	Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-41.373	-41.373	0	-41.373
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.273.352	-6.269	2.267.083	398.552	2.665.635
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.273.352	0	2.273.352	402.693	2.676.045
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-6.269	-6.269	-4.141	-10.410
5.05.02.06	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-6.269	-6.269	-4.141	-10.410
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.655.287	-501.423	5.814.392	2.273.352	-300.485	11.941.123	1.945.794	13.886.917

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	26.549.754	21.308.300
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	26.836.960	21.485.631
7.01.02	Outras Receitas	4.044	5.767
7.01.02.06	Outras Receitas	4.044	5.767
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-291.250	-183.098
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-13.463.430	-11.809.963
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-11.350.318	-10.272.949
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.465.275	-909.255
7.02.04	Outros	-647.837	-627.759
7.02.04.01	Subvenção - CCC	-50.781	10.373
7.02.04.02	Outras despesas	-478.976	-177.529
7.02.04.03	Variações das margens dos ativos de contrato	-118.080	-460.603
7.03	Valor Adicionado Bruto	13.086.324	9.498.337
7.04	Retenções	-866.322	-518.912
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-866.322	-518.912
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	12.220.002	8.979.425
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	2.506.955	1.228.167
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	47.205
7.06.02	Receitas Financeiras	2.879.291	1.293.032
7.06.03	Outros	-372.336	-112.070
7.06.03.01	Amortização do direito de concessão	-372.336	-112.070
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	14.726.957	10.207.592
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	14.726.957	10.207.592
7.08.01	Pessoal	634.434	586.269
7.08.01.01	Remuneração Direta	371.908	331.326
7.08.01.02	Benefícios	193.038	211.203
7.08.01.03	F.G.T.S.	68.961	43.637
7.08.01.04	Outros	527	103
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	8.251.815	4.706.718
7.08.02.01	Federais	4.376.430	1.588.872
7.08.02.02	Estaduais	3.868.885	3.113.006
7.08.02.03	Municipais	6.500	4.840
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	4.690.059	2.238.560
7.08.03.01	Juros	3.409.885	1.678.821
7.08.03.02	Aluguéis	10.257	550
7.08.03.03	Outras	1.269.917	559.189
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.150.649	2.676.045
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	914.034	2.273.352
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	236.615	402.693

Comentário do Desempenho

equatorial

ENERGIA



Release de Resultados
3T22

EQTL
B3 LISTED NM



Comentário do Desempenho

Brasília, 09 de novembro de 2022 - A Equatorial Energia S.A., holding multi-utilities, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY), anuncia hoje os resultados do terceiro trimestre de 2022 (3T22).

EBITDA Consolidado Ajustado cresce 18,6% e alcança R\$ 1,7 bilhão no período (vs. 3T21) Destaque para o avanço no processo de combate às perdas e consolidação de novos ativos

- **Aquisição da CELG-D**, anunciada em 23 de setembro. Expandindo a atuação em distribuição para a região Centro-Oeste e adicionando mais de 3 milhões de clientes. Expectativa de conclusão em dezembro de 2022.
- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.710 milhões** no trimestre, variação de 18,6%, devido principalmente ao processo de *turnaround* de novos ativos e da consolidação da operação em Renováveis.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **8.785 GWh**, crescimento consolidado de **5,5%** em relação ao 3T21, com destaque para Rio Grande do Sul (+7,9%), Pará (+7,1%) e Maranhão (+5,7%).
- **Perdas totais consolidadas recuaram em comparação ao 2T22**. Encerramos o trimestre com o nível consolidado de perdas (últimos 12 meses) de 22,5% (considerando todos os ativos) sobre energia injetada, redução de 1,5 p.p, com destaque para a redução no estado de Alagoas, que já se encontra abaixo do limite regulatório.
- **Energia Gerada Bruta totalizou 1.432 GWh**, volume **13% superior 3T21**, devido principalmente à entrada em operação do complexo Serra do Mel 2, no início do ano, parcialmente compensada pela variação dos ventos do período, no comparativo anual (-2%).
- No 3T22, os **Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R\$ 1.701 milhões**, 109% superior ao 3T21, devido ao maior volume de investimentos executado no segmento de distribuição.
- **Alavancagem consolidada no 3T22 registrou 3,4x, medida pela relação Dívida Líquida/EBITDA Ajustado. As disponibilidades atingiram R\$ 8,3 bilhões, ou 2,8x a dívida de curto prazo.**
- **Elevado rating da Equatorial Alagoas** de brAA+ para brAAA (S&P), em 29 setembro de 2022.
- **CEA** – realizado o **pré-pagamento integral do saldo do ARD** em agosto de 2022, no valor de R\$ 200 milhões gerando economia de R\$ 191 milhões.

Destques financeiros (R\$ MM)	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	7.489	6.880	-8,1%	16.184	19.216	18,7%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.442	1.710	18,6%	3.753	5.259	40,1%
Margem EBITDA (%ROL)	19,3%	24,8%	5,6 p.p.	23,2%	27,4%	4,2 p.p.
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	5.436	7.018	29,1%	5.436	7.018	29,1%
Lucro líquido ajustado	494	553	11,8%	1.334	1.226	-8,1%
Margem líquida (%ROL)	6,6%	8,0%	1,4 p.p.	8,2%	6,4%	-1,9 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	0,50	0,49	-2,1%	1,32	1,09	-17,7%
Investimentos	816	1.701	108,6%	1.920	3.609	88,0%
Dívida líquida	11.410	23.807	108,7%	11.410	23.807	108,7%
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2,1	3,4	1,3 x	2,1	3,4	1,3 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,0	2,8	0,8 x	2,0	2,8	0,8 x
Dados operacionais	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Energia distribuída (GWh)	8.330	8.785	5,5%	24.833	25.771	3,8%
Nº de consumidores (Mil)	9.931	10.262	3,3%	9.931	10.262	3,3%
Geração de Energia (GWh)	1.269	1.432	12,8%	3.023	3.209	6,2%

Comentário do Desempenho

Sumário

1. AVISO.....	4
2. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado.....	5
2.1. Receita Operacional Líquida.....	5
2.2. Custos e Despesas Consolidado	5
2.3. EBITDA Consolidado	6
2.4. Resultado Financeiro Consolidado	8
2.5. Lucro Líquido Consolidado	9
2.6. Endividamento Consolidado.....	10
2.7. Investimentos Consolidados	11
2.8. ESG.....	12
3. Distribuição.....	14
3.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras	14
3.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras.....	17
4. Transmissão.....	24
4.1 Desempenho Econômico-Financeiro	24
5. Renováveis.....	27
5.1 Desempenho Operacional e Comercial.....	27
5.2 Desempenho Econômico-Financeiro	28
6 Saneamento	30
6.1 Desempenho Operacional e Comercial.....	30
6.2 Desempenho Econômico-Financeiro	30
7. Serviços.....	32
8. Serviços Prestados pelo Auditor Independente	33

Comentário do Desempenho

1. AVISO

As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes.

As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da Companhia.

Critérios contábeis adotados:

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam 100% do resultado de suas controladas diretas e indiretas e consideram o resultado dos ativos a partir de sua aquisição, exceto quando indicado o contrário para fins de comparabilidade.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

Comentário do Desempenho

2. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados da CEA e da Echoenergia a partir de suas respectivas aquisições e, portanto, não estão refletidas no 3T21.

DRE (R\$ MM)	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	9.824	9.020	-8,2%	21.385	26.727	25,0%
Receita operacional líquida (ROL)	7.489	6.880	-8,1%	16.184	19.216	18,7%
Custo de energia elétrica	(5.395)	(4.346)	-19,4%	(10.691)	(11.457)	7,2%
Custo e despesas operacionais	(745)	(770)	3,4%	(1.827)	(2.528)	38,3%
Outras receitas/despesas operacionais	(0)	(91)	23585,9%	(20)	(316)	1457,1%
EBITDA	1.348	1.673	24,1%	3.645	4.914	34,8%
EBITDA Ajustado	1.442	1.710	18,6%	3.753	5.259	40,1%
Depreciação	(165)	(299)	81,0%	(519)	(866)	67,0%
Amortização de ágio	(56)	(144)	158,4%	(112)	(372)	232,2%
Resultado do serviço (EBIT)	1.149	1.230	7,0%	3.061	3.676	20,1%
Resultado financeiro	(446)	(445)	-0,2%	(985)	(1.907)	93,6%
Lucro antes da tributação (EBT)	703	785	11,6%	2.076	1.769	-14,8%
IR/CSLL	888	(200)	-122,6%	600	(618)	-203,1%
Participações minoritárias	(181)	(80)	-55,7%	(403)	(237)	-41,2%
Lucro líquido	1.410	504	-64,2%	2.273	914	-59,8%
Lucro Líquido Ajustado	494	553	11,8%	1.334	1.226	-8,1%

2.1. Receita Operacional Líquida

De forma consolidada, no 3T22 a ROL consolidada do grupo Equatorial, reduziu 8% em comparação ao 3T21, totalizando R\$ 6,9 bilhões. Desconsiderando a Receita de Construção, reduziu 18%, ou R\$ 1,2 bilhão, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

A redução reflete, principalmente, a menor receita do segmento de Distribuição, no montante de R\$ 1,3 bilhão, reflexo da redução da atualização do ativo financeiro, da receita de suprimento e da receita de construção, compensado em parte pela consolidação dos novos ativos de Renováveis e Saneamento.

2.2. Custos e Despesas Consolidado¹

Custos e Despesas Operacionais	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
R\$ Milhões						
(+) Pessoal	354	222	-37%	664	739	11%
(+) Material	19	35	89%	45	95	113%
(+) Serviço de terceiros	259	332	28%	779	1.056	36%
(+) Outros	42	70	69%	67	233	249%
(-) PMSO Reportado	674	660	-2%	1.554	2.123	37%
<i>Ajustes</i>	<i>(108)</i>	<i>74</i>	<i>-169%</i>	<i>(123)</i>	<i>40</i>	<i>-132%</i>
PMSO Ajustado	566	734	30%	1.431	2.163	51%
(+) Provisões	129	112	-13%	284	354	25%
(+) Subvenção CCC	(57)	(2)	97%	(10)	51	-590%
(+) Outras receitas/despesas operac.	0	91	N/A	20	316	1457%
Total	746	861	15%	1.848	2.844	54%
IPCA			7,17%			
IGPM			6,61%			

¹ Considera no PMSO Ajustado (3T21) ajuste para fins de comparabilidade da subvenção CCC (R\$ -57 milhões), anteriormente registrada na linha de "Outros".

Comentário do Desempenho

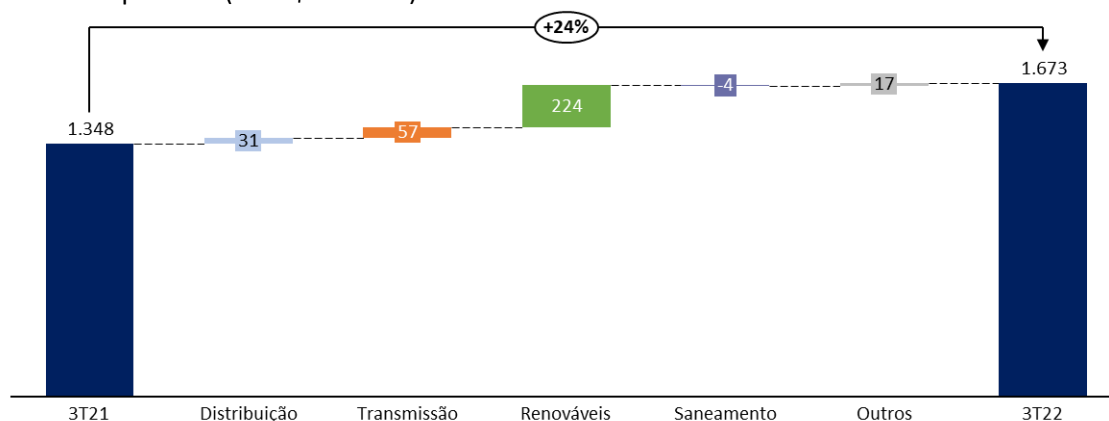
No 3T22, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia reduziu 2% (R\$ 14 milhões) em comparação ao 3T21, em linha com a inflação acumulada do período. A variação é principalmente explicada pelo setor de Distribuição que, de forma consolidada, reduziu o PMSO em R\$ 121 milhões, em especial na CEEE-D (R\$ -138 milhões), reflexo do PDV na distribuidora. Este efeito foi parcialmente compensado pela consolidação dos setores de Renováveis e Saneamento, os quais adicionaram R\$ 75 milhões e R\$ 16 milhões, respectivamente.

O PMSO ajustado cresceu 30%, passando de R\$ 566 milhões para R\$ 734 milhões, em especial pela consolidação dos novos ativos (CEA, Echoenergia e CSA), que juntos adicionaram R\$ 130 milhões; e a expansão nos ativos maduros de Distribuição, explicados a seguir. Estes efeitos foram parcialmente compensados pela redução, em bases ajustadas, na CEEE-D, de R\$ 22 milhões. Desconsiderados os novos ativos, o PMSO Ajustado cresceu 7%, ou R\$ 39 milhões.

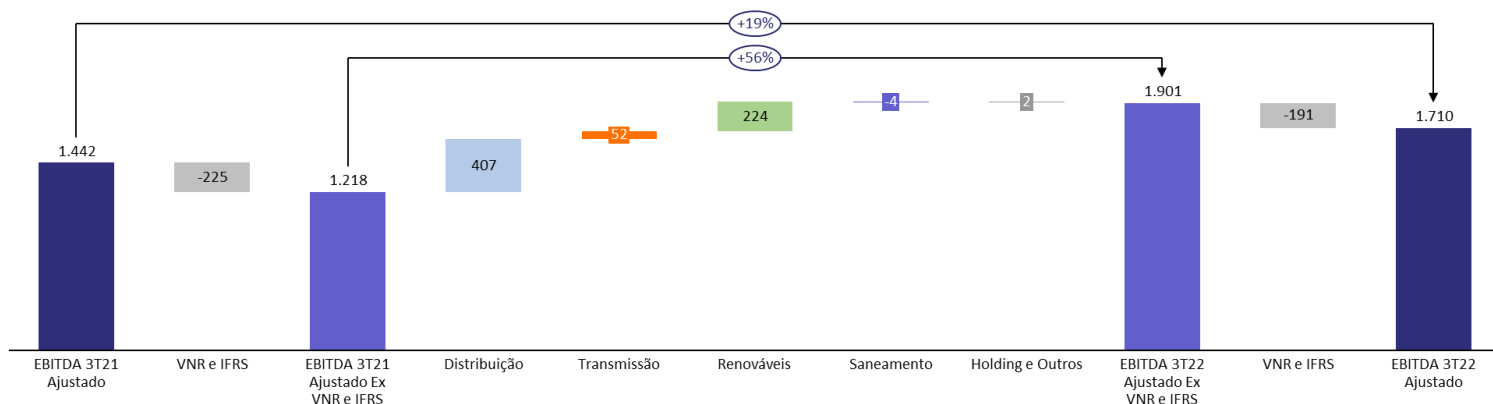
Entre os principais efeitos não-recorrentes do período estão a ativação de despesas no Amapá (R\$ 86 milhões. No 3T21, o principal efeito não-recorrente refere-se ao impacto do PDV realizado no Rio Grande do Sul (R\$ 108 milhões).

2.3. EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R\$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.673 milhões no 3T22, valor 24,1% superior ao 3T21, explicado principalmente pelo efeito positivo da consolidação dos novos ativos, com destaque para a Echoenergia, que contribuiu com R\$ 224 milhões e pelo aumento do EBITDA da Distribuição, com destaque para a melhoria da

Comentário do Desempenho

operação da CEEE-D, que trouxe um EBITDA R\$ 99 milhões contra R\$ 195 milhões negativos no 3T21, e pela consolidação de R\$ 68 milhões da CEA. Adicionalmente houve também aumento do EBITDA do segmento de Transmissão.

Ajustado pelos efeitos não-recorrentes do 3T22, no valor de R\$ 36 milhões, o EBITDA Ajustado registrou R\$ 1.710 milhões, aumento de 19%. É importante notar que a deflação registrada no 3T22 gera um efeito negativo de VNR nas distribuidoras (atualização do ativo financeiro), impactando o EBITDA. Este efeito é não-caixa e representou R\$ 209 milhões negativos no 3T22, em comparação a R\$ 202 milhões positivos no 3T21.

Ao ajustarmos por VRN/IFRS o EBITDA consolidado do grupo cresceu 56%, totalizando R\$ 1,9 bilhão.

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa (VNR, IFRS9) e a visão ex-novos ativos do 3T22x3T21:

Recomposição EBITDA	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
EBITDA Equatorial Societário	1.348	1.673	24,1%	3.645	4.914	34,8%
Ajustes Não Recorrentes	94	36	-61,3%	108	344	217,7%
EBITDA Equatorial Ajustado	1.442	1.710	18,6%	3.753	5.259	40,1%
(-) IFRS 9 (Transmissão)	23	18	-19,8%	(60)	146	-340,9%
(-) VNR	202	(209)	-203,8%	380	193	-49,3%
EBITDA Equatorial Ajustado (ex efeitos não caixa)	1.218	1.901	56,1%	3.434	4.920	43,3%
(-) Novos Ativos	-	255	N/A	(75)	743	-1085,4%
EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)	1.218	1.646	35,2%	3.434	4.177	21,7%

Os efeitos não-recorrentes que impactaram o EBITDA estão relacionados a seguir.

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	3T21	3T22
Margem Bruta	75	13
Receita Operacional	71	-
Parcela de Ajuste	9	-
Revisão do faturamento (CEEED)	62	-
Deduções da Receita	(18)	(14)
DIC/FIC/DMIC sem efeito em OE's (PI)	3	-
Dedução Parcela de Ajuste	(1)	-
Neutralidade Pis/Cofins (CEEED)	-	(14)
Crédito de PIS/COFINS e ICMS (CEEED)	(19)	-
Custos Operacionais	22	27
Despesas sem neutralidade	9	-
Ajustes RTA/RTP (PA e MA)	10	27
Efeito Despesas/Receitas Exercício Anterior	2	-
Baixa ativos RTA/RTP	10	28
Outros efeitos (PA / PI)	2	-
Despesas	20	24
PDV (CEEED)	108	-
Ajuste contabilização passivo MCS D (AP)	-	18
PDD (CEEED e AL)	(80)	-
Sistema Isolado	(24)	-
Ativação (AP e CEEE-D)	-	(95)
Multa Regulatória (MA)	-	21
Outras receitas/despesas operac. (Baixa de Ativos)	17	80
EBITDA - Efeitos Não Recorrente	94	36

Na margem bruta, destaca-se neste trimestre como principal efeito os ajustes de ativos constituídos relacionados as RTAs ocorridas no trimestre (EQTL MA e PA), com efeito de R\$ 27 milhões.

Nas despesas consolidadas, os principais efeitos que merecem destaque são o ajuste da linha rubrica de outras receitas/despesas operacionais, refletindo efeitos não-caixa, principalmente o impacto de baixas de ativos e perdas

Comentário do Desempenho

na desativação de bens e direito, consequência do volume de investimentos em distribuição. Adicionalmente, destaca-se a ativação de despesas ocorrida na CEA (AP), em linha com o processo de adequação às práticas do grupo.

2.4. Resultado Financeiro Consolidado

R\$ MM	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
(+) Rendas Financeiras	111	310	180%	203	818	303%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	252	235	-7%	506	619	22%
(+) Operações de Swap	268	9	-97%	14	(443)	3247%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(303)	(77)	75%	(154)	238	-255%
(+) Encargos	(570)	(668)	-17%	(1.172)	(2.354)	-101%
(+) Juros e AVP - RJ	(8)	(18)	-111%	(96)	(78)	19%
(+) Juros e AVP - Comercial	(1)	2	-317%	(7)	9	-214%
(+) Contingências	(31)	(11)	63%	(34)	(66)	-92%
(+) REFAZ ICMS (CEEE-D)	(64)	(65)	-2%	(186)	(169)	9%
(+) Outras Receitas / Despesas	(101)	(162)	-61%	(59)	(479)	-717%
Resultado financeiro	(446)	(445)	0%	(985)	(1.907)	94%
(+) Efeitos Não Recorrentes	48	72	51%	53	(248)	-569%
Resultado financeiro ajustado	(398)	(373)	-6%	(932)	(2.155)	131%

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Equatorial Energia atingiu R\$ 445 milhões negativos contra R\$ 446 milhões negativos no 3T21. O principal destaque fica por conta do aumento do CDI que impactou as rendas financeiras e na linha de encargos de dívida, houve aumento deste último juntamente com o aumento da dívida líquida, este último foi parcialmente neutralizado pela deflação registrada no período.

Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 3T22 foi de R\$ 373 milhões negativos, uma redução de 6%. Com relação aos efeitos não recorrentes no consolidado, o principal efeito refere-se ao ajuste no critério da correção de créditos de PIS e COFINS sobre a base de ICMS a devolver ao consumidor, conforme entendimentos com a ANEEL, que geraram um efeito de R\$ 62 milhões no Maranhão e R\$ 20 milhões no Pará. No 3T21, o efeito não-recorrente refere-se principalmente ao reembolso do ágio sobre os créditos de Recuperação Judicial da Equatorial Pará adquiridos pela Equatorial Energia.

Comentário do Desempenho

2.5. Lucro Líquido Consolidado

Lucro líquido consolidado Equatorial	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Lucro líquido Maranhão	126	54	-56,8%	355	150	-57,7%
Lucro líquido Pará	327	320	-2,3%	617	928	50,4%
Lucro líquido Piauí	616	68	-89,0%	786	150	-80,9%
Lucro líquido Alagoas	710	73	-89,7%	938	238	-74,6%
Lucro Líquido CEEE-D	(389)	(8)	-97,9%	389	(88)	-77,3%
Lucro Líquido CEA	-	171	N/A	-	389	N/A
Lucro Líquido CSA	-	(46)	N/A	-	(87)	N/A
Lucro líquido Intesa	13	9	-29,2%	40	20	-51,4%
Lucro Líquido Transmissão	33	161	388,5%	122	219	79,5%
Lucro Líquido Echoenergia	-	76	N/A	-	(52)	N/A
Lucro Líquido Serviços	7	(2)	-127,9%	9	5	-41,9%
PPA Equatorial Piauí	(10)	(1)	-87,0%	(11)	2	-118,8%
PPA Equatorial Alagoas	1	1	-1,4%	3	3	2,4%
PPA CEEE-D	-	2	N/A	-	0	N/A
PPA CEA	-	(181)	N/A	-	(431)	N/A
PPA Equatorial PARÁ	-	(0)	N/A	-	(1)	N/A
PPA Echoenergia	-	19	N/A	-	15	N/A
Lucro líquido Holding e Outros	(23)	(211)	809,5%	(197)	(545)	176,7%
Lucro líquido Equatorial	1.410	504	-64,2%	2.273	914	-59,8%
Ajustes Maranhão	2	59	2834,9%	13	161	1122,4%
Ajustes Pará	33	27	-17,8%	75	30	-60,4%
Ajustes Piauí	(455)	-	-100,0%	(454)	11	-102,5%
Ajustes Alagoas	(593)	-	-61001,8%	(669)	-	-100,0%
Ajustes CEEE-D	85	(20)	-123,1%	85	(0)	-100,0%
Ajustes CEA	-	(180)	N/A	-	(338)	N/A
Ajustes CSA	-	-	N/A	-	-	N/A
Ajustes Holding	-	-	N/A	-	37	N/A
Ajustes Intesa	-	-	N/A	(0)	-	-100,0%
Ajustes Transmissão	4	-	-100,0%	4	-	-100,0%
Ajustes Echoenergia	-	-	N/A	-	-	N/A
Consolidação PPA Equatorial Piauí / Alagoas / CEEE-D / CEA	9	161	1737,8%	8	412	5268,9%
Lucro líquido Equatorial ajustado	494	553	11,8%	1.334	1.226	-8,1%

De forma consolidada, a Equatorial atingiu um lucro de R\$ 504 milhões no trimestre. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes, o resultado líquido do período foi positivo em R\$ 553 milhões, aumento de 12%. A seguir apresentamos os principais efeitos não-recorrentes do período.

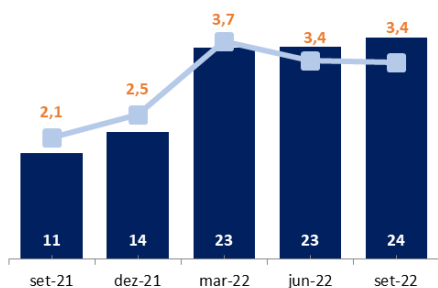
Lucro - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	3T21	3T22
EBITDA	94	36
Outras receitas/despesas operacionais	(17)	(80)
Resultado Financeiro	48	72
Atualização PIS e COFINS (MA e PA)	48	82
ARD e efeito PPA (CEA)	-	(18)
Compensação de Sobras Físicas - MCSD (CEA)	-	9
IRPJ/CSLL	(1.087)	84
Efeito IR e CSLL	(4)	84
Imposto De Renda Diferido (PI e AL)	(1.023)	-
Contribuição Social Diferido (PI e AL)	(60)	-
Lucro Líquido - Efeitos Não Recorrentes	(962)	113

Comentário do Desempenho

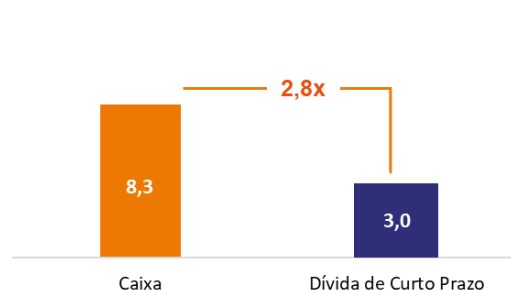
2.6. Endividamento Consolidado

Em 30 de setembro de 2022, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 32,1 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

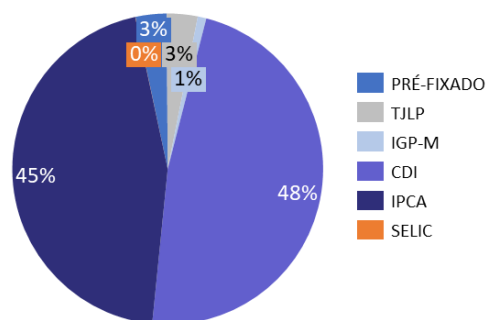
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R\$ Bi)



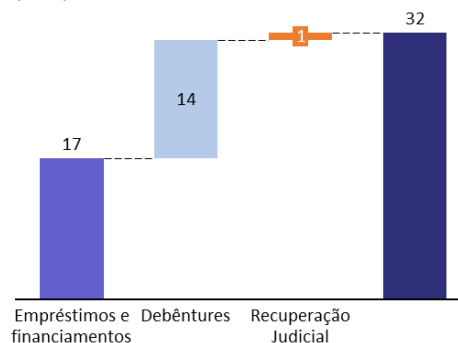
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R\$ Bi)



Abertura por indexador
(%)



Build-up por tipo de Dívida
(R\$ Bi)



Caixa Consolidado

R\$8,3 Bilhões

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

5,5 anos

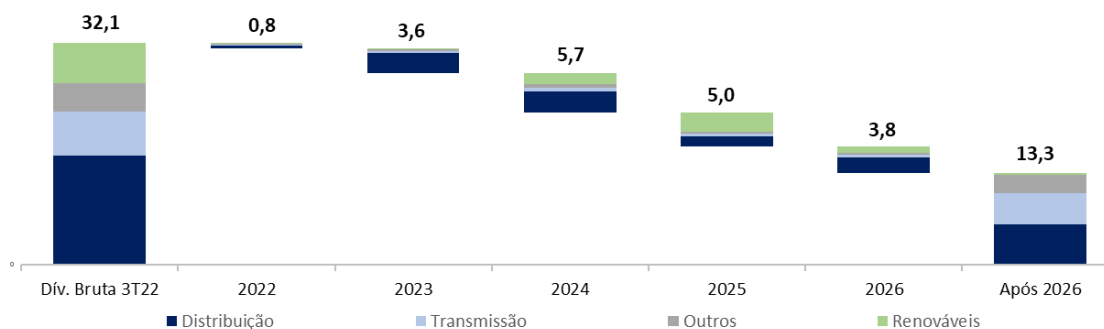
Custo Médio

10,59% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização

(R\$ Bi)



Comentário do Desempenho

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 3T22 totalizava R\$ 23,8 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 3,4x. Este cálculo difere da apuração do *covenant* da Equatorial, pois a fórmula do *covenant* ajusta o EBITDA proforma com 12 meses dos ativos adquiridos. Observando este critério, e os demais ajustes no *covenant*, o indicador de alavancagem para o período foi de 3,1x.

Ajustando a dívida líquida ajustada pelas respectivas participações nas empresas (dívida líquida proporcional) da Equatorial totalizava, em 30 de setembro de 2022, R\$ 22,3 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 3,6x.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 2,8x.

2.7. Investimentos Consolidados

As informações relativas aos Investimentos realizados consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D, CEA, Intesa, Equatorial Transmissão e Equatorial Serviços nos períodos reportados. Os novos ativos, são considerados somente após o início de suas respectivas consolidações.

Investimentos (R\$MM)	3T21	3T22	Var.%	9M21	9M22	Var.%
Distribuição						
Ativos elétricos	666	1.281	92,5%	1.349	2.666	97,6%
Obrigações especiais	85	200	134,7%	207	524	153,8%
Ativos não elétricos	32	156	381,1%	105	272	160,0%
Total	783	1.637	109,0%	1.661	3.462	108,5%
Transmissão						
Total	32	6	-81,8%	258	20	-92,3%
Renováveis						
Total	-	31	N/A	-	77	N/A
Saneamento						
Total	-	23	N/A	-	23	N/A
Outros						
Total	0	5	1216,0%	1	27	1908,0%
Total Equatorial	816	1.701	108,6%	1.920	3.609	88,0%

No 3T22, o total investido, consolidado, foi de R\$ 1.701 milhões, volume 109% superior ao registrado no 3T21. Essa variação decorre principalmente pelo investimento em ativos de distribuição, que foi 109% superior ou R\$ 854 milhões, resultado do *carry over* de investimentos decorrentes da pandemia e dos investimentos na qualidade operacional dos ativos do segmento, que serão detalhados na sessão de distribuição, mas principalmente do volume executado nos novos ativos do portfólio – CEEE-D e CEA – que juntos respondem por um aumento de R\$ 465 milhões no comparativo.

A redução nos investimentos de transmissão é resultado da entrada em operação de todos os ativos, e agora reflete os volumes executados como investimentos de manutenção, enquanto os investimentos nos segmentos de renováveis e saneamento refletem respectivamente a consolidação da Echoenergia e a entrada em operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá.

Comentário do Desempenho

2.8. ESG

Meio Ambiente

Alinhado ao compromisso mundial de descarbonização, o Grupo Equatorial Energia elaborou seu primeiro Inventário de Gases de Efeito Estufa, ano base 2021, documento que guiará o Plano de Posicionamento Climático do Grupo. É por meio do Plano de Posicionamento que a companhia traçará suas metas de redução de gases de efeito estufa a curto, médio e longo prazos, em linha com os desafios e oportunidades trazidos pela economia de baixo carbono. O Grupo também deu um salto importante na institucionalização de políticas e práticas, concluindo a elaboração de sua Política Ambiental, sua Política de Recursos Hídricos e de Resíduos Sólidos neste terceiro trimestre, além de ter dado os primeiros passos na adequação do seu Sistema de Gestão Ambiental (SGA) à norma ISO 14001, referência mundial em gestão ambiental integrada. Além disso, o Grupo também homologou todas as normas e procedimentos previstos na Matriz de Aspectos e Impactos Ambientais e desenvolveu um Plano de Gerenciamento das Comunicações do SGA a fim de que as informações sejam geradas, coletadas, distribuídas e organizadas de maneira padrão dentro da companhia.



Social

O compromisso social do Grupo Equatorial Energia é pautado em valores importantes, como o respeito à vida e aos direitos humanos, às práticas de diversidade e inclusão, além do sentimento de dono que pauta as relações entre os colaboradores e a companhia. Nesse terceiro trimestre o Grupo Equatorial Energia endereçou seus esforços para a finalização de sua Política de Diversidade e Inclusão, que consubstancia o olhar da companhia para práticas não discriminatórias e inclusivas, assegurando o exercício do tema em programas de entrada, como estágio, trainees e PCDs. A Política vai ao encontro do Código de Ética e Conduta e o Programa de Integridade do Grupo, que consubstanciam as relações que a companhia quer estabelecer com todos os seus atores de interesse. Foi também nesse terceiro trimestre que o Grupo Equatorial aplicou seu primeiro Censo de Diversidade, uma espécie de raio-x da companhia que auxilia na compreensão atual do perfil de seus profissionais, além de ter alcançado um aumento



importante em horas de treinamento de colaboradores, principalmente a partir da inserção de empresas que não estavam no portfólio do grupo no trimestre passado, como CEEE, CEA, CSA e Enova. O Grupo formou, também, a primeira turma de eletricitas 100% mulheres no estado do Pará por meio de sua Escola de Eletricitas, contribuindo para a geração de emprego, renda e, de igual maneira, para uma presença mais igualitária entre os gêneros.

Governança

As práticas de Governança Corporativa do Grupo Equatorial Energia buscam assegurar transparência e equidade em seus negócios, em linha ao que é preconizado pelo Instituto Brasileiro de Governança Corporativa (IBGC) e demais referências nacionais e internacionais no tema. Como companhia multi-utilities, nosso modelo de governança unifica processos e práticas, de maneira a garantir a qualidade das informações e transparência nas atividades, buscando uma atuação sinérgica entre as empresas do Grupo. Neste terceiro trimestre, em linha com seus compromissos de transparência e boas práticas de gestão, o Grupo Equatorial



Comentário do Desempenho

teve duas conquistas importantes: o selo Women on Board, que divulga a existência de Conselhos de Administração ou Conselhos Consultivos com a presença de mulheres (hoje, nosso Conselho de Administração é composto por duas mulheres) e passamos a integrar na carteira do índice Teva Mulheres na Liderança (ETF ELAS11), que seleciona as companhias com maior participação de mulheres em órgãos de governança. Ademais, aprovamos a atualização do Código de Ética e Conduta do Grupo Equatorial e, ainda, políticas que abordam temas relevantes para a Governança Corporativa do Grupo, como a Política de Transação entre Partes Relacionadas, a Política de Indicação da Administração e a Política de Avaliação da Administração.

Seguem, abaixo, alguns dos indicadores ESG do Grupo Equatorial Energia

Indicadores ESG	Medida	3T21	3T22	Var. %
Ambiental				
Capacidade Instalada de Energia Renovável	MW	998	1.024	3%
Resíduos gerados	t	754	1.417	88%
Sanções Ambientais	#	7	10	43%
Social				
Número de Colaboradores Próprios	#	7.691	7.749	1%
Número de Colaboradores Terceiros	#	49.356	60.340	22%
Rotatividade	%	2	3	27%
% de Mulheres na no Grupo Equatorial Energia	%	32	37	16%
% de Mulheres em Cargos de Liderança x Total de Líderes	%	19	20	5%
Investimentos Sociais	R\$ mil	9.872	5.846	-41%
Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período, para empregados próprios	#	3	2	19%
Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período, para empregados terceiros	#	7	5	34%
Números de óbitos de empregados terceirizados	#	2	0	100%
Investimento em P&D e Eficiência Energética	R\$ mil	9.502	38.201	302%
Horas de Treinamento por Funcionário	h	16	91	472%
Massa Salarial em estados com IDH Abaixo de 0,7 ¹	R\$ mil	4.637	5.184	11%
Governança				
% de Conselheiros Independentes ²	%	75	75	0 p.p
% de Mulheres no Conselho	%	1	2	1 p.p
Casos Registrados no Canal de Ética	#	115	134	17%

1 - Alagoas, Piauí, Maranhão e Pará

2 - considera composição atual (base setembro/22)

Comentário do Desempenho

3. Distribuição

3.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras

Medida	3T21								3T22						
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	
Energia Injetada SIN	GWh	2.197	3.352	1.312	1.138	2.185	534	10.718	2.256	3.501	1.249	1.099	2.148	533	10.786
Sistema isolado	GWh	-	75	-	-	-	13	87	-	76	-	-	-	13	89
Energia injetada pela Geração Distribuída	GWh	49	51	47	19	25	3	192	90	101	91	40	55	5	382
Energia Injetada Total	GWh	2.245	3.477	1.359	1.157	2.210	549	10.997	2.346	3.678	1.340	1.139	2.204	551	11.257
Variação Total %	%								4,5%	5,8%	-1,4%	-1,5%	-0,3%	0,2%	2,4%
Residencial - convencional	GWh	619	755	322	263	638	144	2.741	663	775	298	259	692	120	2.808
Residencial - baixa renda	GWh	325	333	167	93	55	12	984	368	390	181	116	70	25	1.150
Industrial	GWh	49	126	32	34	72	28	340	45	111	29	32	66	22	305
Comercial	GWh	224	368	161	149	302	66	1.271	170	367	151	147	335	67	1.237
Outros	GWh	374	381	233	184	248	40	1.460	395	398	229	179	259	44	1.504
Consumidores Cativos	GWh	1.592	1.962	915	723	1.314	290	6.796	1.641	2.041	888	733	1.422	278	7.004
Industrial	GWh	93	294	28	133	266	-	814	102	314	30	141	274	1	863
Comercial	GWh	91	150	38	36	138	2	455	102	179	42	42	150	3	518
Outros	GWh	3	25	17	-	11	-	57	3	32	17	-	12	-	65
Consumidores livres	GWh	187	469	83	169	416	2	1.326	207	525	89	183	437	4	1.445
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	GWh	2	-	41	4	13	-	60	2	-	38	4	13	-	58
Energia Faturada	GWh	1.780	2.432	1.039	896	1.742	292	8.181	1.851	2.567	1.015	920	1.872	283	8.507
Variação %	%								4,0%	5,6%	-2,3%	2,7%	7,5%	-3,3%	4,0%
Energia de Compensação da Geração Distribu	GWh	39	40	37	12	19	2	149	71	80	67	27	28	4	277
Energia Distribuída	GWh	1.819	2.472	1.076	908	1.761	294	8.330	1.922	2.647	1.082	947	1.900	287	8.785
Variação %	%								5,7%	7,1%	0,5%	4,3%	7,9%	-2,6%	5,5%
Número de Consumidores	#	2.615	2.794	1.354	1.185	1.771	212	9.931	2.666	2.915	1.397	1.266	1.837	182	10.262
Variação %	%								1,9%	4,3%	3,2%	6,8%	3,7%	-13,9%	3,3%
Perdas totais	GWh	426	1.005	283	249	449	255	2.667	424	1.031	259	192	303	264	2.473
Perdas Totais / Injetada Total - 12 meses	%	19,1%	29,8%	19,7%	22,2%	19,2%	46,1%	24,0%	17,5%	27,7%	18,5%	20,7%	17,0%	48,4%	22,5%
Regulatório - 12 meses	%	17,7%	27,6%	20,5%	20,8%	9,9%	35,1%	20,3%	16,9%	27,3%	20,4%	20,9%	11,0%	35,1%	20,4%

Adicionalmente, o nível de contratação previsto para 2022, para as distribuidoras do grupo, Equatorial Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA, é de 102,36%, 102,68%, 105,72%, 105,01%, 108,47% e 105,77%, respectivamente

As informações operacionais foram divulgadas no release operacional da companhia. [Para acessar o documento, clique aqui.](#)

PECLD e Arrecadação

PDD / ROB ¹ (trimestral)	3T21			3T22			Arrecadação - IAR (trimestral)	3T21			3T22		
			Var.			Var.				Var.			Var.
Equatorial Maranhão	1,11%	1,67%	-0,6 p.p	Equatorial Maranhão	96,7%	98,3%	-1,6 p.p						
Equatorial Pará	1,65%	2,27%	-0,6 p.p	Equatorial Pará	98,1%	97,1%	1 p.p						
Equatorial Piauí	0,49%	1,45%	-1 p.p	Equatorial Piauí	99,8%	96,8%	3 p.p						
Equatorial Alagoas	-2,16%	2,01%	-4,2 p.p	Equatorial Alagoas	101,8%	98,8%	3 p.p						
CEEE-D	-0,05%	-0,51%	0,5 p.p	CEEE-D	98,1%	102,0%	-3,9 p.p						
CEA	-19,67%	-3,51%	-16,2 p.p	CEA	108,0%	101,2%	6,8 p.p						
Consolidado	0,62%	1,25%	-0,6 p.p	Consolidado	98,7%	98,6%	0,1 p.p						

¹ Desconsidera Receita de Construção.

De maneira consolidada, a PECLD do grupo permanece em níveis considerados recorrentes para a característica de nossas operações. As concessões mais maduras apresentaram aumento de provisões decorrente do envelhecimento

Comentário do Desempenho

do contas a receber, efeito mitigado pela boa performance dos ativos mais recentes, com destaque para CEEE-D. Para maiores detalhes vide explicações na seção de Desempenho Econômico-Financeiro.

A arrecadação das companhias manteve-se em níveis elevados, superando 100% nos ativos em turnaround, mostrando a efetividade das ações de cobrança do grupo. No consolidado, o grupo registrou aproximadamente 99% de arrecadação, uma performance levemente superior ao registrado no 3T21.

Desempenho Operacional

DEC e FEC

Distribuidoras	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	23,4	29,2	29,3	29,8	28,3	15,4
Equatorial Pará	20,7	22,2	21,8	21,4	19,9	24,5
Equatorial Piauí	27,6	29,4	26,9	27,1	26,2	20,8
Equatorial Alagoas	20,0	23,8	25,0	23,6	22,2	15,5
Equatorial Rio Grande do Sul	19,0	18,1	17,5	17,5	17,8	9,3
Equatorial Amapá	33,0	36,6	39,3	45,3	46,5	45,0
FEC						
Equatorial Maranhão	8,7	9,7	9,6	9,6	9,2	9,3
Equatorial Pará	11,3	11,9	11,5	10,8	10,0	19,1
Equatorial Piauí	12,8	13,7	12,6	12,9	12,5	14,1
Equatorial Alagoas	9,5	10,2	10,3	9,7	8,6	13,0
Equatorial Rio Grande do Sul	9,9	9,7	8,9	8,7	8,5	7,0
Equatorial Amapá	17,5	19,1	19,9	21,3	21,3	30,2

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC[1] e FEC[2], ambos no período de 12 meses. De forma geral, todas as distribuidoras maduras do portfólio apresentaram evolução dos indicadores operacionais, como Pará e Alagoas, as quais registraram reduções no DEC superiores a 1,0h em comparação ao indicador 12 meses apresentado no 2T22. Destacamos o caso do Maranhão, além da redução superior a 1h no indicador de 12 meses, reduzimos cerca de 1,4h na comparação do 3T21 com 3T22 e 1,76h se compararmos 2T22 com 3T22. Com relação as distribuidoras em processos de turnaround, CEEE-D e CEA, a qualidade do fornecimento foi impactada, principalmente, pelos motivos elencados a seguir:

Na **CEEE-D**, o DEC 12 meses apresentou um aumento de 0,3 versus o 2T22, devido as condições climáticas atípicas registradas na região no 3T22 e ainda impactada, no indicador 12 meses, pela incidência de ciclones extratropicais na área de concessão ao longo de 2022, com destaque para o ciclone Yakecan no mês de maio. No entanto, é importante registrar a evolução do indicador contra o 3T21, com redução de 1,2h no DEC e 1,4x no FEC.

Na **CEA**, o DEC 12 meses apresentou aumento de 1,2h no comparativo com o 2T22, impactado por condições climáticas desfavoráveis, mas sobretudo em função da revisão e adequação realizada no método de apuração deste indicador.

Comentário do Desempenho

Perdas

Distribuidoras	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	Regulatório
Perdas Totais / Injetada						
Equatorial Maranhão	19,1%	18,6%	18,4%	17,8%	17,5%	16,9%
Equatorial Pará	29,8%	29,0%	28,5%	27,9%	27,7%	27,0%
Equatorial Piauí	19,7%	19,7%	19,4%	18,9%	18,5%	20,4%
Equatorial Alagoas	22,2%	22,3%	22,0%	21,7%	20,7%	21,1%
CEEE-D	19,2%	18,6%	18,1%	18,5%	17,0%	11,1%
CEA	46,1%	45,7%	47,3%	48,0%	48,4%	35,1%
Perdas Não-Técnicas / BT						
Equatorial Maranhão	13,2%	12,3%	12,1%	11,0%	10,6%	9,5%
Equatorial Pará	38,8%	36,6%	35,5%	34,0%	33,4%	32,0%
Equatorial Piauí	12,4%	12,5%	12,0%	11,1%	10,4%	13,9%
Equatorial Alagoas	24,9%	24,9%	24,1%	23,5%	21,0%	22,0%
CEEE-D	27,2%	24,7%	23,4%	24,5%	20,4%	8,0%
CEA	87,3%	85,5%	93,4%	98,9%	100,9%	49,5%

No 3T22, todas as distribuidoras do grupo, excluindo a CEA, apresentaram redução de perdas, demonstrando o sucesso na estratégia e intensificação das ações de combate às perdas em todas as concessões do grupo, com destaque para o RS e o AP, que já estão com equipes mobilizadas e iniciaram neste período a implementação do SMC.

Com o resultado desse trimestre, destaca-se que a Equatorial Alagoas reduziu o nível de perdas para o limite regulatório. Além disso, a operação no RS (CEEE-D) apresentou forte redução de 2,2 p.p. seu nível de perdas totais/injetada, parcialmente impactada pelo ajuste de faturamento promovido no 3T21 e cujo efeito negativo não está mais capturado no indicador 12 meses.

Comentário do Desempenho

3.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

Margem Bruta

Análise da receita (R\$ Milhões)	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Vendas as classes	1.165	1.905	613	578	1.080	177	5.517	3.309	5.274	1.819	1.847	3.814	510	16.575
Renda Não Faturada	4	45	(8)	(16)	(11)	5	20	1	40	(17)	(5)	(74)	6	(50)
(+) Outras receitas	115	204	91	95	194	33	732	837	1.354	474	441	1.026	145	4.277
Subvenção baixa renda	75	91	40	33	15	3	257	217	248	114	93	67	9	747
Subvenção CDE outros	29	119	18	14	38	0	217	135	363	77	71	155	1	802
Uso da rede	38	105	22	37	112	3	316	103	285	76	116	364	7	951
Atualização ativo financeiro	(53)	(151)	(3)	(0)	(2)	(0)	(209)	85	78	0	2	27	0	193
Bandeira Tarifária	5	8	3	3	1	1	21	241	290	175	128	325	45	1.203
(+) Outras receitas operacionais	20	33	11	9	30	26	129	57	90	33	31	88	83	381
Uso mútuo de postes e aluguéis	10	16	7	5	24	2	64	28	46	20	16	70	5	185
(+) Suprimento	1	1	6	28	56	2	94	16	26	23	58	143	9	274
(+) Valores a receber de parcela A	47	95	110	41	61	13	367	(83)	263	137	88	(316)	79	168
(+) Receita de construção	286	497	233	110	329	75	1.530	669	1.272	481	285	494	166	3.367
(=) Receita operacional bruta	1.614	2.702	1.052	853	1.719	301	8.240	4.748	8.191	2.935	2.718	5.160	910	24.662
(+) Deduções à receita	(405)	(641)	(255)	(230)	(495)	(63)	(2.089)	(1.368)	(2.117)	(836)	(891)	(1.977)	(190)	(7.378)
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(316)	(501)	(196)	(160)	(313)	(45)	(1.530)	(1.076)	(1.680)	(654)	(626)	(1.375)	(131)	(5.543)
Compensações Indicadores de Qualidade	(5)	(5)	(5)	(3)	(6)	-	(23)	(38)	(27)	(17)	(16)	(35)	-	(133)
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(84)	(136)	(54)	(67)	(177)	(19)	(537)	(254)	(411)	(164)	(249)	(566)	(59)	(1.703)
(=) Receita operacional líquida	1.208	2.061	797	623	1.224	237	6.151	3.380	6.073	2.100	1.827	3.183	720	17.284
(-) Receita de construção	286	497	233	110	329	75	1.530	669	1.272	481	285	494	166	3.367
(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção	922	1.563	564	513	895	162	4.621	2.711	4.801	1.618	1.543	2.689	554	13.916
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	514	804	319	314	665	111	2.726	1.463	2.273	890	939	1.930	345	7.839
(=) Margem Bruta	408	759	245	200	230	51	1.894	1.248	2.529	728	604	760	210	6.078
(+) Não-Recorrentes	(9)	(18)	-	-	14	(18)	(31)	(88)	(18)	(8)	-	61	(18)	(71)
(=) Margem Bruta Ajustada	399	742	245	200	244	34	1.864	1.160	2.511	720	604	821	192	6.007
(-) VNR	53	151	3	0	2	0	209	(85)	(78)	(0)	(2)	(27)	(0)	(193)
(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)	452	893	249	200	246	34	2.073	1.075	2.433	720	602	795	191	5.815
var. %	6,2%	28,5%	3,5%	11,0%	1887,9%	-214,9%	36,1%	-14,6%	36,8%	6,0%	-2,4%	6314,2%	1242,1%	33,4%

Análise da receita (R\$ Milhões)	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Vendas as classes	1.146	1.804	688	557	1.115	200	5.510	3.247	4.790	1.849	1.701	1.115	529	13.230
Renda Não Faturada	(0)	28	6	(3)	24	3	57	28	31	(2)	(1)	24	1	80
(+) Outras receitas	240	408	96	98	256	8	1.105	597	963	248	306	256	22	2.391
Subvenção baixa renda	68	73	34	23	14	-	213	199	209	99	70	14	-	591
Subvenção CDE outros	34	91	15	16	39	2	197	99	239	45	65	39	4	491
Uso da rede	32	77	25	37	100	2	273	88	208	65	101	100	4	566
Atualização ativo financeiro	71	120	0	2	8	-	202	145	221	2	4	8	-	380
Bandeira Tarifária	19	21	13	10	73	-	135	19	21	13	10	73	(6)	130
(+) Outras receitas operacionais	16	26	9	9	22	4	86	47	67	25	55	22	19	235
Uso mútuo de postes e aluguéis	7	14	3	6	19	1	50	22	32	9	13	19	4	100
(+) Suprimento	26	158	37	78	160	-	459	47	174	88	106	160	5	579
(+) Valores a receber de parcela A	421	474	247	164	250	5	1.560	580	685	387	367	250	53	2.321
(+) Receita de construção	160	342	130	83	239	-	955	369	752	289	191	239	-	1.840
(=) Receita operacional bruta	1.992	3.186	1.198	980	2.020	213	9.589	4.839	7.364	2.860	2.670	2.020	608	20.362
(+) Deduções à receita	(405)	(736)	(299)	(260)	(594)	(42)	(2.336)	(1.149)	(1.813)	(759)	(747)	(594)	(107)	(5.169)
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(340)	(640)	(271)	(201)	(482)	(35)	(1.971)	(983)	(1.592)	(666)	(608)	(482)	(85)	(4.416)
Compensações Indicadores de Qualidade	(6)	(4)	(5)	(3)	(1)	-	(19)	(22)	(17)	(20)	(9)	(1)	-	(69)
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(58)	(91)	(23)	(56)	(110)	(7)	(346)	(145)	(204)	(74)	(130)	(110)	(22)	(684)
(=) Receita operacional líquida	1.588	2.450	899	719	1.426	171	7.253	3.690	5.551	2.101	1.924	1.426	501	15.193
(-) Receita de construção	160	342	130	83	239	-	955	369	752	289	191	239	-	1.840
(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção	1.428	2.108	769	636	1.187	171	6.298	3.321	4.799	1.812	1.732	1.187	501	13.353
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	931	1.294	528	454	1.059	200	4.466	1.916	2.787	1.132	1.110	1.059	487	8.490
(=) Margem Bruta	497	814	241	182	128	(29)	1.833	1.404	2.013	681	623	128	14	4.863
(+) Não-Recorrentes	-	-	-	-	(108)	-	(108)	-	(14)	-	(2)	(108)	-	(123)
(=) Margem Bruta Ajustada	497	814	241	182	21	(29)	1.725	1.404	1.999	681	620	21	14	4.740
(-) VNR	(71)	(120)	(0)	(2)	(8)	-	(202)	(145)	(221)	(2)	(4)	(8)	-	(380)
(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)	426	694	240	180	12	(29)	1.523	1.259	1.779	679	617	12	14	4.360

No total das Distribuidoras, a Margem Bruta alcançou R\$ 1,9 bilhão, em linha com o mesmo período do ano anterior. O principal destaque na Receita Operacional é o aumento da venda às classes, devido a expansão do mercado e efeito tarifa, principalmente no Pará. No 3T22, registra-se também a atualização negativa do ativo financeiro (VNR), decorrente da deflação do IPCA no período, efeito não-caixa com impacto negativo na Margem Bruta, cuja variação entre períodos foi de R\$ 411 milhões.

Comentário do Desempenho

Despesas Operacionais – PMSO/Consumidor

Custos Operacionais	3T22							9M22						
	R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Pessoal	39	44	19	19	54	(12)	162	112	128	60	53	209	27	589
(+) Material	6	7	5	2	3	3	26	16	21	11	9	11	5	72
(+) Serviço de terceiros	86	120,5	56	42	69	(35)	338	273	350	174	125	182	(6)	1.098
(+) Outros	24	5	3	1	2	(3)	32	31	13	6	4	8	(2)	60
(=) PMSO Reportado	155	176	82	64	128	(47)	558	432	511	252	191	409	24	1.819
Ajustes Pessoal	-	-	-	-	-	-	26	12	-	-	-	-	-	9
Ajustes Material	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes Serviços de Terceiros	-	-	-	-	9	-	64	-	-	-	-	-	-	55
Ajustes Outros	(21)	-	-	-	-	-	(16)	(21)	-	-	-	-	-	(16)
PMSO Ajustado	135	176	82	64	137	39	632	423	511	252	191	409	92	1.878
PCLD e perdas	22	50	12	15	(7)	(8)	84	68	129	34	35	48	(22)	292
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,7%	2,3%	1,5%	2,0%	-0,5%	-3,2%	1,3%	1,7%	1,9%	1,4%	1,4%	0,9%	-3,7%	1,3%
Provisões para contingências	4	5	2	3	12	1	27	15	12	3	9	34	(10)	63
(+) Provisões	26	55	13	18	5	(6)	112	83	142	37	44	82	(32)	355
(+) Subvenção CCC	-	3	-	-	-	-	5	-	9	-	-	-	-	(2)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	7	24	3	14	(1)	34	80	92	137	39	18	(4)	34	316
(+) Depreciação e amortização	57	94	26	20	41	5	243	169	275	76	59	123	15	716
(=) Custos e despesas gerenciáveis	245	349	124	115	172	(14)	993	775	1.065	403	312	611	40	3.207
PMSO / Consumidor (12 meses)	214	231	239	209	307	687	247	-	-	-	-	-	-	-

Custos Operacionais	3T21							9M21						
	R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Pessoal	35	38	18	18	215	21	347	113	137	59	56	215	59	639
(+) Material	4	5	1	1	5	0	16	9	18	3	5	5	1	41
(+) Serviço de terceiros	85	106,3	51	38	37	16	334	246	307	148	113	37	45	896
(+) Outros	1	7	2	1	9	4	24	7	8	6	3	9	16	48
(=) PMSO Reportado	126	156	73	58	266	42	721	375	470	215	177	266	121	1.624
Ajustes Pessoal	-	-	-	-	(108)	-	(108)	-	(12)	-	-	(108)	-	(119)
Ajustes Material	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)	-	-	(0)
Ajustes Serviços de Terceiros	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)	-	-	(4)
Ajustes Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PMSO Ajustado	126	156	73	58	158	42	613	375	457	215	174	158	121	1.500
PCLD e perdas	20	47	5	(19)	(1)	(40)	13	45	119	16	4	(1)	(2)	182
% Receita bruta (s/ receita de construção)	0	0	0	(0)	(0)	(0)	(0)	0	0	0	0	(0)	-	0
Provisões para contingências	5	3	4	2	57	-	71	16	7	7	7	57	-	94
(+) Provisões	25	50	9	(17)	56	(40)	84	62	126	22	11	56	(2)	275
(+) Subvenção CCC	-	(57)	-	-	-	(20)	(77)	-	(10)	0	1	-	(47)	(57)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	(0)	(0)	(0)	1	(0)	2	1	12	0	6	1	(0)	21
(+) Depreciação e amortização	54	86	(35)	18	42	6	171	160	253	10	52	42	19	537
(=) Custos e despesas gerenciáveis	206	292	47	59	365	8	978	598	861	248	246	365	139	2.457
PMSO / Consumidor (12 meses)	194	214	211	199	355	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Maranhão

No comparativo entre trimestres, o PMSO/Consumidor aumentou 10,5%.

O PMSO ajustado do período totalizou R\$ 135 milhões (+7,3%), em linha com a inflação acumulada entre trimestres.

No 3T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 22 milhões, reflexo do envelhecimento da dívida de clientes, sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Pará

No 3T22, o PMSO/Consumidor (12 meses) no PA registrou R\$ 231, um aumento de 8,1%, pouco superior a inflação do período.

O PMSO ajustado no 3T22 foi de R\$ 176 milhões, aumento R\$ 20 milhões (12,5%) em relação ao 3T21. A variação decorre, principalmente, do aumento em **Serviços de Terceiros** (R\$ +14 milhões) em função dos maiores custos com serviços elétricos (R\$ 8 milhões), incluindo a maior volumetria de podas, serviços de manutenção em linha viva, e manutenção em usinas pela entrada de novos sistemas (SIGFI) no Marajó; maiores gastos com honorários advocatícios de êxito (R\$ 2 milhões); aumento de despesas com tecnologia da informação (R\$ 2 milhões); e serviços de atendimento ao cliente, refletindo reajuste do contrato âncora comercial (R\$ 1 milhão). Na linha de **Pessoal** (R\$ +5 milhões), a variação decorre principalmente do aumento de efetivo maiores despesas com salários e benefícios.

Comentário do Desempenho

No 3T22, a **PECLD** totalizou R\$ 50 milhões, aumento de R\$ 3 milhões, quando comparado ao 3T21, fruto do envelhecimento da dívida de clientes sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Piauí

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 239, um aumento de 13,5% versus o 3T22.

As despesas com PMSO aumentaram 12% em relação ao 3T22 e os principais eventos foram: (i) **Material** (R\$ 3 milhões) explicado, principalmente, pela aquisição de materiais utilizados para a melhoria dos indicadores de qualidade e de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança; e (ii) **Serviços de Terceiros** (R\$ 5 milhões), em função do aumento nas despesas relacionadas à serviços de emergência (R\$ 3 milhões) e serviços de consultorias para diagnóstico e avaliação de fornecedores, de forma a garantir excelência nos processos desenhados (R\$ 2 milhões).

No 3T22, a **PECLD** registrou provisão de R\$ 12 milhões, decorrente do envelhecimento da dívida.

Alagoas

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 209, um aumento de 5,3% versus o 3T22, abaixo da inflação acumulada do período.

No 3T22, o PMSO cresceu R\$ 6 milhões (+9,9%) em relação ao 3T21. O principal destaque é o crescimento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 4 milhões) relacionado, principalmente, ao aumento de despesas com tecnologia da informação (renovação de licenças) e atividades de manutenção, principalmente as relacionadas a plantão e linhas vivas.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 15 milhões, representando cerca de 2,0% da ROB. Vale destacar que o 3T21 apresentou reversão, de R\$ 19 milhões, relacionada a provisões mais conservadoras realizadas anteriormente (2020).

CEEE-D

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 307, uma redução de 13,6% versus o 3T21, demonstrando a evolução do processo de turnaround na operação.

O PMSO ajustado do Rio Grande do Sul totalizou R\$ 137 milhões, uma redução de 14% (R\$ 22 milhões) em relação ao 3T21. As principais variações no PMSO ocorrem na conta de **Pessoal**, redução de 51% (R\$ 54 milhões) fruto do Programa de Demissão Voluntária (PDV). Esta redução teve como contrapartida um incremento na conta de **Serviços de Terceiros**, que aumentou R\$ 41 milhões, desconsiderando o efeito não recorrente da ativação extraordinária (R\$ 9 milhões).

A **PECLD** registrou reversão de R\$ 7 milhões, justificada principalmente por negociações relevantes com clientes de grande porte, incluindo prefeituras, que geraram impacto positivo no período.

CEA

No 3T22, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO Reportado) totalizaram uma reversão de R\$ 47 milhões, uma redução de R\$ 89 milhões em relação ao 3T21. Esta reversão é decorrente da ativação de despesas com Pessoal, Serviços de Terceiros e Outros relacionadas a investimentos, o montante total foi de R\$ 85,8 milhões, este efeito é não recorrente no período.

O PMSO ajustado no 3T22 foi de R\$ 39 milhões, redução de 7% em relação ao 3T21. A redução ocorre, sobretudo, na linha de **Pessoal**, fruto do PDV lançado no 1T22, e parcialmente compensada pelo aumento na com **Serviços de Terceiros**, explicado por aumento das despesas relacionadas à honorários advocatícios e gastos com serviços em

Comentário do Desempenho

regime de plantão. A variação em **Outros** é explicada pela adequação na metodologia de contabilização, adequando ao plano de contas praticado nas demais empresas do grupo.

Por fim, no 3T22 a **PECLD** registrou reversão de R\$ 7 milhões, decorrente principalmente de renegociações com o Poder Público e de Iluminação Pública. O valor apresentado no 3T22 refere-se a reversão de provisionamentos relacionados à ajustes realizados pela gestão anterior à época do processo de privatização.

EBITDA

EBITDA R\$ Milhões	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	93	368	72	76	(9)	171	771	256	1.068	159	247	(93)	389	2.026
(+) Impostos sobre o Lucro	17	32	17	14	(1)	43	122	14	190	32	59	-	112	407
(+) Resultado Financeiro	52	14	32	(5)	68	(151)	10	202	214	133	(13)	242	(321)	457
(+) Depreciação e Amortização	57	94	26	20	41	5	243	169	275	76	59	123	15	716
(=) EBITDA societário (CVM)*	220	508	147	104	99	68	1.146	641	1.747	401	351	272	195	3.606
(+) Outras receitas/despesas operacionais	7	24	3	14	(1)	34	80	92	137	39	18	(4)	34	316
(+) Impactos Margem Bruta	9	18	-	-	(14)	18	31	88	18	8	-	(61)	18	71
(+) Sistemas Isolados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes de PMSO	21	-	-	-	(9)	(86)	(74)	9	-	-	-	-	(68)	(59)
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
(=) EBITDA societário ajustado	256	549	150	118	75	34	1.183	831	1.901	448	369	207	162	3.917

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA R\$ Milhões	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	215	377	651	736	(410)	(46)	1.523	606	710	832	973	(410)	(148)	2.562
(+) Impostos sobre o Lucro	56	101	(482)	(595)	-	-	(921)	143	199	(457)	(576)	-	-	(691)
(+) Resultado Financeiro	20	102	25	(18)	174	28	330	58	253	57	(20)	174	71	592
(+) Depreciação e Amortização	54	86	(35)	18	42	6	171	160	253	10	52	42	19	537
(=) EBITDA societário (CVM)*	345	666	158	141	(195)	(12)	1.103	967	1.414	442	429	(195)	(58)	3.000
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	(0)	(0)	(0)	1	(0)	2	1	12	0	6	1	34	55
(+) Impactos Margem Bruta	4	20	1	-	42	-	67	12	59	2	(94)	42	-	22
(+) Ajustes de PMSO	-	-	-	-	108	-	108	-	14	-	2	108	-	123
(+) Ajustes Provisões	-	(24)	-	(19)	(61)	(40)	(144)	-	(24)	-	-	(61)	(40)	(125)
(=) EBITDA societário ajustado	350	661	159	121	(104)	(51)	1.135	980	1.475	445	344	(104)	(64)	3.076

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM) 3T22	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
Margem Bruta	9	18	-	-	(14)	-
Deduções da Receita	-	-	-	-	(14)	-
Neutralidade Pis/Cofins (CEEEED)	-	-	-	-	(14)	-
Custos Operacionais	9	18	-	-	-	-
Ajustes RTA/RTP (PA e MA)	9	18	-	-	-	-
Despesas	27	24	3	14	(10)	(34)
Ajuste contabilização passivo MCSD (AP)	-	-	-	-	-	18
Ativação (AP)	-	-	-	-	(9)	(86)
Multa Regulatória (MA)	21	-	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operac. (Baixa de Ativos)	7	24	3	14	(1)	34
EBITDA - Efeitos Não Recorrente	37	41	3	14	(24)	(34)

Maranhão

O EBITDA ajustado do 3T22 alcançou R\$ 256 milhões, contra R\$ 350 milhões no 3T21, explicado principalmente pela redução da margem bruta, em especial pela atualização negativa do ativo financeiro (VNR), fruto da deflação do IPCA no período que variou negativamente R\$ 125 milhões entre trimestres. Desconsiderado o efeito de VNR o crescimento do EBITDA está atrelado ao crescimento de mercado e redução de perdas, no comparativo entre períodos.

Comentário do Desempenho

Pará

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 549 milhões, redução de R\$ 112 milhões, explicado também pela redução da margem bruta, em especial relacionado ao impacto do VNR negativo apurado no período (R\$ 271 milhões de variação negativa entre trimestres), e ajustes regulatórios sem neutralidade no âmbito do processo tarifário, efeitos parcialmente mitigados pela expansão de mercado e maior tarifa fio-b.

Piauí

No 3T22, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 150 milhões, representando uma redução de R\$ 9 milhões, oriundo da menor margem bruta, refletindo a redução de mercado, e maior PMSO conforme explicado anteriormente.

Alagoas

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 118 milhões, muito próximo do registrado no mesmo período do ano anterior. Apesar da melhora da margem bruta, explicada pelo crescimento do Mercado e Tarifa, o crescimento das despesas operacionais e o aumento da PECLD explicam a variação no EBITDA.

CEEE-D

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu o montante R\$ 75 milhões positivos, contra R\$ 104 milhões negativos no 3T21. Os principais fatores foram: (i) efeito tarifa; (ii) crescimento de mercado; (iii) melhora no delta de perdas e; (iv) redução nos custos e despesas operacionais, conforme já explicado.

CEA

O EBITDA Ajustado do 3T22 atingiu R\$ 34 milhões positivos, contra R\$ 51 milhões negativos tendo como principal impacto o Recebimento da Flexibilização das Perdas, via CCC (R\$ 22 milhões) no trimestre e a redução do PMSO.

Dentre os efeitos não recorrentes, vale destacar o montante de R\$ 86 milhões de ajustes no PMSO, referente à ativação de despesas relacionados a investimentos, sendo R\$ 26 milhões de mão de obra própria, R\$ 55,4 milhões de serviços de terceiros e R\$ 4,3 milhões de outros (logística).

Resultado Financeiro - Distribuidoras

O segmento de distribuição encerrou o 3T22 com um resultado financeiro líquido em R\$ 10 milhões negativos. Esse resultado inclui efeitos não-recorrente, que somam R\$ 109 milhões, que se excluídos, ajustam o resultado financeiro do período para R\$ 119 milhões negativos. Os principais efeitos não-recorrentes do período, foram: (i) na CEA, os descontos obtidos no subcrédito B do ARD de R\$ 181 milhões, originado pelo pré-pagamento integral do subcrédito

A realizado em agosto de 2022, no montante líquido de R\$ 200 milhões, e; (ii) no Maranhão, a devolução de créditos de PIS e COFINS no montante de R\$ 62 milhões.

De uma maneira geral, as distribuidoras apresentaram uma maior receita financeira em função do aumento no CDI, que no 3T21 estava em 1,23% contra um CDI de 3,31% no presente trimestre, o que também impactou os passivos atrelados a este indexador. Já a deflação do IPCA, que passou de 3,02% para -1,32%, contribuiu para uma redução no custo da dívida registrado no período.

Comentário do Desempenho

RESULTADO FINANCEIRO	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
(+) Rendas Financeiras	43	62	35	30	18	19	206	99	151	107	72	55	62	547
(+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia	29	43	31	13	114	5	235	90	135	74	73	238	9	619
(+) Operações de Swap	(1)	6	(2)	-	(1)	(0)	1	(44)	(84)	(143)	-	(130)	(42)	(443)
(+) Var. Cambial sobre dívida	(11)	(13)	(15)	-	(15)	(15)	(68)	12	53	92	-	76	4	238
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(47)	(84)	(77)	(45)	(73)	(23)	(348)	(188)	(354)	(265)	(146)	(221)	(59)	(1.233)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	9	17	7	7	(7)	(10)	22	26	34	26	28	22	10	146
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(12)	-	-	-	-	(12)	-	(63)	-	-	-	-	(63)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(16)	-	-	-	-	(16)
(+) Ajuste a Valor Presente	-	-	(4)	(0)	6	-	2	-	0	(13)	(0)	21	-	9
(+) Contingências	(3)	(1)	1	3	(10)	(1)	(11)	(9)	(0)	1	(2)	(64)	9	(66)
(+) Outras Receitas	3	10	(3)	2	1	193	207	10	24	22	6	3	436	502
(+) Outras Despesas	(74)	(36)	(6)	(4)	(101)	(16)	(238)	(198)	(94)	(34)	(18)	(243)	(109)	(697)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(52)	(14)	(32)	5	(68)	151	(10)	(202)	(214)	(133)	13	(242)	321	(457)
Não Recorrentes	62	20	-	-	-	(191)	(109)	106	3	2	-	21	(379)	(248)
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	9	7	(32)	5	(68)	(40)	(119)	(96)	(211)	(132)	13	(221)	(59)	(705)

RESULTADO FINANCEIRO	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
(+) Rendas Financeiras	19	35	20	11	4	1	90	34	70	36	23	4	2	169
(+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia	34	49	23	28	118	-	252	97	135	76	80	118	-	506
(+) Operações de Swap	27	83	70	-	49	-	229	(4)	24	0	-	49	-	69
(+) Var. Cambial sobre dívida	(31)	(93)	(79)	-	(99)	-	(303)	(4)	(35)	(15)	-	(99)	-	(154)
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(55)	(111)	(62)	(27)	(29)	(19)	(302)	(143)	(268)	(158)	(87)	(29)	(57)	(741)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	3	-	-	3
(+) Encargos CVA	1	(2)	0	7	(91)	-	(85)	0	(5)	2	12	(91)	-	(82)
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(3)	-	-	-	-	(3)	-	(81)	-	-	-	-	(81)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(16)	(0)	-	-	-	(16)
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(5)	0	4	-	(1)	(0)	(0)	(12)	(0)	4	-	(8)
(+) Contingências	(2)	(1)	(3)	2	(26)	-	(31)	(7)	(0)	(1)	-	(26)	-	(34)
(+) Outras Receitas	4	16	13	1	1	0	35	4	32	23	1	1	0	62
(+) Outras Despesas	(16)	(69)	(2)	(5)	(104)	(11)	(207)	(35)	(109)	(9)	(12)	(104)	(16)	(285)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(20)	(102)	(25)	18	(174)	(28)	(330)	(58)	(253)	(57)	20	(174)	(71)	(592)
Não Recorrentes	-	48	-	-	-	-	48	5	48	-	-	-	-	53
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(20)	(54)	(25)	18	(174)	(28)	(282)	(53)	(205)	(57)	20	(174)	(71)	(539)

Lucro Líquido

LUCRO LÍQUIDO	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
(+) Lucro Líquido	93	368	72	76	(9)	171	771	256	1.068	159	247	(93)	389	2.026
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	30	18	-	-	(23)	(68)	(43)	97	18	8	-	(23)	(85)	16
(+) Efeito IR e CSLL	9	(6)	-	-	2	79	84	9	(6)	2	-	2	126	133
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	62	20	-	-	-	(191)	(109)	168	23	2	-	21	(379)	(166)
(=) Lucro Líquido Ajustado	194	399	72	76	(29)	(9)	703	531	1.102	171	247	(93)	51	2.008

LUCRO LÍQUIDO	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
R\$ Milhões														
(+) Lucro Líquido	215	377	651	736	(410)	(46)	1.523	606	710	832	973	(743)	(148)	2.230
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	4	(4)	1	(19)	89	(40)	30	12	48	2	(111)	89	(40)	1
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(5)	(482)	(596)	-	10	(1.073)	2	(10)	(482)	(584)	-	10	(1.064)
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	48	-	-	-	-	48	5	48	-	-	-	-	53
(=) Lucro Líquido Ajustado	219	415	170	121	(321)	(76)	528	624	796	352	278	(654)	(178)	1.219

Comentário do Desempenho

3.3 Investimentos – Distribuição

	3T22							9M22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
Ativos elétricos	250	344	174	91	291	130	1.281	570	821	384	251	414	225	2.666
Obrigações especiais	14	138	27	-	20	2	200	53	380	58	-	32	1	524
Ativos não elétricos	22	15	17	19	31	52	156	46	39	39	33	48	67	272
Total	286	497	218	110	342	184	1.637	669	1.240	481	285	494	293	3.462
	80%	45%	58%	32%	468%	N/A	109%	81%	65%	67%	49%	720%	N/A	108%
	3T21							9M21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
Ativos elétricos	140	275	114	76	60	-	666	322	580	219	168	60	-	1.349
Obrigações especiais	11	59	15	-	-	-	85	25	144	38	-	-	-	207
Ativos não elétricos	9	8	9	7	0	-	32	22	27	32	24	0	-	105
Total	159	342	138	83	60	-	783	369	752	289	191	60	-	1.661

No 3T22, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.636 milhões, volume 109% superior ao executado no mesmo período de 2021, com destaque para os investimentos em ativos elétricos, que aumento 92%, totalizando R\$ 614 milhões. Este desempenho decorre pela aceleração dos investimentos na CEEE-D, registrando aumento de R\$ 280 milhões, e consolidação da CEA, que totalizou R\$ 130 milhões investidos no tri, além dos seguintes efeitos: (i) aumento nos investimentos alocados para qualidade e confiabilidade da rede; (ii) *carry-over* de investimentos não realizados em anos anteriores (2020 e 2021) durante os momentos mais críticos da pandemia; e (iii) investimentos relacionados ao plano de combate às perdas, em todas as concessões do grupo.

Comentário do Desempenho

4. Transmissão

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

Transmissão Consolidada - Regulatório (Intesa + SPEs)

(R\$ MM)	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Receita líquida	265	327	23,1%	757	919	21,4%
Custos e despesas operacionais	(22)	(22)	-1,0%	(46)	(61)	34,0%
Custos de infraestrutura	-	-	-	-	-	-
EBITDA (CVM 527)	244	305	25,2%	711	858	20,6%
Depreciação / amortização	(21)	(213)	932,6%	(47)	(277)	484,5%
Margem EBITDA	91,8%	93,4%	1,8%	94,0%	93,4%	-0,7%
Resultado do serviço (EBIT)	223	92	-58,5%	664	581	-12,5%
Resultado financeiro	(187)	(30)	-83,9%	(400)	(460)	15,1%
Tributos	(4)	(20)	401,8%	(21)	(35)	65,7%
Lucro Líquido	32	42	33,5%	243	86	-64,8%
Endividamento e Caixa	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Dívida Líquida	5.158	5.177	0,4%	5.158	5.177	0,4%
Volume de dívida	5.777	6.277	8,7%	5.777	6.277	8,7%
Disponibilidades	618	1.100	77,9%	618	1.100	77,9%

Comentário do Desempenho

Equatorial Transmissão e SPEs 01 a 08

O resultado regulatório do 3T22 trouxe uma receita líquida de R\$ 281,9 milhões com os custos e despesas operacionais totalizando R\$ 16,7 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 265,3 milhões, com margem de 94,1%. A variação em relação ao 3T21 ocorre pelo efeito negativo do erro de cálculo da parcela variável das transmissoras no processo tarifário de 2021/22. Este efeito foi ajustado pelo regulador no trimestre seguinte (4T21) e, portanto, não impacta o número do 3T22.

Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão. A depreciação acumulada societária apresentou forte aumento no montante de R\$ 72,2 milhões decorrente do ágio (PPA) da aquisição da Echoenergia, controlada direta da Equatorial Transmissão S.A.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T21		3T21 Societário	3T22		3T22 Societário	9M21		9M21 Societário	9M22		9M22 Societário
	Regulatório	Ajustes		Regulatório	Ajustes		Regulatório	Ajustes		Regulatório	Ajustes	
Receita operacional	249.737	100.428	350.164	312.548	(8.818)	303.730	710.444	618.929	1.329.373	885.063	256.113	1.141.314
Transmissão de energia	264.734	- 264.734	-	327.714	- 327.714	-	709.910	- 709.910	-	881.656	- 881.656	-
Receita de Operação e Manutenção	-	4.528	4.528	-	21.229	21.229	-	12.545	12.545	-	64.325	64.325
Receita de construção	-	36.023	36.023	-	-	-	-	414.653	414.653	-	107.282	107.282
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Receita Ativo de Contrato	-	298.132	298.132	-	313.670	313.670	-	875.530	875.530	-	966.162	966.162
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	-	-	-	-	-	-	26.645	26.645	-	-	-
Outras receitas	- 14.997	26.478	11.481	- 15.166	- 16.003	- 31.169	534	- 534	-	3.407	138	3.545
Deduções da receita operacional	(26.939)	(5.548)	(21.391)	(30.559)	10.944	(19.615)	(72.218)	(16.635)	(88.853)	(91.629)	20.611	(71.018)
Receita operacional líquida	222.797	105.976	328.773	281.989	2.126	284.115	638.225	602.295	1.240.520	793.434	276.862	1.070.296
Custo do serviço de energia elétrica	-	(48.136)	(48.136)	-	38.367	38.367	-	(385.634)	(385.634)	-	(63.664)	(63.664)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	(48.136)	(48.136)	-	38.367	38.367	-	(385.634)	(385.634)	-	(63.664)	(63.664)
Outras despesas não-gerenciáveis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Margem Bruta Operacional	222.797	57.840	280.637	281.989	40.493	322.482	638.225	216.661	854.886	793.434	213.198	1.006.632
Custo/despesa operacional	(17.801)	(20.728)	(38.529)	(16.652)	(4.694)	(21.346)	(34.114)	(240.859)	(274.973)	(49.157)	(16.538)	(65.695)
Pessoal	(9.956)	0	(9.956)	(8.889)	0	(8.889)	(17.416)	-	(17.416)	(25.888)	0	(25.888)
Material	(384)	0	(384)	(289)	0	(289)	(802)	-	(802)	(1.275)	0	(1.275)
Serviço de terceiros	(5.983)	0	(5.983)	(8.122)	(4.698)	(12.820)	(13.617)	-	(13.617)	(21.237)	(11.075)	(32.312)
Custo de construção	-	(19.251)	(20.729)	-	1	1	-	(240.859)	(240.859)	-	(5.464)	(5.464)
Outros	(1.478)	-	(1.478)	649	2	651	(2.279)	-	(2.279)	(756)	0	(756)
EBITDA	204.996	37.112	242.109	265.337	35.799	301.136	604.111	(24.198)	579.913	744.277	196.660	940.937
Depreciação e amortização	(14.797)	14.736	(61)	(206.696)	134.504	(72.192)	(30.073)	29.882	(191)	(259.849)	92.088	(167.761)
Resultado do serviço	190.199	51.849	242.048	58.641	170.303	228.944	574.038	5.684	579.722	484.428	288.748	773.176
Resultado financeiro	(178.027)	(0)	(178.027)	(18.967)	1	(18.966)	(376.433)	0	(376.433)	(420.785)	1	(420.784)
Receitas financeiras	4.984	(1)	4.984	28.621	0	28.621	12.420	0	12.420	67.879	0	67.879
Despesas financeiras	(183.011)	0	(183.011)	(47.587)	0	(47.587)	(388.853)	(0)	(388.853)	(488.663)	0	(488.663)
Resultado antes do imposto de renda	12.172	51.849	64.021	39.674	170.304	209.978	197.605	5.684	203.289	63.643	288.749	352.392
Imposto de renda e contribuição social	(3.574)	-	(3.574)	(66.051)	(2)	(66.053)	(20.416)	-	(20.416)	(96.133)	-	(96.133)
Subvenção do imposto de renda	2.994	-	2.994	49.564	-	49.564	7.346	-	7.346	72.882	-	72.882
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impostos diferidos	-	30.420	(30.420)	-	(32.175)	(32.175)	-	(68.484)	(68.484)	-	(110.599)	(110.599)
Resultado do exercício	11.592	21.429	33.021	23.187	138.127	161.314	184.535	(62.800)	121.735	40.392	178.150	218.542

Comentário do Desempenho

Intesa

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 44,7 milhões no 3T22, 4,8% acima do apresentado no mesmo período do ano anterior. Os custos e despesas operacionais foi de R\$ 4,9 milhões, 22,9% acima do observado no 3T21. O EBITDA atingiu R\$ 39,7 milhões no 3T22, como uma margem EBITDA de 88,9%, contra R\$ 38,6 milhões no 3T21 e uma margem de 90,5%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T21 Regulatório	Ajustes	3T21 Societário	3T22 Regulatório	Ajustes	3T22 Societário	9M21 Regulatório	Ajustes	9M21 Societário	9M22 Regulatório	Ajustes	9M22 Societário
Receita operacional	47.670	(3.207)	44.463	50.886	(3.957)	46.929	135.584	(503)	135.081	143.832	(8.044)	135.788
Transmissão de energia	50.207	(50.911)	(704)	51.114	(51.114)	-	134.981	(134.981)	-	143.832	(143.832)	-
Receita de Operação e Manutenção		2.544	2.544	-	7.409	7.409	-	7.301	7.301	-	14.141	14.141
Receita de construção		2.877	2.877	-	-	-	-	9.903	9.903	-	435	435
Receita Financeira - Atualização TIR		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Receita Ativo de Contrato		36.940	36.940	-	37.133	37.133	-	110.693	110.693	-	111.804	111.804
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	(2.536)	5.343	2.806	(228)	2.615	2.387	603	6.581	7.184	-	9.408	9.408
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deduções da receita operacional	(5.039)	(269)	(5.308)	(6.205)	1.342	(4.863)	(17.023)	988	(16.035)	(18.386)	3.880	(14.506)
Receita operacional líquida	42.631	(3.476)	39.155	44.681	(2.615)	42.066	118.561	485	119.046	125.446	(4.164)	121.282
Custo do serviço de energia elétrica	-	(9.470)	(9.470)	-	(12.121)	(12.121)	-	(32.363)	(32.363)	-	(43.493)	(43.493)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Custos de construção	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras despesas não-gerenciáveis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	(9.470)	-	-	(12.121)	-	(32.363)	(32.363)	-	(43.493)	(43.493)
Margem Bruta Operacional	42.631	(12.946)	29.685	44.681	(14.736)	29.945	118.561	(31.878)	86.683	125.446	(47.657)	77.789
Custo/despesa operacional	(4.041)	(1.280)	(5.321)	(4.967)	(2.709)	(7.676)	(11.394)	(4.408)	(15.802)	(11.803)	(3.306)	(15.109)
Pessoal	(2.047)	(0)	(2.047)	(1.348)	0	(1.348)	(4.609)	(0)	(4.609)	(4.245)	0	(4.245)
Material	(257)	0	(257)	(296)	0	(296)	(455)	0	(455)	(568)	0	(568)
Serviço de terceiros	(1.253)	(0)	(1.253)	(3.238)	(2.709)	(5.947)	(5.464)	(0)	(5.464)	(6.645)	(3.113)	(9.758)
Custo de construção	-	(1.281)	(1.281)	-	-	-	-	(4.408)	(4.408)	-	(194)	(194)
Outros	(484)	0	(483)	(84)	(1)	(85)	(866)	0	(866)	(344)	0	(344)
EBITDA	38.591	(14.227)	24.364	39.714	(17.445)	22.269	107.166	(36.285)	70.881	113.643	(50.963)	62.680
Depreciação e amortização	(5.790)	6.088	298	(5.886)	5.886	-	(17.370)	17.553	183	(17.471)	17.468	(3)
Resultado do serviço	32.801	(8.139)	24.662	33.828	(11.559)	22.269	89.797	(18.733)	71.064	96.172	(33.495)	62.677
Resultado financeiro	(9.232)	(0)	(9.232)	(11.224)	(0)	(11.224)	(23.495)	(0)	(23.495)	(39.550)	(0)	(39.550)
Receitas financeiras	1.240	0	1.240	4.978	(0)	4.978	1.998	0	1.998	10.909	(0)	10.909
Despesas financeiras	(10.471)	(1)	(10.472)	(16.202)	-	(16.202)	(25.492)	(1)	(25.493)	(50.459)	-	(50.459)
Resultado antes do imposto de renda	23.569	(8.139)	15.430	22.604	(11.559)	11.045	66.302	(18.733)	47.569	56.622	(33.495)	23.127
Imposto de renda e contribuição social	(6.392)	1.151	(5.241)	(5.435)	-	(5.435)	(16.754)	598	(16.156)	(15.755)	-	(15.755)
Subvenção do imposto de renda	3.013	1	3.014	2.057	-	2.057	8.883	1	8.884	4.313	-	4.313
Impostos diferidos	-	-	-	-	1.686	1.686	-	-	-	-	7.910	7.910
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado do exercício	20.190	(6.987)	13.203	19.226	(9.873)	9.353	58.431	(18.134)	40.297	45.180	(25.585)	19.595

Comentário do Desempenho

5. Renováveis

5.1 Desempenho Operacional e Comercial

	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Velocidade do Vento (m/s)	8,44	8,26	-2,2%	7,56	7,25	-4,1%
Energia Gerada Líquida (GWh)*	1.268,6	1.432,4	12,9%	3.022,6	3.209,1	6,2%
Energia Gerada Líquida (GWh) - 12 meses*	4.277,6	4.517,0	5,6%	4.277,6	4.517,0	5,6%
Disponibilidade Técnica - 12 meses	96,5%	96,8%	0,2%	96,5%	96,8%	0,2%
Preço médio de venda	203,3	208,9	2,7%	198,4	212,7	7,2%

* Valores medidos no centro de gravidade.

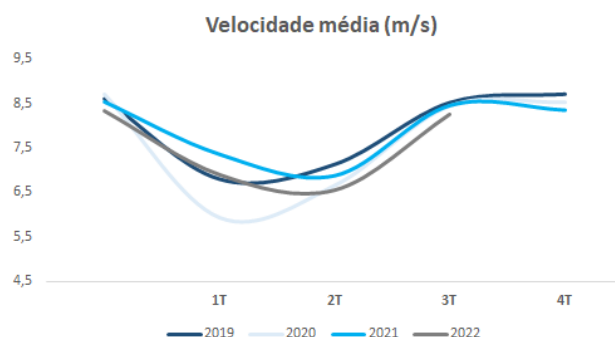
Geração Eólica

No 3T22, a geração eólica líquida foi de 1.432,4 GWh, um aumento de 12,9% quando comparado ao mesmo período do ano anterior (1.268,6 GWh no 3T21). Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

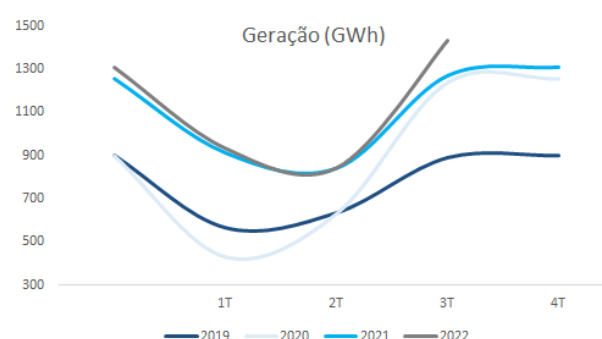
- **Serra do Mel 2:** composta pelos parques Echo 8, 9 e 10, a geração do parque totalizou 252,0 GWh, reflexo da entrada em operação completa ao longo do 1T22, com uma velocidade média de ventos de 8,4 m/s no período;
- **Ventos de Tianguá e São Clemente:** a geração no complexo totalizou 347,1 GWh no 3T22, uma redução de 4,3% comparado ao 3T21 (362,8 GWh), reflexo da menor velocidade do vento na região (7,2 m/s no 2T22 vs. 7,4 m/s no 3T21), efeito parcialmente compensado pela melhora no índice de disponibilidade no período (3T22: 96,8% vs. 3T21: 96,5%).
- **Echo 1 à Echo 7:** a geração nos demais parques totalizou 833,3 GWh no 3T22, redução de 4,8% comparado ao 3T21 (875,1 GWh), explicado principalmente pela redução da velocidade média dos ventos (8,9 m/s no 3T22 vs. 9,2 m/s no 3T21).

Indicadores Operacionais

Média dos Ventos Portfólio (m/s)



Geração Total Portfólio (GWh)



Comentário do Desempenho

Balço de Energia

(em MW médios)	2022	2023	2024	2025	2026					
Garantia Física	615	615	615	615	615					
	2022	2023	2024	2025	2026	Preço Bruto Leilão (R\$/MWh)	Data de Referência	Mês de Reajuste	Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh)	Preço Líquido de PIS/COFINS/P&D (R\$/MWh)
Venda Leilões Governo*	331	331	331	331	331	133	-	-	231,17	222,74
2010 - 02ª LFA - 2013-20	68	68	68	68	68	133,38	01/05/2010	novembro	259,17	249,71
2013 - 18ª LEN - 2018-20	23	23	23	23	23	123,30	01/01/2014	janeiro	197,78	190,56
2014 - 19ª LEN - 2017-20	108	108	108	108	108	134,92	01/07/2014	janeiro	208,60	200,99
2014 - 20ª LEN - 2019-20	14	14	14	14	14	138,54	01/12/2014	janeiro	210,46	202,78
2009 - 02ª LER - 2012-20	16	16	16	16	16	152,16	01/01/2010	julho	325,53	313,65
2010 - 03ª LER - 2013-20	50	50	50	50	50	124,73	01/06/2010	setembro	256,17	246,82
2011 - 04ª LER - 2014-20	22	22	22	22	22	101,28	01/09/2011	julho	195,93	188,78
2014 - 06ª LER - 2017-20	21	21	21	21	21	140,88	01/11/2014	outubro	208,94	201,31
2015 - 08ª LER - 2018-20	10	10	10	10	10	178,00	01/12/2015	novembro	240,72	231,93
Vendas Bilaterais	239	239	232	231	218	-	-	-	188,82	181,92
Vendas Totais	570	570	563	562	550					
Saldo de Energia	44	44	51	52	65					
Preço médio de venda Portfólio (R\$/MWh)	213	212	210	209	207					
Portfólio Contratado (%)	93%	93%	92%	91%	89%					

Preço médio de venda do portfólio antes de impostos, em data base setembro/2022.

5.2 Desempenho Econômico-Financeiro

DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias	3T22			9M22		
	Echoenergia	Solenergias	Proforma	Echoenergia	Solenergias	Proforma
	DRE	Comerc.	Total	DRE	Comerc.	Total
R\$ milhões						
Receita Líquida	299,8	66,7	366,5	701,3	190,5	891,8
Compra de Energia	-0,7	-65,2	-65,9	-18,7	-183,7	-202,3
Lucro Bruto de Energia	299,2	1,4	300,6	682,6	6,8	689,4
Custos	-68,3	-1,1	-69,3	-189,9	-3,9	-193,9
Despesas	-6,9	0,0	-6,9	-30,7	0,0	-30,7
Desenvolvimento de Negócios	-0,1	0,0	-0,1	-0,4	0,0	-0,4
Despesas Não-recorrentes	0,0	0,0	0,0	-15,0	0,0	-15,0
EBITDA	223,9	0,4	224,3	446,7	2,9	449,5
Resultado Financeiro	-57,3	1,3	-55,9	-302,0	3,4	-298,6
D&A	-76,5	0,0	-76,5	-219,9	0,0	-219,9
Impostos	-14,0	-0,6	-14,5	-31,6	-2,1	-33,7
Resultado Líquido	76,2	1,1	77,3	-106,8	4,1	-102,6

DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias	3T21			9M21		
	Echoenergia	Solenergias	Proforma	Echoenergia	Solenergias	Proforma
	DRE	Comerc.	Total	DRE	Comerc.	Total
R\$ milhões						
Receita Líquida	312,2	114,3	426,4	688,4	250,4	938,8
Compra de Energia	-54,3	-109,3	-163,6	-88,7	-235,3	-324,0
Lucro Bruto de Energia	257,9	5,0	262,9	599,7	15,1	614,8
Custos	-56,8	-1,3	-58,1	-154,2	-4,1	-158,4
Despesas	-9,6	0,0	-9,6	-27,0	0,0	-27,0
Desenvolvimento de Negócios	-0,6	0,0	-0,6	-1,6	0,0	-1,6
Despesas Não-recorrentes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EBITDA	190,9	3,7	194,6	416,9	10,9	427,8
Resultado Financeiro	-110,2	0,7	-109,5	-308,7	1,3	-307,3
D&A	-64,0	0,0	-64,0	-189,2	-0,1	-189,3
Impostos	-11,4	-1,7	-13,1	-17,9	-4,2	-22,1
Resultado Líquido	5,3	2,6	7,9	-98,9	8,0	-90,9

Comentário do Desempenho

Apresentamos o desempenho econômico-financeiro da Echoenergia. Para melhor visão do negócio de geração e comercialização, trazemos uma visão proforma combinando o resultado da Solenergia, veículo de comercialização do grupo, atualmente consolidada sob o veículo EQTL Serviços.

RECEITA E LUCRO BRUTO DE ENERGIA (ECHOENERGIA)

A receita líquida totalizou R\$ 299,8 milhões no 3T22, uma redução de 3,9% comparado ao mesmo período do ano passado. Essa variação é explicada, principalmente, em função da:

- (i) menor receita com venda de energia no mercado de curto prazo no valor de R\$ 58,7 milhões, reflexo do menor PLD no período (R\$581,7 MWh no 3T21 vs. R\$66,5/MWh no 3T22), efeito parcialmente compensado pela;
- (ii) entrada em operação dos novos ativos, todos contratados no ACL, um aumento de R\$ 40,7 milhões.

O Lucro Bruto de Energia no período de R\$ 299,2 milhões, um aumento de 16,0% comparado ao mesmo período de 2021, positivamente impactado pela menor compra de energia.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (ECHOENERGIA)

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 75,2 milhões no período, um aumento de 13,3% comparado ao 3T21. Abaixo, os principais itens que impactaram o trimestre:

- (i) maior custo com Engenharia e O&M no valor de R\$ 5,1 milhões, devido a entrada em operação de Serra do Mel 2 e custos relacionados a Serra do Mel 1, devido ao *escalation* de contratos de WTG;
- (ii) maiores encargos de conexão e transmissão no valor de R\$ 2,2 milhões, em função da atualização monetário dos encargos regulatórios e entrada em operação de SdM2;
- (iii) aumento na linha de pessoal no montante de R\$ 2,0 milhões, em função, principalmente de dissídio e internalização de Echo 2 em 2022, parcialmente compensada pela redução na linha de serviços de terceiros (R\$ 1,4 milhão); e
- (iv) maiores despesas com material, explicado pela internalização de Echo 2 em 2022; esses efeitos foram parcialmente compensados pela redução da despesa com seguros no valor de R\$ 2,8 milhões.

EBITDA (ECHOENERGIA)

O EBITDA no período de R\$ 223,9 milhões registrou um aumento de 17,3% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, explicado pelos itens descritos acima e refletindo a expansão do portfólio de ativos.

RESULTADO FINANCEIRO (ECHOENERGIA)

O resultado financeiro registrado no período foi um resultado negativo de R\$ 57,3 milhões, valor 48,0% melhor quando comparado ao resultado negativo de R\$ 110,2 milhões no 3T21. Essa melhora do resultado é explicada, principalmente, pela:

- (i) redução das despesas de juros com financiamentos e debêntures, devido a menor atualização monetária no período, reflexo do menor IPCA no comparativo entre trimestres.

Comentário do Desempenho

6 Saneamento

6.1 Desempenho Operacional e Comercial

Iniciado no mês de julho, a operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá – encontra-se ainda em estágio inicial e ao longo do trimestre foram realizados trabalhos principalmente nas frentes de hidrometração, recadastramento de clientes, adequação de infraestrutura e melhoria da qualidade.

O 3T22 encerrou com mais de 71 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 10 mil economias cobertas pela rede de esgoto. Para fins de comparação, a projeção indicada no EVTE ao final do primeiro ano de operação, para o número de economias ativas de água e esgoto, é de 76,2 mil e 18,1 mil, respectivamente.

Até o momento, foram feitas aproximadamente 124 mil visitas, resultando em mais de 55 mil cadastros realizados.

Destaque também para o início do tratamento, até então inexistente, do esgoto coletado e respectivo faturamento. Além disso houve a hidrometração de economias ativas que totalizaram 3.100 novos hidrômetros instalados.

Atualmente, o índice de perdas da distribuição é de 70,2%. Para atingir o nível regulatório de 30% até 2031, a CSA tem implementado atividades de combate às perdas, incluindo substituição e instalação de novos hidrômetros, conforme mencionado, e a regularização de clientes, identificados a partir das visitas realizada.

Água	3T22
Ligações ativas (mil)	66,6
Economias ativas (mil)	71,6
Volume Faturado (mil m ³)	3.773
Índice de cobertura (%)	35,0%
Índice de Perda da Distribuição (%)	70,2%
Extensão de rede (km)	873
Esgoto	3T22
Ligações ativas (mil)	8,3
Economias ativas (mil)	10,5
Volume Faturado (mil m ³)	525,3
Índice de cobertura (%)	7,0%
Extensão de rede (km)	372
Consolidado CSA	3T22
Total de visitas (mil)	123,8
Cadastros realizados (mil)	55,5
Hidrômetros instalados (mil)	3,1

6.2 Desempenho Econômico-Financeiro

R\$ milhões	3T22	9M22
Receita Operacional Bruta	44,6	44,6
Abastecimento de Água e Serviço de Esgoto	13	13
Receita de Construção	31,1	31,1
Deduções	(1,2)	(1,2)
Receita Operacional Líquida	43	43
Custo de Construção	(31)	(31)
Custos e Despesas Operacionais	(15,9)	(19,7)
EBITDA	(4)	(8)
Margem EBITDA	N/A	N/A
Depreciação/Amortização	(5,8)	(5,8)
Res. Financeiro	(48,6)	(95,2)
Impostos	-	-
Lucro (Prejuízo) Líquido	(58,0)	(108,5)

Comentário do Desempenho

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 3T22, a receita operacional líquida da CSA atingiu R\$ 44,6 milhões. Ainda que esteja no seu primeiro trimestre operacional, os dois fatores que influenciaram na performance foi: (i) a receita de construção no valor de R\$ 31,1 milhões, ao passo que reconhece o ativo intangível; e (ii) R\$ 13,4 milhões relacionado ao abastecimento de água e esgoto, considerando o volume faturado de 4.298 mil m³.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 15,8 milhões no 3T22. Abaixo destacamos os principais itens que impactaram o resultado do período.

- (i) R\$ 7,5 milhões com pessoal;
- (ii) R\$ 6,0 milhões com material; e
- (iii) R\$ 1,7 milhão com serviços de terceiros

RESULTADO FINANCEIRO

No 3T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 49 milhões negativos, sendo ocasionado principalmente pela provisão de juros da 1ª Emissão de Debêntures, de R\$ 1.003 bilhões, que foi liberada no dia 20 de dezembro 2021 e cujos recursos foram utilizados para pagamento da outorga.

Comentário do Desempenho

7. Serviços

7.1 Desempenho Econômico-Financeiro

(R\$ MM)	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Receita líquida	126	110	-12,7%	271	273	0,9%
Custos e despesas operacionais	(114)	(115)	0,7%	(258)	(265)	2,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(95)	(84)	-11,7%	(185)	(173)	-6,2%
Despesas operacionais	(19)	(31)	64,2%	(73)	(91)	26,0%
EBITDA	12	(5)	-140,7%	13	8	-37,4%
Depreciação / amortização	-	(1)	-	-	-	-
Margem EBITDA	9,5%	-4,4%	-146,6%	4,9%	3,1%	-38%
Resultado do serviço (EBIT)	11	(6)	-153,9%	21	6	-72,3%
Resultado financeiro	1	1	54,1%	2	4	90,2%
Tributos	(4)	3	-170,8%	(9)	(4)	-55,8%
Lucro Líquido	8	(2)	-120,7%	13	5	-54,0%

O desempenho consolidado da Equatorial Serviços reflete os estágios iniciais de desenvolvimento de seus negócios, com fortalecimento das estruturas de atuação, sem reflexo imediato na expansão da receita. Este é o exemplo dos negócios de Telecom, com a estruturação de equipe para expandir os serviços de dados e banda larga (varejo), e também do segmento de GD, cuja estrutura foi expandida regionalmente nos últimos trimestres, visando a atuação da Enova através de filiais nas demais áreas de concessões, anteriormente focada principalmente no estado do MA.

No 3T22 a receita líquida sofreu redução de 12,7% comparado ao mesmo período no ano anterior devido a uma falha sistêmica junto a prefeitura de Imperatriz, ocorrida em setembro, e impossibilitando a emissão o faturamento das receitas dos serviços de Call Center no período. Os serviços não faturados em setembro foram faturados no mês subsequente, em outubro. Com relação ao EBITDA, a variação negativa reflete o estágio inicial de maturação dos negócios, conforme sinalizado anteriormente.

Comentário do Desempenho

8. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

A Companhia não contratou da Ernst & Young Auditores Independentes, seu auditor externo, para outros serviços além da auditoria independente e serviços por exigência da ANEEL. A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que principalmente determinam que o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais no seu cliente ou promover os seus interesses.

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais da Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA (incluindo aqueles relacionados ao Programa Luz para Todos (PLPT)); ii) informações financeiras pro-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias - ITR

30 de setembro de 2022

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Balanços patrimoniais em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado		Passivo	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021			30/09/2022	31/12/2021		
Ativo											
Circulante						Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	496.124	541.415	2.885.828	2.996.589	Fornecedores	16	1.254	2.957	2.944.558	4.107.754
Aplicações financeiras	6	280.373	2.306.880	4.916.487	7.374.627	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		880	547	207.841	192.689
Contas a receber de clientes	7	-	-	5.715.160	5.476.221	Empréstimos e financiamentos	17	-	-	1.765.820	2.626.566
Aquisição de combustível - conta CCC		-	-	75.992	63.197	Debêntures	18	142.446	12.247	1.104.205	961.010
Serviços pedidos		-	-	603.687	605.958	Impostos e contribuições a recolher	19	878	3.644	1.074.083	1.161.032
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	298.217	698.729	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		12	116	442.405	216.541
Impostos e contribuições a recuperar	9	34	35	598.436	1.215.975	Dividendos a pagar		704.041	648.864	716.813	771.321
Dividendos a receber	10	311.700	604.025	-	6.036	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	288.597	-
Almoxarifado		-	-	260.759	203.710	Contribuição de iluminação pública		-	-	88.972	89.889
Depósitos judiciais	22	687	283	7.410	4.025	Encargos setoriais		-	-	445.201	477.696
Instrumentos financeiros derivativos	31.4	-	-	93.423	293.020	Participação nos lucros		15.267	18.328	120.186	140.497
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		45.455	18.776	503.839	305.935	PIS e COFINS diferidos	20.5	-	-	49.606	-
Outras contas a receber		29.501	12.129	844.780	1.051.710	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	21	-	-	29.055	34.512
Ativo de contrato	15	-	-	1.439.722	1.394.297	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	22	-	-	559.596	526.133
Total do ativo circulante		1.163.874	3.483.543	18.243.740	21.690.029	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	23	-	-	1.068.105	719.648
Não circulante						Benefício pós-emprego	30	-	-	42.822	80.064
Aplicações financeiras	6	-	-	506.013	116.363	Instrumentos financeiros derivativos	31.4	-	-	1.514	5.116
Contas a receber de clientes	7	-	-	1.054.648	1.221.295	Passivo de arrendamento		-	153	18.177	25.875
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	81.615	697.926	Outras contas a pagar		5	6	855.896	853.100
Impostos e contribuições a recuperar	9	-	-	1.209.196	972.804	Total do passivo circulante		864.783	686.862	11.823.452	12.989.443
Serviços pedidos		-	-	18.889	19.076	Não circulante					
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	-	-	901.483	939.618	Fornecedores	16	-	-	10.381	178.699
Depósitos judiciais	22	169	172	492.594	470.060	Empréstimos e financiamentos	17	-	-	15.206.741	12.174.889
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		22.801	24.180	115.858	117.237	Debêntures	18	4.427.526	2.436.140	13.055.299	9.640.470
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		-	-	85.120	85.120	Impostos e contribuições a recolher	19	-	-	2.587.795	2.517.663
Benefício pós-emprego	30	-	-	29.246	29.144	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	534.266	36.592
Instrumentos financeiros derivativos	31.4	531.457	413.131	534.124	540.603	Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	180.695	140.515	2.450.077	2.366.195
Outras contas a receber		122.525	129.192	108.675	213.258	PIS e COFINS diferidos	20.5	-	-	1.095.244	1.084.678
Investimentos	11	20.198.408	12.018.253	27.561	170.594	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	21	-	-	913.325	894.782
Ativo financeiro da concessão	12	-	-	8.249.624	7.514.655	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	22	-	-	1.535.396	1.608.790
Imobilizado	13	2.867	2.908	5.011.946	229.079	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	23	-	-	1.257.773	2.057.700
Intangível	14	4.785	3.401	21.540.854	15.836.076	Benefício pós-emprego	30	-	-	1.149.229	1.081.835
Direito de uso		-	504	116.222	52.982	Encargos setoriais		-	-	135.687	88.336
Ativo de contrato	15	-	-	12.579.834	10.798.381	Provisão para perda em investimento	11	256.129	17.039	-	-
Total do ativo não circulante		20.883.012	12.591.741	52.663.502	40.024.271	Instrumentos financeiros derivativos	31.4	-	-	239.745	46.767
						Passivo de arrendamento		-	364	79.077	31.735
						Outras contas a pagar		34.623	38.003	549.952	311.254
						Total do passivo não circulante		4.898.973	2.632.061	40.799.987	34.120.385
						Patrimônio líquido	24				
						Capital social	24.1	8.872.296	4.655.287	8.872.296	4.655.287
						Ações em tesouraria		(642.725)	(642.725)	(642.725)	(642.725)
						Reservas de capital	24.2	181.343	155.745	181.343	155.745
						Reservas de lucros	24.3	7.370.153	8.860.055	7.370.153	8.860.055
						Ajuste de avaliação patrimonial	24.4	(411.971)	(272.001)	(411.971)	(272.001)
						Resultado do período		914.034	-	914.034	-
						Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		16.283.130	12.756.361	16.283.130	12.756.361
						Participação dos acionistas não controladores		-	-	2.000.673	1.848.111
						Total do patrimônio líquido		16.283.130	12.756.361	18.283.803	14.604.472
Total do ativo		22.046.886	16.075.284	70.907.242	61.714.300	Total do passivo e patrimônio líquido		22.046.886	16.075.284	70.907.242	61.714.300

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Notas Explicativas**Equatorial Energia S.A. e Consolidado****Demonstrações do resultado**

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

Notas	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021
	a	a	a	a	a	a	a	a
	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2021
Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas	-	-	-	-	6.529.474	18.137.606	7.153.762	15.197.469
Remuneração dos ativos da concessão, líquida	-	-	-	-	350.803	1.077.966	335.074	986.223
Receita operacional líquida	-	-	-	-	6.880.277	19.215.572	7.488.836	16.183.692
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	(2.810.665)	(7.946.223)	(4.360.774)	(8.187.791)
Custo de construção	-	-	-	-	(1.561.609)	(3.404.095)	(976.878)	(2.085.158)
Custo da operação	-	-	-	-	(510.580)	(1.757.317)	(421.403)	(1.429.077)
Custos de energia elétrica, construção e operação	-	-	-	-	(4.882.854)	(13.107.635)	(5.759.055)	(11.702.026)
Lucro bruto	-	-	-	-	1.997.423	6.107.937	1.729.781	4.481.666
Receitas (despesas) operacionais								
Despesas com vendas	-	-	-	-	(207.523)	(596.929)	(143.163)	(380.930)
Despesas gerais e administrativas	(13.489)	(57.068)	(46.283)	(120.670)	(363.081)	(1.131.993)	(374.360)	(832.596)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	-	-	(83.921)	(291.250)	(52.362)	(183.098)
Resultado da equivalência patrimonial	628.650	1.266.477	1.416.171	2.469.394	-	-	22.571	47.205
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	1.991	(34.624)	(240)	(5.231)	(112.940)	(412.043)	(33.133)	(71.056)
Total de receitas (despesas) operacionais	617.152	1.174.785	1.369.648	2.343.493	(767.465)	(2.432.215)	(580.447)	(1.420.475)
Resultado antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social	617.152	1.174.785	1.369.648	2.343.493	1.229.958	3.675.722	1.149.334	3.061.191
Receitas financeiras	68.874	237.812	13.447	18.243	772.507	2.773.003	610.204	1.253.164
Despesas financeiras	(168.458)	(458.383)	27.301	(88.384)	(1.217.585)	(4.679.802)	(1.056.157)	(2.238.010)
Resultado financeiro	(99.584)	(220.571)	40.748	(70.141)	(445.078)	(1.906.799)	(445.953)	(984.846)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	517.568	954.214	1.410.396	2.273.352	784.880	1.768.923	703.381	2.076.345
Imposto de renda e contribuição social - correntes	-	-	-	-	(206.185)	(496.257)	(96.383)	(315.768)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	(13.307)	(40.180)	-	-	5.825	(122.017)	984.382	915.468
Impostos sobre o lucro	(13.307)	(40.180)	-	-	(200.360)	(618.274)	887.999	599.700
Lucro líquido do período	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352	584.520	1.150.649	1.591.380	2.676.045
Resultado atribuível aos:								
Acionistas da controladora	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352
Acionistas não controladores	-	-	-	-	80.259	236.615	180.984	402.693
Lucro líquido do período	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352	584.520	1.150.649	1.591.380	2.676.045
Lucro por ação básico - R\$	24.5	0,45839	0,83089	1,43734	2,31587			
Lucro por ação diluído - R\$	24.5	0,45838	0,83087	1,43729	2,31580			
Quantidade de ações ordinárias no final do período (em milhares de ações)	1.128.935	1.128.935	1.010.540	1.010.540				

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Notas Explicativas**Equatorial Energia S.A. e Consolidado****Demonstrações do resultado abrangente**

Períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021
	a	a	a	a	a	a	a	a
	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2021</u>
Lucro líquido do período	504.261	914.034	1.410.396	2.273.352	584.520	1.150.649	1.591.380	2.676.045
Outros resultados abrangentes								
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado								
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	<u>(35.315)</u>	<u>(114.138)</u>	<u>(8.707)</u>	<u>(6.269)</u>	<u>(38.683)</u>	<u>(125.604)</u>	<u>(10.115)</u>	<u>(10.410)</u>
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	<u>(35.315)</u>	<u>(114.138)</u>	<u>(8.707)</u>	<u>(6.269)</u>	<u>(38.683)</u>	<u>(125.604)</u>	<u>(10.115)</u>	<u>(10.410)</u>
Total dos resultados abrangentes	<u>468.946</u>	<u>799.896</u>	1.401.689	2.267.083	<u>545.837</u>	<u>1.025.045</u>	1.581.265	2.665.635
Acionistas controladores	<u>468.946</u>	<u>799.896</u>	1.401.689	2.267.083	<u>468.946</u>	<u>799.896</u>	1.401.689	2.267.083
Acionistas não controladores	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>76.891</u>	<u>225.149</u>	179.576	398.552
Total dos resultados abrangentes	<u>468.946</u>	<u>799.896</u>	1.401.689	2.267.083	<u>545.837</u>	<u>1.025.045</u>	1.581.265	2.665.635

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Notas Explicativas**Equatorial Energia S.A. e Consolidado****Demonstração das mutações do patrimônio líquido**

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

Notas	Capital social	Ações em tesouraria	Reservas de capital	Reservas de lucros				Ajuste de avaliação patrimonial	Resultado do período	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos acionistas não	Patrimônio líquido consolidado
				Legal	Reserva para investimento e expansão	Reserva de lucros a realizar	Reserva de dividendos adicionais					
Saldos em 31 de dezembro de 2020	3.489.736	(31.734)	118.307	148.754	5.605.846	1.224.792	159.532	(252.843)	-	10.462.390	1.816.097	12.278.487
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	2.273.352	2.273.352	402.693	2.676.045
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	(6.269)	-	(6.269)	(4.141)	(10.410)
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	-	-	(6.269)	-	(6.269)	(4.141)	(10.410)
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	-	-	-	-	-	-	-	(6.269)	2.273.352	2.267.083	398.552	2.665.635
Aumento de capital	1.165.551	-	-	(148.754)	(1.016.246)	-	-	-	-	551	-	551
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	-	-	22.995	-	-	-	-	-	-	22.995	-	22.995
Ações em tesouraria	-	(610.991)	-	-	-	-	-	-	-	(610.991)	-	(610.991)
Perda por recebimento desproporcional de dividendos -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transações entre acionistas	-	-	-	-	-	-	-	(41.373)	-	(41.373)	-	(41.373)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.859)	(4.859)
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	(159.532)	-	-	(159.532)	(81.225)	(240.757)
Dividendos intermediários pagos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(182.771)	(182.771)
Saldos em 30 de setembro de 2021	4.655.287	(642.725)	141.302	-	4.589.600	1.224.792	-	(300.485)	2.273.352	11.941.123	1.945.794	13.886.917
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.655.287	(642.725)	155.745	184.726	7.221.951	1.398.202	55.176	(272.001)	-	12.756.361	1.848.111	14.604.472
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	914.034	914.034	236.615	1.150.649
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	(114.138)	-	(114.138)	(11.466)	(125.604)
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	24.4	-	-	-	-	-	-	(114.138)	-	(114.138)	(11.466)	(125.604)
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	-	-	-	-	-	-	-	(114.138)	914.034	799.896	225.149	1.025.045
Aumento de capital	24.1	4.217.009	-	(184.726)	(1.250.000)	-	-	-	-	2.782.283	-	2.782.283
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	24.6	-	-	19.302	-	-	-	-	-	19.302	-	19.302
Opções de recompra	-	-	-	5.950	-	-	-	-	-	5.950	-	5.950
Mudança na participação relativa	-	-	-	346	-	-	-	-	-	346	(346)	-
Aquisição de investimento - Transações entre acionistas	-	-	-	-	-	-	-	(395)	-	(395)	-	(395)
Perda por recebimento desproporcional de dividendos -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transações entre acionistas	-	-	-	-	-	-	-	(25.437)	-	(25.437)	-	(25.437)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.650)	(7.650)
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	(55.176)	-	-	(55.176)	(64.591)	(119.767)
Saldos em 30 de setembro de 2022	8.872.296	(642.725)	181.343	-	5.971.951	1.398.202	-	(411.971)	914.034	16.283.130	2.000.673	18.283.803

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do período	914.034	2.273.352	1.150.649	2.676.045
Ajustes para:				
Amortização e depreciação	95	127	866.322	518.912
Amortização do direito de concessão	-	72.724	372.336	112.070
Resultado de equivalência patrimonial	(1.266.477)	(2.469.394)	-	(47.205)
Baixa de ativo de contrato, intangível, financeiro e imobilizado	-	-	88.377	(1.870)
Atualização do ativo de contrato e financeiro	-	-	(1.380.471)	(1.466.299)
Margem de construção - Transmissão	-	-	(62.443)	16.201
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	408.221	30.528	2.112.368	1.392.979
Perdas com instrumentos derivativos	-	54.875	441.903	(14.091)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	291.250	183.098
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	146.268	125.702
Provisão e atualização para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	-	-	139.407	(84.303)
Valores a pagar (a receber) da parcela A e outros itens financeiros	-	-	(301.998)	(2.417.789)
Rendimentos de aplicações financeiras	(112.595)	(19.618)	(832.689)	(209.990)
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	40.180	-	122.017	(915.468)
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	-	-	496.257	315.768
Valor justo das opções de compra	4.148	4.371	30.884	38.954
Opção de compra de ações	(118.326)	-	(118.326)	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	256.771	-
Perda na alienação de investimento	36.461	-	36.461	-
Ajuste a valor presente	-	-	5.608	85.545
Atualização financeira da provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	4.149	5.186
PIS e COFINS diferidos	-	-	71.545	96.008
Provisão da participação nos lucros	4.604	3.619	55.673	47.037
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	11.798
Recuperação de despesas CEA	-	-	(47.819)	-
Atualização da Sub-rogação da CCC	-	-	-	(6.357)
	(89.655)	(49.416)	3.944.499	461.931
Variações em:				
Contas a receber de clientes	-	-	868.122	(739.080)
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	(12.795)	(21.037)
Serviços pedidos	-	-	26.779	(14.190)
Depósitos judiciais	(401)	(140)	(9.040)	14.018
Almoxarifado	-	-	(48.191)	(73.555)
Impostos e contribuições a recuperar	1	-	(275.056)	129.080
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(25.300)	(794)	(175.353)	(71.704)
Sub-rogação da CCC	-	-	-	166.747
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	1.814.479	1.074.339
Ativo de contrato	-	-	(5.659)	814.059
Outras contas a receber	(10.705)	(111.140)	380.660	(14.252)
Fornecedores	(1.703)	(31.239)	(1.276.538)	(165.139)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	334	244	(209.242)	108.238
Impostos e contribuições a recolher	(2.870)	477	163.795	468.930
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-	-	(305.309)	(66.668)
Contribuição de iluminação pública	-	-	(917)	(5.303)
Encargos setoriais	-	-	(155.733)	(492.426)
Participação nos lucros	(7.031)	(5.345)	(75.420)	(55.217)
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	30.050	(13.748)
Riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais pagos	-	-	(179.338)	55.437
Outras contas a pagar	(3)	17	(157.868)	110.021
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	54.729	9.066
Recebimento de dividendos	428.101	807.043	7.875	29.234
Caixa proveniente das atividades operacionais	290.768	609.707	4.404.529	1.708.781
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(57.863)	(4.090)
Juros pagos/recebidos	(273.397)	(62.137)	(1.519.275)	(590.904)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	17.371	547.570	2.827.391	1.113.787
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no ativo intangível e imobilizado	(1.397)	(2.246)	(183.859)	(3.894)
Adições de obrigações especiais	-	-	409.560	192.157
Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-	-	(3.128.043)	(1.584.222)
Aumento de capital em investidas	(7.057.334)	(13.000)	-	-
Aquisição de investimentos	(118)	-	-	-
Alienação de investimentos	88.077	-	88.077	-
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	-	(6.648.759)	135.892
Redução de capital em investidas	-	750.000	-	-
Aplicações financeiras	2.139.102	278.421	3.305.636	(230.414)
Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de investimento	(4.831.670)	1.013.175	(6.157.388)	(1.490.481)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(2.551.483)	(2.284.336)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	1.454.000	2.985.428
Captação de debêntures	1.986.761	-	3.625.571	2.300.000
Amortização de debêntures	-	-	(2.020.059)	-
Amortização do passivo de arrendamento	(36)	(93)	(21.736)	(16.547)
Recebimento de instrumentos financeiro derivativos	-	-	159.797	-
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	-	(8.774)	(92.883)
Liberações empréstimos mútuos ativos	-	(15.165)	-	-
Aumento de capital	2.782.283	551	2.782.283	551
Dividendos pagos	-	(75)	(200.363)	(345.988)
Ações em tesouraria	-	(610.991)	-	(610.991)
Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	4.769.008	(625.773)	3.219.236	1.935.234
(Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa	(45.291)	934.972	(110.761)	1.558.540
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	541.415	165.569	2.996.589	2.219.546
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	496.124	1.100.541	2.885.828	3.778.086
(Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa	(45.291)	934.972	(110.761)	1.558.540

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do valor adicionado

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Receitas				
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	-	-	26.836.960	21.485.631
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	(291.250)	(183.098)
Outras receitas	-	-	4.044	5.767
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>26.549.754</u>	<u>21.308.300</u>
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(11.350.318)	(10.272.949)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(38.070)	(30.530)	(1.465.275)	(909.255)
Variações das margens dos ativos de contrato	-	-	(118.080)	(460.603)
Subvenção - CCC	-	-	(50.781)	10.373
Outras despesas	(34.624)	(5.231)	(478.976)	(177.529)
	<u>(72.694)</u>	<u>(35.761)</u>	<u>(13.463.430)</u>	<u>(11.809.963)</u>
Valor (aplicado) adicionado bruto	<u>(72.694)</u>	<u>(35.761)</u>	<u>13.086.324</u>	<u>9.498.337</u>
Depreciação e amortização	(95)	(127)	(866.322)	(518.912)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	<u>(72.789)</u>	<u>(35.888)</u>	<u>12.220.002</u>	<u>8.979.425</u>
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	241.878	20.405	2.879.291	1.293.032
Resultado de equivalência patrimonial	1.266.477	2.469.394	-	47.205
Amortização do direito de concessão	-	(72.724)	(372.336)	(112.070)
	<u>1.508.355</u>	<u>2.417.075</u>	<u>2.506.955</u>	<u>1.228.167</u>
Valor adicionado total a distribuir	<u>1.435.566</u>	<u>2.381.187</u>	<u>14.726.957</u>	<u>10.207.592</u>
Distribuição do valor adicionado				
Empregados				
Remuneração direta	13.734	11.603	371.908	331.326
Benefícios	3.304	3.176	193.038	211.203
FGTS	230	147	68.961	43.637
Outros	-	-	527	103
	<u>17.268</u>	<u>14.926</u>	<u>634.434</u>	<u>586.269</u>
Tributos				
Federais	45.809	4.428	4.376.430	1.588.872
Estaduais	-	-	3.868.885	3.113.006
Municipais	-	-	6.500	4.840
	<u>45.809</u>	<u>4.428</u>	<u>8.251.815</u>	<u>4.706.718</u>
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	408.210	85.610	3.409.885	1.678.821
Aluguéis	72	97	10.257	550
Outros	50.173	2.774	1.269.917	559.189
	<u>458.455</u>	<u>88.481</u>	<u>4.690.059</u>	<u>2.238.560</u>
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retido no período	914.034	2.273.352	914.034	2.273.352
Participação dos não controladores no lucro do período	-	-	236.615	402.693
	<u>914.034</u>	<u>2.273.352</u>	<u>1.150.649</u>	<u>2.676.045</u>
Valor adicionado	<u>1.435.566</u>	<u>2.381.187</u>	<u>14.726.957</u>	<u>10.207.592</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial” ou “Controladora” ou, conjuntamente com suas Controladas, referidas como “Grupo”), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de São Luís, Estado do Maranhão, tem por objetivo a participação em outras sociedades, prioritariamente em operações de geração, distribuição, transmissão de energia elétrica e saneamento. A Companhia possui ações negociadas no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A (B3) sob o *ticker* “EQTL3” e, desde 2008, participa do Novo Mercado.

1.1 Entidades controladas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

Distribuição de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado e área de operação	Nº de consumidores*	Prazo de concessão	Término da concessão
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 96,50%	Pará	2.914.573	30 anos	28/07/2028
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A	Sociedade anônima aberta	Indireta, 65,11%	Maranhão	2.665.815	30 anos	28/08/2030
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	Sociedade anônima aberta	Indireta, 95,12%	Rio Grande do Sul	1.836.522	30 anos	07/07/2045
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 94,94%	Piauí	1.397.419	30 anos	17/10/2048
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 96,39%	Alagoas	1.265.524	30 anos	18/03/2049
Companhia de Eletricidade do Amapá	Sociedade anônima fechada	Indireta, 99,98%	Amapá	182.231	30 anos	23/11/2056
Transmissão de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado (sede)	Área de operação (linha de transmissão)	Prazo de concessão	Término da concessão
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Piauí	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	30 anos	09/02/2047
Integração Transmissora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Brasília	Goiás e Tocantins	30 anos	27/04/2036
Saneamento:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Nº de consumidores	Prazo de concessão	Término da concessão
Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A. (a)	Sociedade anônima fechada	Indireta, 80%	Amapá	66.560	30 anos	21/12/2056

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Área de operação	Energia contratada (MWm)	Início outorga	Final outorga
Eólica Baixa Verde S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	6	11/08/2010	11/08/2045
Eólica Moxotó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	8,4	18/04/2011	18/04/2046
Eólica Pedra do Reino S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Bahia	Bahia	10	30/06/2010	30/06/2045
Eólicatéc Sobradinho S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Bahia	Bahia	6,8	03/08/2011	03/08/2046
Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Ribeiro Gonçalves Solar I S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Echoenergia Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Ribeiro Gonçalves Solar II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Ribeiro Gonçalves Solar III S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Ribeiro Gonçalves Solar IV S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE Ltda	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Piauí	Não operacional	-	(b)	-
Serra do Mel VIII Ltda	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Serra do Mel IX Ltda	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Serra do Mel X Ltda	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	15,3	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	14,2	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	14,5	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	14,6	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	15,7	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	13,3	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	10,7	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	9,5	27/11/2014	27/11/2049
Nova Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	13,1	30/06/2011	30/06/2046
Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	14	08/07/2011	08/07/2046
Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	13,5	08/07/2011	08/07/2046
Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	14,1	04/07/2011	04/07/2046
Nova Ventos de Tianguá do Norte Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	13,1	04/07/2011	04/07/2046
Eólica Serra de Santana S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	8,1	17/08/2011	17/08/2046
Eólica Lagoa Nova S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	13,5	03/08/2011	03/08/2046
Eólica Seridó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	12,7	11/08/2011	11/08/2046
Eólica Paraíso S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	9	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Lanchinha S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	13,2	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	13,6	14/07/2014	14/07/2049
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	9	18/07/2014	18/07/2049
Eólica Pedra Rajada S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	11	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra Rajada II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	10,1	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Bahia	9,7	12/05/2016	12/05/2051
Eólica Boa Esperança I S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	14,4	20/08/2015	20/08/2050
Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Área de operação	Energia contratada (MWm)	Início outorga	Final outorga
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Ribeiro Gonçalves Solar V S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Ribeiro Gonçalves Solar VI S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Ribeiro Gonçalves Solar VII S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Ribeiro Gonçalves Solar VIII S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(b)	-
Comercialização de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado				
Solenergias Comercializadora de Energia S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio de Janeiro				
Hélios Energia Comercializadora e Serviços Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Rio de Janeiro				
Echoenergia Comercializadora de Energia Ltda	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo				
Prestação de serviços:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado				
Equatorial Serviços S.A	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão				
Equatorial Telecomunicações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão				
Equatorial Geração Distribuída SPE S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão				
Equatorial Engenharia e Construções S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão				
E-Nova Instalação e Manutenção Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Maranhão				
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte				
Holdings de Distribuição de Energia, Geração, Saneamento e Transmissão:	Tipo de sociedade	Participação Societária	Estado				
Equatorial Energia Distribuição S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 90,15%	Maranhão				
Equatorial Transmissão S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Distrito Federal				
Equatorial Participações e Investimentos S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão				
Equatorial Participações e Investimentos II S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão				
Equatorial Participações e Investimentos III S.A	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão				
Equatorial Participações e Investimentos IV S.A	Sociedade anônima fechada	Direta, 99,75%	Maranhão				
Echoenergia Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo				
Echo Holding I S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará				
Ventos de São Clemente Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará				
Ventos de São Jorge Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará				
Serra do Mel Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Piauí				
Serras Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte				

(*) referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre, não revisado.

(a) Em 21 de dezembro de 2021, a CSA iniciou a fase de operação assistida, que perdurou até 12 de julho de 2022. Em 13 de julho de 2022, a CSA iniciou suas operações do sistema de saneamento do Estado do Amapá, conforme previsto no contrato de concessão, com duração de 35 anos; e

(b) Empresas pré-operacionais e sem previsão para a entrada em operação ao longo do exercício de 2022.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As controladas Equatorial Serviços, Equatorial Transmissão, INTESA, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Equatorial Distribuição, Equatorial Participações, Equatorial Participações II, Equatorial Participações III e Equatorial Participações IV serão doravante mencionadas nas notas explicativas a seguir como “controladas diretas”.

As práticas, os principais julgamentos contábeis e fontes de incertezas sobre estimativas adotadas na elaboração dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e devem ser lidas em conjunto com essas informações trimestrais.

Todos os saldos e transações entre a Companhia e suas controladas foram eliminados na consolidação.

1.2 Impactos da Covid-19

A Companhia e suas controladas não identificaram efeitos financeiros e econômicos significativos decorrentes da Covid-19 nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas para o período findo em 30 de setembro de 2022.

Desde março de 2020, a Companhia e suas controladas adotaram medidas recomendadas pela Organização Mundial de Saúde (OMS), visando proteger a saúde e a segurança de seus colaboradores, tendo retornado às suas atividades presenciais no segundo semestre de 2021. A Companhia e suas controladas continuarão monitorando os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

1.3 Impactos frente à invasão da Ucrânia pela Rússia

Em 24 de fevereiro de 2022, a Rússia iniciou uma invasão militar na Ucrânia, marcando uma escalada acentuada do conflito existente entre estes países. A invasão recebeu ampla condenação da comunidade internacional, incluindo sanções impostas com o objetivo de paralisar a economia russa.

Como resultado da invasão, os preços do petróleo apresentaram alta expressiva, encerrando o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 cotados acima de US\$ 88, o barril. Outro índice que apresentou flutuação foi o câmbio, sendo que no período findo em 30 de setembro de 2022, a queda do dólar frente ao real foi de, aproximadamente, 3% em relação a 31 de dezembro de 2021.

A inflação mundial, com os efeitos da guerra sobre a cadeia de suprimentos, também apresentou pressão de alta. A invasão ocasionou aumento de taxa de juros, crescimento nos custos dos insumos utilizados pelas controladas da Companhia e redução do poder econômico da população. Todos esses efeitos estão sendo monitorados pela Companhia e suas controladas e foram considerados quando da revisão das estimativas contábeis e avaliação do valor justo dos instrumentos financeiros nas suas informações contábeis intermediárias para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas ao período findo em 30 de setembro de 2022, foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias – ITR.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas nos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas consideraram as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações contábeis intermediárias. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

As controladas da Companhia também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A emissão das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho da Administração da Companhia em 09 de novembro de 2022.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas.

2.3 Moeda funcional e de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todas as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas apresentadas em Reais foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3 Principais políticas contábeis

Essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 4 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2021, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

4 Combinações de negócios

Combinações de negócio são registradas utilizando o método de aquisição quando o conjunto de atividades e ativos adquiridos atende à definição de um negócio e o controle é transferido para o Grupo. A contraprestação transferida pela aquisição de uma subsidiária compreende os seguintes componentes: (i) o valor justo dos ativos transferidos; (ii) os passivos assumidos do negócio adquirido; (iii) o valor justo de qualquer ativo ou passivo resultante de uma contraprestação contingente, quando aplicável; e (iv) o valor justo de qualquer participação acionária pré-existente na subsidiária, quando aplicável. A Companhia reconhece a participação de não controlador em uma subsidiária adquirida pela participação proporcional da participação dos acionistas não controladores nos ativos líquidos identificáveis a valor justo desta subsidiária.

Qualquer contraprestação contingente a pagar é mensurada pelo seu valor justo na data de aquisição. Se a contraprestação contingente é classificada como instrumento patrimonial, então ela não é remensurada e a liquidação é registrada dentro do patrimônio líquido. As demais contraprestações contingentes são remensuradas ao valor justo em cada data de relatório e as alterações subsequentes ao valor justo são registradas no resultado do exercício.

Qualquer ágio que surja na transação é testado anualmente para avaliação de perda por redução ao valor recuperável. Ganhos em uma compra vantajosa são reconhecidos imediatamente no resultado. Os custos da transação são registrados no resultado conforme incorridos, exceto os custos relacionados à emissão de instrumentos de dívida ou patrimônio.

Estimativas e julgamentos críticos

No processo de mensuração da combinação de negócio a Administração da Companhia aplica premissas e técnicas de avaliação nos principais elementos (ativos adquiridos e passivos assumidos) identificados na aquisição. Aplicação dessas premissas e técnicas de avaliação envolve julgamento por parte da Administração, com base em seu modelo de negócio e gestão, e as características individuais dos elementos que estão sendo avaliados. Como resultado, o valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos mensurados inicialmente na combinação de negócios podem sofrer variações significativas entre os resultados projetados pela Companhia e os resultados reais alcançados, estas variações podem ocorrer em função de revisão de fatores de investimentos, estratégicos ou operacionais, além do nível de crescimento e da taxa de desconto.

4.1 Echoenergia Participações S.A.

Em 28 de outubro de 2021, foi assinado o contrato de compra e venda de ações entre a Companhia, na qualidade de compradora, e Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, na qualidade de vendedor, nos termos do qual as partes acordaram a aquisição, pela controlada Equatorial Transmissão de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia Participações S.A. (“Echoenergia”).

Em 29 de novembro de 2021, através do despacho 1741/2021, transitou em julgado a operação de compra e venda pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica.

Em 03 de março de 2022, foi concluído o processo de compra e venda da Echoenergia e a Equatorial Transmissão S.A., subsidiária integral da Companhia, tornou-se titular de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A aquisição de controle da Echoenergia permitirá o avanço do Grupo em sua estratégia de geração de valor, ampliando sua atuação no setor elétrico brasileiro com a abertura de uma nova avenida de crescimento através da geração de energia renovável.

Da data de aquisição: Desde a data da aquisição, a Echoenergia contribuiu com receita líquida de R\$561.120 e prejuízo de R\$ 52.160 às informações contábeis consolidadas. Caso a aquisição tivesse ocorrido no início do período, ou seja, em 01 de janeiro de 2022, a Echoenergia teria contribuído com R\$ 700.869 de receita líquida e R\$ 106.738 de prejuízo do período.

(a) Contraprestação transferida

Conforme mencionado acima, no dia 03 de março de 2022 foi celebrado o contrato de compra e venda e outras avenças, que a Equatorial Transmissão S.A. adquiriu 100% do capital social total e votante da controlada, em contrapartida ao pagamento de R\$ 7.034.085, ao Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia.

(b) Custos de aquisição

Os custos relacionados à aquisição no valor de R\$ 13.376 foram contabilizados como despesas gerais e administrativas.

(c) Ativos identificáveis adquiridos e passivos assumidos

A alocação preliminar de valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data de aquisição da Echoenergia é apresentada a seguir:

	<u>Aquisição de controle</u>
Ativos	
Caixa e equivalentes de caixa	385.325
Aplicações financeiras (ativo não circulante)	404.457
Contas a receber de clientes	193.367
Almoxarifado	8.858
Impostos e contribuições a recuperar	5.567
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	21.172
Adiantamento a fornecedores	26.933
Despesas pagas antecipadamente	41.043
Outros ativos	237.857
Imobilizado	5.058.571
Intangível	5.490.101
Direito de uso	82.924
Passivos	
Fornecedores	(44.512)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(13.260)
Empréstimos e financiamentos	(2.936.214)
Debêntures	(1.242.452)
Impostos e contribuições a recolher	(18.937)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(7.178)
Pagamento baseado em ações	(220.028)
Provisão de ressarcimento	(165.905)
Outros passivos	(273.604)
Total dos ativos identificáveis, líquido	<u>7.034.085</u>
Ativos líquidos adquiridos (100,00%)	7.034.085
(-) Contraprestação paga	<u>(7.034.085)</u>
Ágio	<u>-</u>

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Mensuração de valores justos

Na mensuração dos valores justos foram utilizadas técnicas de avaliação considerando preços de mercado para itens semelhantes, custos de reposição, fluxo de caixa descontado, entre outros.

As premissas e técnicas de avaliação dos principais ativos adquiridos e dos passivos assumidos identificados na aquisição da Echoenergia são conforme a seguir:

- Prazo de exploração de 24 a 33 anos remanescentes;
- Despesas operacionais baseadas em estimativas da Administração, considerando a experiência do Grupo;
- Não foram reconhecidos impostos diferidos relacionados à combinação de negócios, uma vez que a base fiscal e a base contábil, incluindo ajustes ao valor justo, eram as mesmas na data da aquisição; e
- Taxa de desconto refletindo o custo médio ponderado de capital de 10,00% (“WACC” – *Weighted Average Capital Cost*) para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, em nível adequado à percepção do risco de mercado e adequada remuneração aos acionistas.

As técnicas de avaliação utilizadas para mensurar o valor justo dos ativos intangíveis identificados separadamente adquiridos foram as seguintes:

Ativo intangível adquirido	Técnica de avaliação
Contrato de venda de energia de longo prazo e Portaria de autorização	<i>Multi-period excess earning</i> O método considera o valor presente do fluxo de caixa projetado do intangível adotando uma taxa de desconto de 10,00% para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, estimada com base no WACC e no WARA calculados para a Empresa/ativo intangível.
Força de trabalho (“ <i>Workforce</i> ”)	<i>Replacement cost</i> O método considera o valor justo do ativo intangível mensurado para cálculo do CAC sendo utilizado para a aplicação do <i>Multi-period excess earning</i> .

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

5 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Caixa e depósitos bancários à vista	591	374	145.315	196.576
Equivalentes de caixa (a)				
Aplicação direta				
Certificado de Depósito Bancário – CDB	488.930	356.225	2.699.233	1.708.925
Operações compromissadas	-	-	-	596.940
Poupança	-	-	684	183
Fundo de investimento				
Cotas fundos de investimentos	-	7	21	19
Operações compromissadas	4.859	134.869	16.354	338.429
Certificado de Depósito Bancário – CDB	1.386	49.940	4.667	125.313
Fundo de investimento aberto	358	-	19.554	30.204
Subtotal de caixa e equivalentes	495.533	541.041	2.740.513	2.800.013
Total	496.124	541.415	2.885.828	2.996.589

- (a) Referem-se a Fundos de Investimentos, Certificados de Depósitos Bancários – CDBs e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia e de suas controladas, prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitos a insignificante risco de mudança de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez imediata. Adicionalmente, os fundos de investimento são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do patrimônio líquido. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2)/IAS 7 - Demonstrações de Fluxo de Caixa.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2022 equivale a 102,60% do CDI (103,59% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante				
Fundos de investimentos (a)				
Cotas de fundos de investimento	46.106	1.819.076	3.482.817	5.938.372
Títulos públicos	106.513	336.601	368.376	910.219
Letra financeira	127.754	150.871	430.024	378.584
Fundo de investimento aberto (b)	-	332	419.531	147.452
Contas centralizadoras	-	-	25	-
Recursos vinculados	-	-	215.714	-
Total circulante	280.373	2.306.880	4.916.487	7.374.627
Não circulante				
Títulos e valores mobiliários (c)	-	-	467.017	116.363
Contas centralizadoras	-	-	38.996	-
Total não circulante	-	-	506.013	116.363
Total	280.373	2.306.880	5.422.500	7.490.990

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha, cujos ativos dos fundos possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia e de suas controladas. Adicionalmente, os fundos de investimento são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia e suas controladas não possuem gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas;
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), operações compromissadas, títulos públicos e depósitos a prazo e outros títulos de instrumentos financeiros; e
- (c) Referem-se às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos. O aumento do saldo foi impactado, principalmente, pela consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2022, equivale a 103,16% do CDI (102,94% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7 Contas a receber de clientes (Consolidado)

7.1 Composição dos saldos

	30/09/2022				31/12/2021			
	Vencidos				Vencidos			
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total
Residencial	534.964	599.443	2.557.573	3.691.980	613.519	723.755	2.338.963	3.676.237
Industrial	117.269	21.188	305.910	444.367	116.371	23.537	305.766	445.674
Comercial	301.190	92.489	635.218	1.028.897	382.780	123.550	593.657	1.099.987
Rural	57.177	45.941	285.993	389.111	71.638	58.806	250.507	380.951
Poder público	154.072	60.527	150.010	364.609	131.243	36.160	155.420	322.823
Iluminação pública	49.954	4.704	120.187	174.845	62.868	13.381	130.462	206.711
Serviço público	84.053	37.584	62.351	183.988	80.237	33.599	61.900	175.736
Contas a receber de consumidores faturados	1.298.679	861.876	4.117.242	6.277.797	1.458.656	1.012.788	3.836.675	6.308.119
Residencial	1.057.084	96.765	892.558	2.046.407	1.085.890	100.126	773.312	1.959.328
Industrial	82.198	4.369	99.302	185.869	88.688	2.344	97.218	188.250
Comercial	397.287	33.506	216.603	647.396	441.143	30.599	188.315	660.057
Rural	105.205	4.736	59.552	169.493	48.396	6.809	55.353	110.558
Poder público	472.952	15.277	57.107	545.336	465.697	10.550	64.219	540.466
Iluminação pública	152.705	25.594	7.426	185.725	137.859	32.493	27.674	198.026
Serviço público	39.071	5.807	10.609	55.487	35.536	1.807	9.293	46.636
Parcelamentos (a)	2.306.502	186.054	1.343.157	3.835.713	2.303.209	184.728	1.215.384	3.703.321
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	670.410	-	-	670.410	808.289	-	-	808.289
Baixa renda (c)	170.522	-	-	170.522	116.780	-	-	116.780
(-) AVP- Contas a receber – parcelamentos (d)	(128.563)	-	-	(128.563)	(153.170)	-	-	(153.170)
Outras (e)	914.679	-	-	914.679	572.102	-	-	572.102
Total	5.232.229	1.047.930	5.460.399	11.740.558	5.105.866	1.197.516	5.052.059	11.355.441
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(956.901)	(222.558)	(3.791.291)	(4.970.750)	(957.257)	(253.902)	(3.446.766)	(4.657.925)
Total contas a receber clientes	4.275.328	825.372	1.669.108	6.769.808	4.148.609	943.614	1.605.293	6.697.516
Circulante				5.715.160				5.476.221
Não circulante				1.054.648				1.221.295

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso das controladas da Companhia e possuem juros de até 1% a.m.. Os valores dos juros são reconhecidos no recebimento da parcela. Para os parcelamentos anteriormente firmados sem juros ou com taxas baixas, as controladas da Companhia efetuaram o respectivo ajuste a valor presente;
- (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, que em alguns casos após o período de encerramento contábil;
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda;
- (d) Ajuste a valor presente sobre o saldo de parcelamentos de longo prazo calculado utilizando a taxa média de 9,1% a.a.; e
- (e) Em 30 de setembro de 2022, refere-se, dentre outros, às transações de compra e venda de energia no mercado livre de energia - Ambiente de Contratação Livre ("ACL") da controlada indireta Solenergias Comercializadora de Energia S.A. ("Solenergias") no montante de R\$ 99.036 (R\$ 110.439 em 31 de dezembro de 2021). Estas transações resultam em ganho e perda nos contratos de compra e venda de energia no mercado livre na Solenergias, que são reconhecidas pelo seu valor justo. Adicionalmente, o aumento no saldo foi impactado, principalmente, pela consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	<u>31/12/2021</u>	<u>Provisões/ adições (a)</u>	<u>Reversões (a)</u>	<u>30/09/2022</u>
Contas a receber de consumidores faturados	3.011.977	401.151	(241.434)	3.171.694
Parcelamentos	1.531.341	291.781	(220.049)	1.603.073
Contas a receber de consumidores não faturados	30.623	32.919	(27.569)	35.973
Outras contas a receber	83.984	436.123	(360.097)	160.010
Total	<u>4.657.925</u>	<u>1.161.974</u>	<u>(849.149)</u>	<u>4.970.750</u>

- (a) As controladas da Companhia revisitaram a sua estimativa contábil de provisionamento de títulos vencidos do contas a receber, de forma que a movimentação líquida no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 312.825. Adicionalmente, as controladas da Companhia reconheceram reversão de perdas de títulos baixados no montante de R\$ 28.733 e complementaram a provisão de outros créditos a receber no valor de R\$ 5.454, gerando impacto final líquido de R\$ 289.546, sendo R\$ 291.250 no resultado operacional e R\$ 1.704 decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

8 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros (Consolidado)

	31/12/2021	Constituição	Amortização	Atualização	Constituições com efeito caixa	Créditos de PIS/COFINS	Reclassificação (j)	30/09/2022
Parcela A								
CDE - Conta de desenvolvimento energético	38.172	291.898	12.118	15.935	-	-	-	358.123
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	35.227	61.925	(5.303)	6.680	-	-	-	98.529
Rede básica (a)	403.421	(47.094)	56.851	30.033	-	-	-	443.211
Compra de energia CVA (b)	1.154.326	(509.550)	(780.148)	41.848	-	-	(1.702)	(95.226)
ESS - Encargos do serviço do sistema (c)	1.437.164	(785.993)	(139.510)	78.809	-	-	-	590.470
Transporte Itaipu	86	4378	(2.426)	153	-	-	-	2.191
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (d)	(292.908)	-	291.293	(7.688)	-	-	(14.162)	(23.465)
	<u>2.775.488</u>	<u>(984.436)</u>	<u>(567.125)</u>	<u>165.770</u>	-	-	<u>(15.864)</u>	<u>1.373.833</u>
Itens financeiros								
Sobrecontratação de energia (e)	(295.193)	331.116	21.346	(5.600)	-	-	(10.027)	41.642
Neutralidade	25.270	30.329	(91.379)	(2.262)	-	-	-	(38.042)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(272.067)	(46.852)	101.561	(13.409)	-	-	-	(230.767)
Acordo bilateral	164	-	77	-	-	-	(26)	215
Risco hidrológico (f)	(337.676)	-	(133.846)	(10.156)	-	-	(8.148)	(489.826)
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (d)	(198.837)	(1.397)	155.122	(2.874)	-	-	14.162	(33.824)
Compensação créditos PIS/COFINS (g)	-	-	870.813	-	-	(868.980)	-	1.833
Empréstimo escassez hídrica (h)	-	160	121.525	(16.788)	(758.566)	-	-	(653.669)
CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo (k)	-	-	-	-	(472.538)	-	-	(472.538)
Diferimento Reajuste Tarifário	(91.133)	-	-	-	-	-	-	(91.133)
Saldo a compensar (i)	(99.101)	-	99.101	-	-	-	-	-
Outros	(146.852)	2.505	259.150	19.535	(3.140)	-	18.047	149.245
	<u>(1.415.425)</u>	<u>315.861</u>	<u>1.403.470</u>	<u>(31.554)</u>	<u>(1.234.244)</u>	<u>(868.980)</u>	<u>14.008</u>	<u>(1.816.864)</u>
Total	<u>1.360.063</u>	<u>(668.575)</u>	<u>836.345</u>	<u>134.216</u>	<u>(1.234.244)</u>	<u>(868.980)</u>	<u>(1.856)</u>	<u>(443.031)</u>
Circulante								
Valores a receber	698.729							298.217
Valores a pagar	-							(288.597)
Efeito líquido ativo	<u>698.729</u>							<u>9.620</u>
Não circulante								
Valores a receber	697.926							81.615
Valores a pagar	(36.592)							(534.266)
Efeito líquido ativo /passivo	<u>661.334</u>							<u>(452.651)</u>
Efeito líquido total	<u>1.360.063</u>							<u>(443.031)</u>

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da Rede Básica foi afetado principalmente por duas variáveis: (i) constituição passiva da CVA R\$ (47.094), cujo valor foi negativo em virtude de as despesas sejam inferiores as coberturas vigentes, (ii) com amortização do período, no valor de R\$ 56.851;
- (b) Em 30 de setembro de 2022, o saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de compra de energia gerou efeito líquido negativo (cobertura tarifária maior que custos excedentes) de constituição em R\$ (509.550) e teve como principais movimentações: (i) as constituições negativas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA negativa do período de (R\$ 95.226), (ii) A CVA da Companhia de Eletricidade do Amapá foi impactada pela quitação do parcelamento da dívida do MCSD ENERGIA NOVA de anos anteriores. O impacto da amortização do período foi negativo em R\$ (780.148) fortemente influenciada pela amortização dos financeiros homologados no reajuste ocorrido em Agosto de 2022 das controladas indiretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará;
- (c) ESS (Encargo de Serviço do Sistema) está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (preço de liquidação das diferenças). A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) para garantir a segurança energética do sistema. Em resumo, o valor de previsão do ESS concedido pela ANEEL nos processos tarifários foi inferior aos custos efetivamente pagos. Com isso, até o período findo em 30 de setembro de 2022, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição negativa de R\$ (785.993) sendo (R\$338.266) referente à constituição da CVA ESS e R\$ (447.727) referente ao repasse de bandeira ESS. O impacto da amortização do período foi de R\$(139.510);
- (d) Referem-se a amortização dos repasses de empréstimos da Conta-Covid homologados por meio dos Despachos 2.177/2020, 2.353/2020, 2.640/2020, 2.914/2020, 3.197/2020, 3.490/2020 e 46/2021 publicados pela ANEEL, cujo valor do período foi R\$ 446.415 das controladas distribuidoras da Companhia;
- (e) A constituição do saldo de R\$ 331.116 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora. O impacto da amortização no período foi de R\$ 21.346;
- (f) Reconhecimento antecipado dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET submódulo 4.4 – demais componentes financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada. Em 30 de setembro de 2022, o montante era negativo de R\$ 489.826;
- (g) Evento financeiro associado aos créditos junto à Receita Federal em face da ação transitada em julgado, que tratou do questionamento da incidência do PIS e COFINS sobre ICMS, revertido aos consumidores nos eventos tarifários homologados em 2021;
- (h) Valor referente ao repasse de recursos da Conta Escassez Hídrica para as distribuidoras, para cobertura dos itens previstos no art. 2º da Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, com os seguintes itens: 1) Estimativa do saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias para a competência de abril de 2022; 2) Custos associados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica de que trata a Resolução nº 2, de 31 de agosto de 2021, da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG; 3) Custo da importação de energia em decisão homologada pela CREG referente às competências de julho e agosto de 2021; 4) Diferimentos de que trata o § 1º-I do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; 5) Receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado - PCS de 2021, conforme decisão da ANEE. O prazo para a realização desse recurso é com base no reconhecimento desses valores nos reajuste ou revisões tarifárias de cada controlada e obedece o ciclo tarifário de 12 meses, podendo ser prorrogado por mais 12 meses. Em 30 de setembro de 2022 era de (R\$ 653.669);
- (i) Refere-se ao saldo em amortização dos financeiros a compensar da Parcela A e do financeiro a compensar UHE Coaracy Nunes da Controlada indireta CEA, integralmente amortizados no período findo em 30 de setembro de 2022;
- (j) Transferência de R\$ 14.162 refere-se a parcela compensada na tarifa, de valores a devolver para consumidores, conforme determinação do § 7º, da Resolução Normativa nº 714, de 10 de maio de 2016 da Controlada indireta Equatorial Maranhão. Reclassificação da CEA no montante R\$ (1.702), referente a valores de reembolso do fundo CDE PIRVCEE, para outras créditos a receber; e
- (k) Refere-se ao valor de R\$ 472.538 das controladas distribuidoras, aportado pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022.

Anualmente, a ANEEL apura os novos índices do reajuste tarifário (RTA) das controladas diretas e indiretas da Companhia, adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e, periodicamente, quando há revisão tarifária periódica (RTP) também é feita atualização da Parcela B (custos gerenciáveis). Neste processo, as CVAs contabilizadas pelas controladas são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças entre o valor apurado por estas e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste nas controladas diretas e indiretas.

Abaixo segue resumo, por controlada, do resultato de RTP ou RTP vigente:

Controladas	Mês de atualização	Resolução homologatória	Vigência	Evento vigente em 30/09/2022	
				Reajuste tarifário anual	Revisão tarifário periódica
Equatorial Maranhão	Agosto	Nº 3.102 de 23 de agosto de 2022	28/08/2022 a 27/08/2023	1,62%	-
Equatorial Pará	Agosto	Nº 3.092 de 02 de agosto de 2022	07/08/2022 a 06/08/2023	15,12%	-
Equatorial Piauí	Dezembro	Nº 2.980 de 30 de novembro de 2021	02/12/2021 a 01/12/2022	9,59%	-
Equatorial Alagoas	Maior	Nº 3.033 de 26 de abril de 2022	03/05/2022 a 02/05/2023	19,88%	-
CEEE-D	Novembro	Nº 2.972 de 16 de novembro de 2021	22/11/2021 a 21/11/2022	-	14,62%
CEA	Dezembro	Nº 3.006 de 13 de dezembro de 2021	17/12/2021 a 12/12/2022	4,80%	-

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A partir de 1º de julho de 2022, as faixas de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de que trata o Submódulo 6.8, dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET), foram definidas no ábaco de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de acordo com a Resolução Homologatória nº 3.051 de 21 de junho de 2022. Os valores a serem adicionados à tarifa de aplicação de energia, serão de 29,89 R\$/MWh, quando da vigência da bandeira tarifária amarela, 65,00 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 1 da bandeira tarifária vermelha e de 97,95 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 2 da bandeira tarifária vermelha.

9 Impostos e contribuições a recuperar (Consolidado)

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	265.409	231.835
Neutralidade PIS e COFINS (b)	20.648	-
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (c)	236.712	914.135
PIS e COFINS	50.041	45.920
Outros	25.626	24.085
Total circulante	<u>598.436</u>	<u>1.215.975</u>
Não circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	447.833	306.097
Neutralidade PIS e COFINS (b)	80.559	-
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (c)	649.964	648.467
Outros	30.840	18.240
Total não circulante	<u>1.209.196</u>	<u>972.804</u>
Total impostos e contribuições a recuperar	<u>1.807.632</u>	<u>2.188.779</u>

- (a) As controladas da Companhia possuem impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos;
- (b) Refere-se ao reconhecimento de neutralidade de PIS e COFINS na controlada CEA sobre os saldos de RGR, empréstimo aprovado pela ANEEL, cujo repasse foi realizado atendendo ao disposto na Portaria MME-CJ nº 697 de dezembro de 2016 e a obrigação do pagamento foi extinta, em 1º de março de 2021, pela Lei nº 14.120, no montante de R\$ 79.796. Além disso, houve reconhecimento da apuração mensal de créditos de PIS e COFINS, durante o ano de 2022, no montante de R\$ 21.411; e
- (c) As controladas diretas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas, bem como as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D e CEA, possuem um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar líquido de compensação com impostos federais, baseada na opinião de seus assessores jurídicos após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal (STF), e suportado pelo trânsito em julgado da Ação, conforme nota explicativa nº 23 - PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores. Este saldo será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia e suas controladas possuem movimentações com partes relacionadas, principalmente, em decorrência de contratos de compartilhamento, empréstimos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Empresas	Notas	Controladora			
		30/09/2022		31/12/2021	
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Mútuos					
Controladas indiretas					
Equatorial Transmissão SPE 03 S.A	(a)	16.913	1.454	15.460	-
Total		16.913	1.454	15.460	-
Recuperação judicial					
Controladas indiretas					
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(b)	131.320	10.957	122.906	1.431
Total		131.320	10.957	122.906	1.431
Dividendos a receber					
Controladas diretas					
Equatorial Distribuição S.A.		-	-	339.893	-
Equatorial Transmissão S.A.		51.574	-	-	-
Integração Transmissora de Energia S.A - Intesa		8.773	-	8.773	-
Equatorial Serviços S.A.		3.575	-	894	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		74.791	-	74.791	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		172.987	-	172.987	-
Controladas indiretas					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.		-	-	390	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.		-	-	261	-
Controlada em conjunto					
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		-	-	6.036	-
Total		311.700	-	604.025	-

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Empresas	Notas	Consolidado			
		30/09/2022		31/12/2021	
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Dividendos a receber					
Controlada em conjunto					
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		-	-	6.036	-
Total		-	-	6.036	-
Outros créditos a receber					
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência		13	-	13	-
Total		13	-	13	-
Outros créditos a pagar					
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência		-	(4.175)	-	(4.000)
Total		-	(4.175)	-	(4.000)
Empréstimos					
Outros tipos de partes relacionadas					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras		-	-	-	(406)
Total		-	-	-	(406)
Fornecedores					
Controlada em conjunto					
Geradora de Energia do Maranhão S.A		-	-	(892)	(26.599)
Outros tipos de partes relacionadas					
Instituto Equatorial		-	-	(653)	-
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência		-	-	(68)	(4.217)
Total		-	-	(1.613)	(30.816)
Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial					
Outros tipos de partes relacionadas					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	(c)	(501.442)	(37.470)	(502.366)	(54.708)
Total		(501.442)	(37.470)	(502.366)	(54.708)

- (a) Empréstimo mútuo realizado entre a Equatorial Transmissão 03 e a Companhia no montante de R\$ 15.000 a uma taxa correspondente de 105,5% CDI a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 15 de julho de 2021. Em 30 de setembro de 2022, o saldo a receber totaliza R\$ 16.913 (R\$ 15.460 em 31 de dezembro de 2021);
- (b) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Equatorial Pará; e
- (c) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral. A Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão quitados da seguinte forma: (i) carência para pagamento de principal e juros até agosto de 2019, com juros capitalizados; (ii) juros de 6% a.a. e pagos semestralmente a partir do último dia de setembro de 2019, e incidentes sobre o valor do saldo do principal; e (iii) pagamento do principal: (iii.a) de março de 2027 a setembro de 2030, inclusive, amortizações correspondentes a 5% a.a. do principal em parcelas semestrais; (iii.b) de março de 2031 a setembro de 2033, inclusive, amortizações correspondentes a 10% a.a. do principal ao ano, em parcelas semestrais; (iii.c) em setembro de 2034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e os Diretores. A remuneração foi fixada em até R\$ 20.000, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2022 (R\$ R\$ 20.000 em 30 de abril de 2021).

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia e suas controladas.

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia e suas controladas não possuem remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho para suas pessoas chave da Administração.

Os benefícios pós-emprego estão descritos na nota explicativa nº 30 – Benefício pós emprego - e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos possuem o benefício de planos de opção de compra de ações e pagamento baseado em ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 24.6 - Planos de opção de compra de ações.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de setembro de 2022, paga pela Companhia:

	Conselho de Administração	%	Diretoria Estatutária	%	Total
Números de membros	8		8		16
Total Remuneração fixa anual	3.852	100%	1.347	15%	5.199
Salário ou Pró-labore	3.210	83%	1.080	12%	4.290
Benefícios diretos e indiretos	-	-	51	1%	51
Outros (INSS parte empresa)	642	17%	216	2%	858
Total Remuneração variável	-	-	6.900	76%	6.900
Bônus	-	-	5.750	63%	5.750
Outros (INSS parte empresa)	-	-	1.150	13%	1.150
Total Remuneração baseada em ações	-	-	853	9%	853
Valor total da remuneração por órgão	3.852	100%	9.100	100%	12.952

Garantias

A Companhia presta garantia como avalista ou fiadora das Controladas nas apólices de seguros e fianças sem ônus ou remuneração e nos contratos de empréstimos e financiamentos com remuneração em 1% a.a. sobre o saldo devedor.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Investimentos

As principais informações sobre os investimentos nas controladas e nas controladas em conjunto estão conforme a seguir demonstradas:

	Participação	Controladora		Consolidado	
		30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Avaliados por equivalência patrimonial:					
Equatorial Distribuição	90,15%	5.539.827	4.577.589	-	-
Equatorial Piauí	94,94%	2.095.810	2.013.598	-	-
Equatorial Alagoas	96,39%	2.307.043	2.093.378	-	-
Geradora de Energia do Maranhão (b)	25,00%	-	126.377	-	126.377
Equatorial Serviços	100,00%	193.515	193.057	-	-
Equatorial Transmissão (c)	100,00%	9.503.150	2.338.756	-	-
INTESA	100,00%	320.491	304.374	-	-
Equatorial Participações (a)	100,00%	(207.698)	(17.039)	-	-
Equatorial Participações II	100,00%	238.572	342.075	-	-
Equatorial Participações III (a)	100,00%	(48.431)	29.049	-	-
Subtotal		19.942.279	12.001.214	-	126.377
Outros investimentos		-	-	27.561	44.217
Efeito líquido total		19.942.279	12.001.214	27.561	170.594
Total investimentos		20.198.408	12.018.253	27.561	170.594
Provisão para perda em investimentos		(256.129)	(17.039)	-	-

- (a) Representado pelos investimentos indiretos na CEEE-D e CSA, que apresentam passivo a descoberto, mas que possuem projeções de recuperabilidade de ativos, utilizados durante a formulação do PPA – “Purchase Price Allocation”. Desta forma, não houve necessidade de constituir complemento de *impairment* sobre os ativos adquiridos da CEEE-D e CSA. A Companhia espera que as controladas indiretas, recém adquiridas, efetuem “turn around” e passem a apresentar patrimônio líquido positivo e paguem dividendos a partir do exercício de 2023;
- (b) A Equatorial Energia celebrou a venda de 100% de sua participação acionária na Geradora de Energia do Maranhão S.A. (“GERA Maranhão”) pelo valor de R\$ 85.000, o valor foi corrigido pelo CDI desde a data de assinatura do contrato. Em 12 de janeiro de 2022, o Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) aprovou a operação e, em 13 de abril de 2022, o comprador obteve anuência para a condição suspensiva relativa à anuência prévia dos Financiadores (BASA e BNB), além da anuência da SUDAM, obtida em 8 de abril de 2022. Em 11 de maio de 2022, foi assinado o Termo de Fechamento do Contrato de Compra e Venda no valor de R\$ 88.100, após correção por CDI; e
- (c) O aumento do saldo deve-se, principalmente, à aquisição da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.1 Movimentação dos investimentos em controladas e controlada em conjunto--Controladora

	<u>31/12/2021</u>	<u>Integra- lização de capital</u>	<u>Aquisição de investimentos</u>	<u>Dividendos adicionais</u>	<u>Resultado de equivalência patrimonial</u>	<u>Alienação de participação societária</u>	<u>Outros resultados abrangentes</u>	<u>Mudança na participação relativa em controladas</u>	<u>Stock options</u>	<u>30/09/2022</u>
Controladas										
Equatorial Distribuição	4.577.589	-	-	(105.770)	1.068.101	-	(11.831)	-	11.738	5.539.827
Equatorial Piauí	2.013.598	-	36	-	112.273	-	(32.423)	(23)	2.349	2.095.810
Equatorial Alagoas	2.093.378	-	82	-	211.767	-	-	365	1.451	2.307.043
Geradora de Energia do Maranhão	126.377	-	-	-	-	(126.377)	-	-	-	-
Equatorial Serviços	193.057	-	-	(2.681)	5.334	-	(2.028)	(395)	228	193.515
Equatorial Transmissão	2.338.756	7.034.084	-	(51.574)	180.920	-	-	-	964	9.503.150
INTESA	304.374	-	-	-	16.117	-	-	-	-	320.491
Equatorial Participações II	342.075	-	-	-	(55.949)	-	(47.556)	2	-	238.572
Equatorial Participações	(17.039)	23.250	-	-	(194.107)	-	(20.300)	-	498	(207.698)
Equatorial Participações III	29.049	-	-	-	(77.979)	-	-	-	499	(48.431)
Efeito líquido total	12.001.214	7.057.334	118	(160.025)	1.266.477	(126.377)	(114.138)	(51)	17.727	19.942.279
Total de investimentos	<u>12.018.253</u>									<u>20.198.408</u>
Total de Provisão para perda em investimentos	<u>(17.039)</u>									<u>(256.129)</u>

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.2 Informações das controladas e controlada em conjunto--Controladora

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas e controlada em conjunto individualmente.

	Participação societária	Balço patrimonial					Resultado em 30/09/2022					
		Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. renda contribuição social	Resultado Líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Saldos em 30/09/2022												
Equatorial Distribuição	90,15%	1.471	22	6.136.047	-	6.137.496	-	-	1.184.777	91	-	1.184.868
Equatorial Piauí	94,94%	2.095.089	1.360.360	3.360.193	3.302.408	792.514	2.099.550	577.773	(253.140)	(133.339)	(32.238)	159.056
Equatorial Alagoas	96,39%	1.770.976	1.023.774	2.439.033	1.802.880	1.383.355	1.827.186	508.738	(216.470)	13.080	(58.740)	246.608
Equatorial Serviços	100,00%	57.312	16.756	157.447	4.488	193.515	63.644	38.584	(31.314)	2.486	(4.422)	5.334
Equatorial Transmissão	100,00%	133.070	67.007	10.451.001	1.013.914	9.503.150	-	-	259.447	(78.527)	-	180.920
INTESA	100,00%	382.787	70.685	719.342	773.942	257.502	121.282	64.054	(1.377)	(39.550)	(3.532)	19.595
Equatorial Participações	100,00%	4.051	(42)	(211.791)	-	(207.698)	-	-	(171.369)	(22.614)	(124)	(194.107)
Equatorial Participações II	100,00%	531	11	238.052	-	238.572	-	-	(55.996)	55	(8)	(55.949)
Equatorial Participações III	100,00%	872	70	(49.233)	-	(48.431)	-	-	(77.942)	27	(64)	(77.979)
		4.446.159	2.538.643	23.240.091	6.897.632	18.249.975	4.111.662	1.189.149	636.616	(258.291)	(99.128)	1.468.346

	Participação societária	Balço patrimonial					Resultado em 31/12/2021					
		Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. renda contribuição social	Resultado Líquido do exercício
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Saldos em 31/12/2021												
Equatorial Distribuição	90,15%	321.691	377.059	5.126.715	-	5.071.347	-	-	1.587.573	8	-	1.587.581
Equatorial Piauí	94,93%	2.967.430	2.187.080	3.288.235	3.403.321	665.264	3.094.322	856.630	(121.344)	(104.246)	378.025	1.009.065
Equatorial Alagoas	96,37%	1.895.532	1.259.329	2.393.553	1.894.458	1.135.298	2.756.337	717.406	(105.495)	51.156	511.227	1.174.294
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	293.087	256.662	539.635	117.094	458.966	1.438.914	356.974	(28.582)	(12.283)	(48.207)	267.902
Equatorial Serviços	100,00%	60.312	19.129	154.225	2.352	193.056	84.196	52.735	(41.984)	893	(7.881)	3.763
Equatorial Transmissão	100,00%	127.531	21.272	3.197.161	964.664	2.338.756	-	-	271.237	(90.615)	-	180.622
INTESA	100,00%	311.000	67.663	777.843	783.270	237.910	161.990	93.504	(2.027)	(35.683)	(8.435)	47.359
Equatorial Participações	100,00%	7.557	3.951	(20.645)	-	(17.039)	-	-	(86.460)	81	-	(86.379)
Equatorial Participações II	100,00%	6.163	5.669	341.581	-	342.075	-	-	(59.338)	56	-	(59.282)
Equatorial Participações III	100,00%	1.132	475	28.392	-	29.049	-	-	(12.055)	4	-	(12.051)
		5.991.435	4.198.289	15.826.695	7.165.159	10.454.682	7.535.759	2.077.249	1.401.525	(190.629)	824.729	4.112.874

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.3 Conciliação dos investimentos--Controladora

30/09/2022										
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Provisão para perda desvalorização de investimento	Total do investimento
Equatorial Distribuição	90,15%	6.137.496	1.184.868	1.068.101	-	5.532.653	-	7.174	-	5.539.827
Equatorial Piauí	94,94%	792.514	159.056	152.888	(40.615)	752.381	1.342.811	618	-	2.095.810
Equatorial Alagoas	96,39%	1.383.355	246.608	240.573	(28.806)	1.333.372	973.248	423	-	2.307.043
Equatorial Serviços	100,00%	193.515	5.334	5.334	-	193.515	-	-	-	193.515
Equatorial Transmissão	100,00%	9.503.150	180.920	180.920	-	9.503.150	-	-	-	9.503.150
INTESA	100,00%	257.502	19.595	19.595	(3.478)	257.502	62.989	-	-	320.491
Equatorial Participações	100,00%	(207.698)	(194.107)	(194.107)	-	(207.698)	-	-	207.698	-
Equatorial Participações II	100,00%	238.572	(55.949)	(55.949)	-	238.572	-	-	-	238.572
Equatorial Participações III	100,00%	(48.431)	(77.979)	(77.979)	-	(48.431)	-	-	48.431	-
		<u>18.249.975</u>	<u>1.468.346</u>	<u>1.339.376</u>	<u>(72.899)</u>	<u>17.555.016</u>	<u>2.379.048</u>	<u>8.215</u>	<u>256.129</u>	<u>20.198.408</u>
31/12/2021										
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Provisão para perda desvalorização de investimento	Total do investimento
Equatorial Distribuição	90,15%	5.071.347	1.587.581	1.431.128	-	4.571.571	-	6.018	-	4.577.589
Equatorial Piauí	94,93%	665.264	1.009.065	950.663	(53.947)	631.562	1.381.538	498	-	2.013.598
Equatorial Alagoas	96,37%	1.135.298	1.174.294	1.135.394	(38.403)	1.094.048	998.961	369	-	2.093.378
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	458.966	267.902	66.976	-	114.742	11.635	-	-	126.377
Equatorial Serviços	100,00%	193.056	3.763	1.198	-	193.057	-	-	-	193.057
Equatorial Transmissão	100,00%	2.338.756	180.622	180.622	-	2.338.756	-	-	-	2.338.756
INTESA	100,00%	237.910	47.359	47.359	(4.637)	237.907	66.467	-	-	304.374
Equatorial Participações	100,00%	(17.039)	(86.379)	(86.379)	-	(17.039)	-	-	17.039	-
Equatorial Participações II	100,00%	342.075	(59.282)	(59.282)	-	342.075	-	-	-	342.075
Equatorial Participações III	100,00%	29.049	(12.051)	(12.051)	-	29.049	-	-	-	29.049
		<u>10.454.682</u>	<u>4.112.874</u>	<u>3.655.628</u>	<u>(96.987)</u>	<u>9.535.728</u>	<u>2.458.601</u>	<u>6.885</u>	<u>17.039</u>	<u>12.018.253</u>

(a) Refere-se ao saldo decorrente da Alocação do Preço de Compra (PPA – Purchase Price Allocation) na aquisição de suas controladas; e

(b) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 72.899 (R\$ 96.987 em 31 de dezembro de 2021), conforme item 23, letra (a), do ICPC 09.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

12 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão das controladas distribuidoras está a seguir demonstrada:

	31/12/2021	Atualização do ativo financeiro (a)	Transf. Ativo de contrato (b)	Baixas (d)	Outros	30/09/2022
Ativo financeiro – Distribuição	10.135.810	433.015	945.594	(29.946)	4.792	11.489.265
Obrigações especiais - Distribuição (c)	(2.621.155)	(240.386)	(378.102)	-	2	(3.239.641)
Total	7.514.655	192.629	567.492	(29.946)	4.794	8.249.624

A concessão das controladas distribuidoras da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente.

- Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão nas controladas distribuidoras, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizado pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;
- Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e
- Saldo proveniente das controladas indiretas Equatorial Maranhão R\$ (4.004) e Equatorial Pará R\$ (25.942) correspondentes às parcelas financeiras das baixas de bens integrantes do ativo financeiro entre as quais destacamos: baixa de medidores; transformadores e religadores de distribuição.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Imobilizado (Consolidado)

A composição do ativo imobilizado está apresentada da seguinte forma:

Imobilizado	Vida útil	30/09/2022			31/12/2021
		Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Terrenos	-	-	-	-	122.664
Edificações, obras civis e benfeitorias	30 anos	64.429	(10.489)	53.940	496
Máquinas e equipamentos	15 - 30 anos	5.946.112	(1.156.221)	4.789.891	3.478
Móveis e utensílios	16 anos	2.728	(1.025)	1.703	471
Veículos	5 anos	1.199	(374)	825	859
Equipamentos de processamento de dados	6 anos	2.199	(342)	1.857	366
Imobilizado em andamento	-	162.448	-	162.448	100.745
Desmobilização de ativos	-	1.435	(153)	1.282	-
Total		6.180.550	(1.168.604)	5.011.946	229.079

13.1 Movimentação do ativo imobilizado

Custo do Imobilizado	Saldo em 31/12/2021	Aquisição (a)	Adição	Baixa	Transfe-rências	Reclassificação (b)	Saldo em 30/09/2022
Terrenos	122.664	-	-	-	-	(122.664)	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.267	49.755	12.880	(122)	649	-	64.429
Máquinas e equipamentos	4.441	5.778.309	1.027	(596)	161.790	1.141	5.946.112
Móveis e utensílios	836	1.803	204	(80)	(13)	(22)	2.728
Veículos	1.088	-	98	-	13	-	1.199
Equipamentos de processamento de dados	609	1.145	941	(59)	-	(437)	2.199
Imobilizado em andamento	100.745	246.760	53.382	(4)	(162.439)	(75.996)	162.448
Desmobilização de ativos	-	1.188	665	(418)	-	-	1.435
Total do custo de imobilizado	231.650	6.078.960	69.197	(1.279)	-	(197.978)	6.180.550

Depreciação acumulada	Saldo em 31/12/2021	Aquisição (a)	Adição	Baixa	Transferências	Reclassificação	Saldo em 30/09/2022
Edificações, obras civis e benfeitorias	(771)	(8.944)	(890)	116	-	-	(10.489)
Máquinas e equipamentos	(963)	(1.009.507)	(145.795)	7	-	37	(1.156.221)
Móveis e utensílios	(365)	(1.803)	(43)	1.178	8	-	(1.025)
Veículos	(229)	-	(138)	1	(8)	-	(374)
Equipamentos de processamento de dados	(243)	(96)	(112)	109	-	-	(342)
Desmobilização de ativos	-	(39)	(114)	-	-	-	(153)
Total da depreciação	(2.571)	(1.020.389)	(147.092)	1.411	-	37	(1.168.604)
Total do imobilizado	229.079	5.058.571	(77.895)	132	-	(197.941)	5.011.946

- (a) Deve-se à consolidação dos saldos da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios; e
- (b) Deve-se, principalmente, à reclassificação do saldo de imobilizado da controlada CEEE-D para ativo de contrato. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 15 – Ativo de contrato.

Os ativos imobilizados da controlada Echoenergia são dados como garantia em face dos financiamentos obtidos. Para mais informações, consultar a nota explicativa 17.2 garantias.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Refere-se ao ajuste a valor justo do ativo intangível em combinação de negócio através da Alocação do Preço Pago – PPA, sendo classificado como intangível, por tratar-se de direitos contratuais e outros direitos legais, em conformidade com o CPC 04 / IAS 38 – Ativo intangível; e
- (b) O saldo apresentado é composto pelo valor pago a título de outorga para exploração da concessão da controlada Concessionária de Saneamento do Amapá, a amortização iniciará após o período de operação assistida, que encerrou em 12 de julho de 2022.

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitado à data do contrato de concessão, conforme ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

14.1 Movimentação do ativo intangível

Distribuição	31/12/2021	Adições	Baixas (f)	Transferên- cias Ativo de contrato		Reclassificação (e)	Aquisição (d)	30/09/2022
				(a)	Outros (c)			
Em serviço	21.404.339	6.196	(145.290)	1.006.690	(3.338)	28.224	-	22.296.821
(-) Amortização	(10.734.130)	(879.045)	104.913	-	10.859	(20.722)	-	(11.518.125)
Total em serviço	10.670.209	(872.849)	(40.377)	1.006.690	7.521	7.502	-	10.778.696
Obrigações especiais (b)	(4.573.231)	-	65	(25.081)	(4)	33.689	-	(4.564.562)
(-) Amortização	2.189.879	181.526	-	-	-	-	-	2.371.405
Total em obrigações especiais	(2.383.352)	181.526	65	(25.081)	(4)	33.689	-	(2.193.157)
Direito de concessão	7.039.018	197.911	-	-	-	-	-	7.236.929
(-) Amortização	(508.577)	(204.003)	-	-	-	-	-	(712.580)
Total em direito de concessão	6.530.441	(6.092)	-	-	-	-	-	6.524.349
Outros	11.719	10.250	(1.212)	-	-	4.927	-	25.684
Total Distribuição	14.829.017	(687.165)	(41.524)	981.609	7.517	46.118	-	15.135.572
Transmissão								
Em serviço	1.320	-	-	-	-	(74)	-	1.246
(-) Amortização	(958)	-	-	-	-	-	-	(958)
Total em serviço	362	-	-	-	-	(74)	-	288
Em curso	3.519	1.946	-	-	-	74	-	5.539
Direito de concessão	80.378	-	-	-	-	-	-	80.378
(-) Amortização	(13.911)	(3.478)	-	-	-	-	-	(17.389)
Total em direito de concessão	66.467	(3.478)	-	-	-	-	-	62.989
Outros	6.703	(153)	-	-	-	-	-	6.550
Total Transmissão	77.051	(1.685)	-	-	-	-	-	75.366
Saneamento								
Direito de concessão	930.008	13.096	-	-	-	-	-	943.104
(-) Amortização	-	(5.763)	-	-	-	-	-	(5.763)
Outros	-	-	-	-	-	437	-	437
Total Saneamento	930.008	7.333	-	-	-	437	-	937.778
Geração Eólica								
Direito de exploração	-	-	-	-	-	-	2.969.367	2.969.367
(-) Amortização	-	(124.023)	-	-	-	-	-	(124.023)
Direito de autorização	-	-	-	-	-	-	2.486.280	2.486.280
(-) Amortização	-	(43.577)	-	-	-	-	-	(43.577)
Subtotal	-	(167.600)	-	-	-	-	5.455.647	5.288.047
Outros	-	85.171	(15.534)	-	-	-	34.454	104.091
Total Geração Eólica	-	(82.429)	(15.534)	-	-	-	5.490.101	5.392.138
Intangível total	15.836.076	(763.946)	(57.058)	981.609	7.517	46.555	5.490.101	21.540.854

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) O saldo líquido de R\$ 7.517 é proveniente das controladas Equatorial Maranhão e da CEA. A Equatorial Maranhão, no montante líquido de R\$ 1.103 decorre das seguintes reclassificações: do financeiro para o intangível, no valor de R\$ 3.124 do intangível para investimentos, no valor de R\$ 4.721, amortização do intangível para amortização de investimentos o valor R\$ 498 e R\$ 2 para encargos setoriais. Essas reclassificações referem-se a bens em comodato (máquinas e equipamentos) que a Equatorial Maranhão cedeu a Companhia de Eletricidade do Amapá ("CEA") e Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A., de forma não onerosa por prazo determinado, conforme escrito nos Termos de Comodato. O montante líquido de R\$ 8.620, da controlada indireta CEA, corresponde aos seguintes efeitos: i) ajuste de depreciação no montante de R\$ 10.361, referente a ativos não vinculados à concessão; e ii) reclassificação de terrenos no montante de R\$ 1.741.
- (d) Saldo proveniente da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios;
- (e) O saldo líquido de R\$ 46.555 é proveniente das controladas indiretas CEEE-D, Equatorial Pará e CSA. Os saldos da CEEE-D correspondem aos valores de PIS/COFINS, que durante o processo de avaliação dos custos das obras, identificou-se que os serviços e materiais alocados foram contabilizados líquidos desses impostos, entretanto, os custos incorridos para adquirir um ativo foram registrados pelo valor de aquisição. Desta forma, houve a reclassificação do montante para os ativos incorporados no período no valor negativo de R\$ 7.734. Além disso, houve reclassificação de saldos do imobilizado, no montante negativo de R\$ 1.141. O saldo líquido da Equatorial Pará, no montante de R\$ 49.666, R\$ 33.689 foi oriundo de reclassificação de ativo de contrato e intangível e R\$ 15.977 corresponde às reclassificações entre intangível e investimentos. O saldo líquido da Equatorial serviços de R\$ 4.927, corresponde a reclassificação de imobilizado e intangível. O saldo líquido da CSA de R\$ 437, corresponde a reclassificação de imobilizado e intangível; e
- (f) Valores correspondentes às baixas de bens integrantes do ativo intangível entre as quais destacamos: baixa de medidores, transformadores e religadores de distribuição que correspondiam à direitos de recebimento, via faturamento, através de sua amortização. Os mesmos foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas.

As controladas da Companhia concluíram suas análises de *impairment* e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

15 Ativo de contrato (Consolidado)

A movimentação do ativo de contrato está conforme a seguir demonstrado:

	Distribuição							
	31/12/2021	Adições (d)	Baixas (c)	Outros (f)	Reclassificação (e)	Transferências (a)		30/09/2022
						Ativo Intangível	Ativo Financeiro	
Em curso	2.841.343	3.460.221	-	47.819	71.065	(1.006.690)	(945.594)	4.468.164
Obrigações especiais (b)	(1.035.091)	(409.560)	2.018	-	(33.689)	25.081	378.102	(1.073.139)
Total distribuição	1.806.252	3.050.661	2.018	47.819	37.376	(981.609)	(567.492)	3.395.025

	Transmissão							
	31/12/2021	Implementação da infraestrutura	Remuneração do ativo de contrato	Reconhecimento da RAP	Manutenção e operação	Ativo de contrato – ganho / perda de realização	Reclassificação	30/09/2022
Em curso	3.865.376	-	-	-	-	-	(3.865.376)	-
Em serviço	6.521.050	107.717	1.187.842	(1.017.839)	78.466	(118.081)	3.865.376	10.624.531
Total transmissão	10.386.426	107.717	1.187.842	(1.017.839)	78.466	(118.081)	-	10.624.531

Total ativo de contrato	12.192.678							14.019.556
Circulante	1.394.297							1.439.722
Não circulante	10.798.381							12.579.834

(a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) Referem-se ao encerramento de ordens de serviços referentes às baixas de Kit Padrão – Obras PLPT;
- (d) O montante de R\$ 3.018.123 refere-se às adições líquidas dos ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 2.630.542 impactaram o caixa das Controladas e, conforme nota explicativa nº 32.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 182.308 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 179.198 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas e R\$ 26.075 refere-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos das controladas;
- (e) Saldo proveniente da controlada indireta CEEE-D e CSA, referente a reclassificação de saldos do imobilizado, no valor de R\$ 69.580 da CEEE-D e R\$ 1.485 da CSA. O saldo de R\$ 33.689 da controlada Equatorial Pará é referente a reclassificação de saldos do intangível; e
- (f) Saldo proveniente da controlada indireta CEA, o valor referem-se às ativações realizadas devido a adequação das obras de investimentos, para atendimento do Ofício circular nº 289/2022 – SFF/ANEEL.

As controladas da Companhia que atuam no ramo de distribuição de energia avaliaram o impacto e concluíram como baixo o risco de não recebimento e perda associada, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores ou, ainda, (ii) pelo direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, nenhuma perda esperada para redução ao valor recuperável foi registrada no período nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

16 Fornecedores (Consolidado)

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	1.156.090	2.081.893
Encargos de uso da rede elétrica	227.098	169.415
Materiais e serviços (b)	1.506.717	1.831.026
Repasse de energia livre	21.991	20.192
Partes relacionadas – nota explicativa 10	-	1.613
Outros	32.662	3.615
Total	<u>2.944.558</u>	<u>4.107.754</u>
Não circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	-	89.073
Materiais e serviços (b)	10.381	89.626
Total	<u>10.381</u>	<u>178.699</u>
Total	<u>2.954.939</u>	<u>4.286.453</u>

- (a) A variação no período deve-se à redução dos custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) referente ao efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira. Ademais, as despesas com contratos de energia reduziram em razão da variação no preço médio de pagamento do período, reflexo da retração do despacho térmico, o que incidiu em menores despesas com a parcela variável dos contratos de disponibilidade; e
- (b) O saldo deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços referentes ao custeio operacional e aos investimentos na infraestrutura da concessão realizados durante o período nas controladas da Companhia.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

17.1 Composição do saldo

	Custo da dívida (% a.a.)	30/09/2022			Custo da dívida (% a.a.)	31/12/2021		
		Principal e encargos				Principal e encargos		
		Circulante	Não circulante	Total		Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (USD)								
Banco Citibank S.A.	CDI + 0,78% e 111,8% CDI	352.389	127.148	479.537	111,8% a 113,5% do CDI	991.801	362.733	1.354.534
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	CDI+1,45% a 1,48%	1.866	512.307	514.173	CDI +1,45%	2.283	267.522	269.805
Bank of America	CDI+1,50%	258.092	-	258.092	CDI +1,50%	934	271.725	272.659
Agência Francesa de Desenvolvimento (a)	-	-	-	-	4% a 4,81%	376.038	-	376.038
Banco Bocom BBM	CDI+1,71%	214	18.842	19.056	CDI +1,71%	4	19.502	19.506
Scotiabank	CDI+1,58% a 1,85%	6.487	1.070.677	1.077.164	CDI +1,58% a 1,85%	3.974	1.108.191	1.112.165
Total moeda estrangeira		619.048	1.728.974	2.348.022		1.375.034	2.029.673	3.404.707
Moeda nacional								
Eletrobras (b)	*	334.957	482.292	817.249	*	526.072	980.067	1.506.139
CEEE-GT	-	-	-	-	100% do CDI	187.180	-	187.180
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	IPCA+3,93% a 5,32% /TLJP +2,02% a 2,88%	514.186	7.425.467	7.939.653	IPCA + 3,90% a 5,30%	329.683	5.453.934	5.783.617
Banco do Brasil	6%; IPCA +0,96% a 1,62%	74.622	971.720	1.046.342	IPCA + 1,6% /6%	64.649	720.030	784.679
Banco do Nordeste	IPCA + 0,96% a 2,98% / CDI +3,66% /2,5%	155.612	2.866.426	3.022.038	IPCA + 1,1% a 2,98%/ CDI+3,66%	112.143	1.475.254	1.587.397
Caixa Econômica Federal	6,00%	10.503	39.219	49.722	6,00%	10.542	46.960	57.502
CCEE/RGR/ANEEL	5,00%	-	1.042.867	1.042.867	5,00%	-	1.005.395	1.005.395
Santander	CDI + 0,98% a 1,65%	60.705	580.000	640.705	CDI +0,98% a 1,65%	23.834	580.000	603.834
China Construction Bank	CDI + 0,97%	2.063	150.000	152.063	-	-	-	-
Nota promissória	CDI + 1,40%	-	565.937	565.937	CDI +1,40%	-	514.339	514.339
Subtotal		1.152.648	14.123.928	15.276.576		1.254.103	10.775.979	12.030.082
(-) Custo de captação		(5.876)	(60.972)	(66.848)		(2.571)	(28.748)	(31.319)
(-) Ajuste a valor presente		-	(585.189)	(585.189)		-	(602.015)	(602.015)
Subtotal		(5.876)	(646.161)	(652.037)		(2.571)	(630.763)	(633.334)
Total moeda nacional		1.146.772	13.477.767	14.624.539		1.251.532	10.145.216	11.396.748
Total		1.765.820	15.206.741	16.972.561		2.626.566	12.174.889	14.801.455

* Os empréstimos com a Eletrobras possuem os seguintes custos, conforme cada contrato: SELIC + 0,50% a.a., 124,75% do CDI + 0,50% a.a.

(a) Em 29 de março de 2022, a CEEE-D (controlada da Companhia) liquidou antecipadamente o contrato com a Agência Francesa de Desenvolvimento – AFD, no montante de R\$ 319.239, que previa a liquidação da dívida no caso de mudança de controle da contratante do financiamento, o que ocorreu após a liquidação do leilão; e

(b) Em 02 de maio de 2022, a controlada Equatorial Piauí liquidou antecipadamente os contratos ECF-2916/11, ECF-2938/11 e ECF-2960/11 com a Eletrobras, nos montantes de R\$ 1.231, R\$ 1.101 e R\$ 4.852, respectivamente. Em 15 de junho de 2022, a controlada Equatorial Piauí liquidou antecipadamente o contrato ECF-2906/10 com a Eletrobras, no montante de R\$ 97.156. Em 30 de agosto de 2022, liquidou antecipadamente os contratos RES-0751/14, ECF-3026/12 e ECF-2988/12 com a Eletrobras, nos montantes de R\$ 197.072, R\$ 15.753 e R\$ 6.149, respectivamente.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.2 Garantias

	Garantias
Moeda estrangeira (USD)	
<i>CCBI Citibank</i>	Aval/Fiança
<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>	Aval/Fiança
<i>Bank of America</i>	Aval/Fiança
<i>Banco Bocom BBM</i>	Aval/Fiança + Fiança Bancária
<i>Scotiabank</i>	Aval/Fiança
Moeda nacional	
<i>Eletrobras</i>	Recebíveis
<i>Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social</i>	Aval/Fiança + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Recebíveis + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes + Penhor de Direitos Creditórios
<i>Banco do Brasil</i>	Aval/Fiança + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Recebíveis + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes
<i>Banco do Nordeste</i>	Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes
<i>Caixa Econômica Federal</i>	Aval/Fiança + Recebíveis + Conta Reserva
<i>CCEE/RGR/ANEEL</i>	Recebíveis
<i>Santander</i>	Aval/Fiança
<i>Notas promissórias</i>	Aval/Fiança

17.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2022, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

	30/09/2022	
	Valor	%
Circulante	1.765.820	10%
2023	972.292	6%
2024	2.524.654	15%
2025	1.613.955	10%
2026	1.361.701	8%
Após 2026	9.380.300	55%
Subtotal	15.852.902	94%
Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante)	(646.161)	(4%)
Não circulante	15.206.741	90%
Total	16.972.561	100%

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.4 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação da conta de empréstimos e financiamentos está conforme a seguir demonstrada:

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2021	1.251.532	10.145.216	1.375.034	2.029.673	14.801.455
Ingressos (17.5)	-	1.083.896	-	370.000	1.453.896
Aquisição (a)	201.176	2.735.038	-	-	2.936.214
Encargos	596.708	133.581	40.915	-	771.204
Varição monetária e cambial	144.987	283.936	(61.778)	(169.903)	197.242
Transferências	904.004	(904.004)	500.796	(500.796)	-
Amortizações de principal	(1.359.011)	-	(1.192.472)	-	(2.551.483)
Pagamentos de juros	(613.151)	-	(43.447)	-	(656.598)
Custo de captação (b)	3.702	104	-	-	3.806
Ajuste a valor presente	16.825	-	-	-	16.825
Saldos em 30 de setembro de 2022	<u>1.146.772</u>	<u>13.477.767</u>	<u>619.048</u>	<u>1.728.974</u>	<u>16.972.561</u>

- (a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios; e
(b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição;

17.5 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do ingresso	Pagamento de juros	Amortização	Destinação do recurso	Encargo financeiro (a.a)	Taxa efetiva com derivativo (a.a)
CEA	SMBC	250.000	fev/2022	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD+ 3,05%	CDI+1,48%
EQTL Piauí	China Construction Bank	150.000	fev/2022	Semestral	Bullet	Capital de Giro	CDI+ 0,97%	Não se aplica
EQTL Pará	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	350.000	mar/2022	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA +4,11%	Não se aplica
EQTL Alagoas	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	115.000	mar/2022	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,43%	Não se aplica
Echoenergia	Banco do Brasil	11.103	abr/22	Semestral	Semestral	Implantação do projeto de Serra do Mel	IPCA + 0,96%	Não se aplica
EQTL Maranhão	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	220.000	mai/22	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,11%	Não se aplica
Enova	Citibank	100.000	jun/22	Bullet	Semestral	Capital de Giro	US\$ + SOFR + 0,61%	CDI + 0,78%
SPE 5	Banco do Nordeste	22.897	jun/22	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 2,60%	Não se aplica
EQTL Piauí	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	210.000	jun/22	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,43%	Não se aplica
EQTL Telecom	Citibank	20.000	jul/22	Semestral	Bullet	Capital de Giro	US\$ 4,40%	CDI + 0,95%
SPE 6	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	4.896	set/22	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 4,93%	Não se aplica
		<u>1.453.896</u>						

17.6 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pelas controladas diretas Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Intesa e pelas controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D, CEA e SPEs Transmissoras 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 e 8 possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou penhor de ações e/ou aplicações financeiras (contas reserva) e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração poderá acarretar no vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas da Companhia, com o período de apuração trimestral:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Controladas indiretas

Equatorial Maranhão

Covenants Empréstimos	<i>Scotiabank</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,5	1,2
2º EBITDA/Resultado financeiro líquido : > 1,5	5,4

Equatorial Pará

Covenants Empréstimos	<i>Citibank II</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,0	1,0

Controladas diretas

A Companhia é avalista nas seguintes emissões nas quais a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

Equatorial Piauí

Covenants Empréstimos	<i>Scotiabank</i>	<i>Santander</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	3,1	3,1

Equatorial Alagoas

Covenants Empréstimos	<i>Santander</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	3,1

CEEE-D

Covenants Empréstimos	<i>Bank of America</i>	<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>	<i>Nota Promissória</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5	3,1	3,1	3,1

CEA

Covenants Empréstimos	<i>Scotiabank</i>	<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5	3,1	3,1

Enova

Covenants Empréstimos	<i>Citibank</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	3,1

Os indicadores acima, obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia e suas controladas mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Debêntures**18.1 Movimentação das debêntures**

A movimentação das debêntures no período está conforme a seguir demonstrada:

Controladora

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2021	12.247	2.436.140	2.448.387
Ingressos (nota explicativa nº 18.3)	-	2.000.000	2.000.000
Encargos	405.551	-	405.551
Transferências	(4.625)	4.625	-
Pagamento de juros	(273.386)	-	(273.386)
Custo de captação (a)	2.659	(13.239)	(10.580)
Saldos em 30 de setembro de 2022	142.446	4.427.526	4.569.972

(a) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia possui as seguintes emissões vigentes.

Emissão	Característica	Série	Valor da emissão	Custo nominal	Data da emissão	Vencimento	Em 30 de setembro de 2022		
							Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
3ª	(1)/(3)/(4)	Única	448.400	CDI + 1,3% a.a.	out/18	out/24	30.891	448.104	478.995
5ª	(1)/(3)/(4)	1ª	1.700.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	dez/26	69.053	1.679.422	1.748.475
5ª	(1)/(3)/(4)	2ª	300.000	CDI + 1,7% a.a.	dez/21	dez/28	13.015	300.000	313.015
3ª	(1)/(3)/(4)	5ª	2.000.000	CDI + 1,4% a.a.	fev/22	fev/25	29.487	2.000.000	2.029.487
							142.446	4.427.526	4.569.972

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
 (2) Emissão privada de debêntures simples;
 (3) Não conversíveis em ações;
 (4) Espécie Quirografária;
 (5) Debêntures Incentivadas;
 (6) Garantia Adicional Fidejussória;
 (7) Garantia Adicional Real.

Consolidado

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2021	961.010	9.640.470	10.601.480
Ingressos (nota explicativa nº 18.3)	-	3.650.000	3.650.000
Aquisição (a)	110.581	1.131.871	1.242.452
Encargos	934.167	151.910	1.086.077
Variação monetária	43.896	148.750	192.646
Amortização do principal	(2.020.059)	-	(2.020.059)
Transferências	1.643.273	(1.643.273)	-
Pagamento de juros	(588.712)	-	(588.712)
Custo de captação (b)	20.049	(24.429)	(4.380)
Saldos em 30 de setembro de 2022	1.104.205	13.055.299	14.159.504

(a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e

(b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 30 de setembro de 2022, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem as seguintes emissões vigentes:

Controlada	Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Em 30 de setembro de 2022		
								Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	1ª	60.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	27.582	26.774	54.356
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	2ª	23.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	10.408	10.068	20.476
Equatorial Pará (a)	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	7.069	134.982	142.051
Equatorial Pará	6ª	(1)/(3)/(4)	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	61.790	1.346.508	1.408.298
Equatorial Maranhão (a)	7ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	115.000	IPCA + 5,54% a.a.	out/16	out/23	6.719	154.412	161.131
Equatorial Maranhão	9ª	(1)/(3)/(4)	Única	300.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	13.898	299.489	313.387
Equatorial Piauí	1ª	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/21	dez/26	43.326	400.000	443.326
Equatorial Piauí	2ª	(1)/(3)/(4)/(6)	Única	620.000	CDI + 1,10% a.a.	mai/19	mai/23	324.729	-	324.729
Equatorial Transmissão	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	800.000	IPCA + 4,92% a.a.	mar/21	mar/36	(44)	878.552	878.508
Equatorial Transmissão	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	104.500	IPCA + 5,77% a.a.	out/21	nov/24	6.005	135.362	141.367
CEEE-D	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.200.000	CDI + 1,5% a.a.	ago/21	ago/26	321.276	892.294	1.213.570
CEEE-D	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	300.000	IPCA + 5,4% a.a.	ago/21	set/29	2.280	327.451	329.731
CSA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.003.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	jun/24	(1.094)	1.108.093	1.106.999
CEA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	500.000	CDI + 1,28% a.a.	dez/21	dez/24	-	549.890	549.890
Equatorial Transmissão 1 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	55.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	2.907	64.000	66.907
Equatorial Transmissão 2 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	45.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	1.812	52.899	54.711
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	45.000	IPCA + 4,80% a.a.	fev/19	jan/33	3.334	53.382	56.716
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	45.000	IPCA + 4,65% a.a.	fev/19	jan/34	3.317	49.220	52.537
Equatorial Transmissão 5 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	66.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	1.786	77.540	79.326
Equatorial Transmissão 7 (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	130.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	3.842	157.766	161.608
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	102.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	2.535	116.330	118.865
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	87.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	2.614	106.244	108.858
Intesa	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	100.000	IPCA + 5,42% a.a.	nov/18	out/25	6.028	124.200	130.228
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	1ª	250.000	109% do CDI	mar/19	mar/24	(129)	249.336	249.207
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	2ª	150.000	CDI + 1,10% a.a.	mar/19	mar/26	83	150.000	150.083
Echoenergia Participações S.A (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	180.000	IPCA + 6,90% a.a.	jun/20	jun/30	8.018	202.976	210.994
Echoenergia Participações S.A (a)	2ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	2ª	140.000	IPCA + 4,75% a.a.	jan/21	jan/31	2.054	159.119	161.173
Echoenergia Participações S.A	3ª	(1)/(3)/(7)	Única	300.000	CDI + 2,20% a.a.	ago/21	jul/24	7.343	299.664	307.007
Ventos de São Clemente Holding S.A (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	180.000	IPCA + 8,00% a.a.	abr/17	out/30	18.556	186.474	205.030
Ventos de São Clemente Holding S.A	2ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	20.000	IPCA + 7,059% a.a.	abr/20	dez/29	2.817	19.025	21.842
Serras Holding S.A	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	40.000	IPCA + 7,64% a.a.	jul/18	jul/32	2.939	44.715	47.654
São Jorge Holding S.A	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	45.000	IPCA + 9,00% a.a.	mai/17	jul/28	9.612	62.971	72.583
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	43.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	3.157	35.101	38.258
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	44.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	3.209	36.620	39.829
Serra do Mel Holding S.A	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	142.000	IPCA + 5,95% a.a.	mar/21	dez/35	51.981	116.316	168.297
								961.759	8.627.773	9.589.532

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
(2) Emissão privada de debêntures simples;
(3) Não conversíveis em ações;
(4) Espécie quirografária;
(5) Debêntures incentivadas;
(6) Garantia adicional fidejussória; e
(7) Garantia adicional real.

(a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura.

As emissoras das debêntures incentivadas, conforme o artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, alterada pelo Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, da Resolução do Conselho Monetário Nacional nº 3.947, de 27 de janeiro de 2011, tem como obrigatoriedade aplicar a totalidade dos recursos captados nas emissões das debêntures no custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas aos projetos enquadrados junto ao MME - Ministério de Minas e Energia, cujos prazos não são determinados para a aplicação dos mesmos. A finalidade das debêntures incentivadas é captar recursos destinados a projetos de infraestrutura e todos os recursos obtidos foram utilizados pelas controladas da Companhia para esse fim.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

18.2 Cronograma de amortização da dívida**Controladora**

Vencimento	30/09/2022	
	Valor	%
Circulante	142.446	3%
2024	448.400	10%
2025	2.850.000	61%
2026	850.000	19%
Após 2026	300.000	7%
Não circulante	4.448.400	97%
Custo de captação (não circulante)	(20.874)	0%
Total não circulante	4.427.526	97%
Total	4.569.972	100%

Consolidado

Vencimento	30/09/2022	
	Valor	%
Circulante	1.104.205	8%
2023	443.915	3%
2024	3.291.482	23%
2025	3.387.878	24%
2026	2.359.145	17%
Após 2026	3.668.613	26%
Não circulante	13.151.033	93%
Custo de captação (não circulante)	(95.734)	(1%)
Total não circulante	13.055.299	92%
Total	14.159.504	100%

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18.3 Ingressos

Companhia	Emissão	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação do Recurso	Encargo Financeiro	Taxa Efetiva com Derivativo
Equatorial Energia S.A.	5ª Emissão-5ª Série	2.000.000	Fev/2022	Semestral	Bullet	Aquisição Echoenergia	CDI +1,40%	Não se aplica
Equatorial Pará	6ª Emissão - Série Única	1.350.000	Jun/2022	Semestral	Anual	Capital de giro	CDI +1,40%	Não se aplica
Equatorial Maranhão	9ª Emissão - Série Única	300.000	Jun/2022	Semestral	Anual	Capital de giro	CDI +1,40%	Não se aplica
		3.650.000						

18.4 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias reais e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia e suas controladas mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos, conforme abaixo:

Equatorial Energia

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$

3ª debêntures 5ª debêntures

3,1 3,1

Equatorial Pará

Covenants debêntures

1º Dívida Líquida/EBITDA: $< 4,0$

2º EBITDA/Despesa financeira líquida: $> 2,0$

2ª debêntures

1,4

7,7

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $< 3,5$

2º EBITDA/Resultado financeiro líquido: $\geq 1,5$

3ª debêntures

1,0

8,2

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$

6ª debêntures

1,0

Equatorial Maranhão

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 3,25$

2º EBITDA / Resultado financeiro líquido: $\geq 1,5$

7ª debêntures

1,2

5,4

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4, 5$

9ª debêntures

1,2

Equatorial Piauí

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: $\leq 4,5$

1ª debêntures

2,8

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Transmissão

<i>Covenants debêntures</i>	1ª debêntures	2ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=6,5	4,7	4,7
2º ICSD : >= 1,2		1,7

SPEs

	SPE 01	SPE 02	SPE03	SPE 05	SPE 07	SPE 08
<i>Covenants debêntures</i>						
Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	3,9	4,3	4,0	3,8	3,5	3,8

INTESA

<i>Covenants debêntures</i>	1ª debêntures	2ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	2,4	2,4

A Companhia é avalista nas seguintes emissões, na qual a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

<i>Covenants debêntures</i>	EQTL PI (2ª debêntures)	CEEE-D	CSA	CEA
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	3,1	3,1	3,1	3,1

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

19 Impostos e contribuições a recolher (Consolidado)

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Circulante		
ICMS	313.906	456.391
ICMS parcelamento (a)	99.864	89.063
Parcelamento federal	23.355	8.440
PIS e COFINS	522.691	486.232
PIS e COFINS parcelamento	41.065	52.649
Encargos sociais e outros	41.027	42.720
ISS	27.755	23.199
Outros	4.420	2.338
Total	<u>1.074.083</u>	<u>1.161.032</u>
Não circulante		
ICMS	63.180	63.926
PIS e COFINS parcelamento	-	23.369
Parcelamento Federal	140.160	139.943
ICMS parcelamento (a)	2.379.218	2.285.163
ISS	5.237	5.262
Total	<u>2.587.795</u>	<u>2.517.663</u>
Total impostos e contribuições a recolher	<u>3.661.878</u>	<u>3.678.695</u>

- (a) Saldos referentes às controladas Equatorial Pará, Equatorial Alagoas e CEEE-D nos montantes de R\$ 44.463, R\$ 10.388 e R\$ 2.424.231, respectivamente, em 30 de setembro de 2022, totalizando R\$ 2.479.082 (R\$ 50.775, R\$ 16.333 e R\$ 2.307.118, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021).

Vale destacar que o saldo ICMS parcelamento oriundo da controlada CEEE-D deve-se ao Instrumento Particular de Assunção de Obrigação de Pagamento de Dívidas e Outras Avenças, assinado em 07 de dezembro de 2020, a CEEE-D cedeu e transferiu à sua antiga controladora, a CEEE-Par, a assunção da obrigação do débito tributário relativo a ICMS, no montante de R\$ 2.778.735. A operação se deu mediante capitalização pela CEEE-Par, na CEEE-D, dos créditos decorrentes dessa obrigação, que em decorrência da assunção da obrigação de pagamento, será considerado integralmente quitado no montante anteriormente considerado.

Do saldo remanescente, R\$ 2.306.188 refere-se ao parcelamento realizado junto à Secretaria da Fazenda do Estado do Rio Grande do Sul – SEFAZ/RS, nos termos do Decreto nº 55.577/2020 (Programa “REFAZ Energia Elétrica”), cujo pagamento foi dividido em 180 parcelas atualizadas mensalmente pela taxa SELIC. Conforme previsto no inciso IV do art. 4º, há possibilidade de redução de 60% dos juros e multa condicionada a quitação total ou parcial do débito. Os descontos possíveis estão demonstrados na tabela abaixo:

	<u>Parcelamentos sem descontos</u>	<u>Descontos</u>	<u>Parcelamentos com descontos</u>
Principal	1.527.634	-	1.527.634
Multa	406.620	(243.972)	162.648
Juros	371.934	(223.160)	148.774
Total	2.306.188	(467.132)	1.839.056

Cronograma de pagamento ICMS parcelado

	<u>30/09/2022</u>	
	<u>Valor</u>	<u>%</u>
Circulante	99.864	4%
2023	32.050	1%
2024	95.835	4%
2025	95.459	4%
Após 2025	2.155.874	87%
Não circulante	2.379.218	96%
Total ICMS parcelamento	<u>2.479.082</u>	<u>100%</u>

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos**20.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos**

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Ativos de:		
Prejuízo fiscal (a)	668.845	714.439
Base negativa (a)	<u>249.023</u>	<u>266.742</u>
	<u>917.868</u>	<u>981.181</u>
Diferenças temporárias		
Provisão para contingências	205.248	302.893
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	343.983	469.791
Provisão para participação nos lucros	21.831	31.130
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	3.052.473	2.736.155
Arrendamentos – CPC 06 (R2) /IFRS 16	1.719	4.755
Provisão atuarial	48.008	59.955
Swap	16.681	16.878
AIC reversível	76.744	76.744
Intangível - concessão- aquisição Equatorial Pará	48.719	48.573
Contingências e encargos da dívida - Aquisição Equatorial Pará e Equatorial Piauí	59.720	62.286
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	19.987	36.575
Outras diferenças temporárias	57.734	52.283
	<u>3.952.847</u>	<u>3.898.018</u>
Total	<u>4.870.715</u>	<u>4.879.199</u>
Passivos de:		
Diferenças temporárias		
Depreciação acelerada	(555.810)	(583.464)
Provisão para contingências	-	(78.046)
Reversão de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(34.824)	(170.294)
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	(878.366)	(832.866)
Receita de Construção– CPC 47/IFRS 15	(4.563.555)	(4.156.081)
Swap	(31.756)	(152.545)
Arrendamento - CPC 06(R2)/IFRS 16	-	(3.115)
Provisão para participação nos lucros	(1.820)	(7.109)
Provisão atuarial	-	(21.720)
Reavaliação bens da concessão	(31.050)	(34.260)
Instrumentos financeiros- CPC 48/IFRS 9	(79.811)	(54.649)
Opção de compra de ações	(180.695)	(140.465)
Outras diferenças temporárias	(61.622)	(71.162)
Total	<u>(6.419.309)</u>	<u>(6.305.776)</u>
Total IRPJ e CSLL passivo e ativo diferidos	<u>(1.548.594)</u>	<u>(1.426.577)</u>
Ativo não circulante (a)	901.483	939.618
Passivo não circulante	<u>(2.450.077)</u>	<u>(2.366.195)</u>
Efeito líquido não circulante	<u>(1.548.594)</u>	<u>(1.426.577)</u>

(a) A movimentação do saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição no período representa o imposto de renda e contribuição social diferidos nas controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas e SPEs 01 a 08 . Os impostos diferidos totalizaram R\$ 917.868 (R\$ 981.181 em 31 de dezembro de 2021), e estão embasados em projeções de recuperabilidade futura aprovada pelo Conselho de Administração. Existem saldos ativos e passivos por estarem sendo apresentadas no consolidado diversas companhias diferentes.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.2 Movimentação dos tributos diferidos

	31/12/2021	Reconhecimento no resultado	30/09/2022	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	714.439	(45.594)	668.845	668.845	-
Base negativa de CSLL	266.742	(17.719)	249.023	249.023	-
Provisão para contingências	224.847	(19.599)	205.248	205.248	-
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	299.497	9.662	309.159	343.983	(34.824)
Provisão para participação nos lucros	24.021	(4.010)	20.011	21.831	(1.820)
Custo de construção - CPC 47/IFRS 15	2.736.155	316.318	3.052.473	3.052.473	-
Receita de construção - CPC 47/IFRS 15	(4.156.081)	(407.474)	(4.563.555)	-	(4.563.555)
Arrendamentos - CPC 06 (R02) /IFRS 16	1.640	79	1.719	1.719	-
Contingências e encargos da dívida -					
Aquisição EQTL	62.286	(2.566)	59.720	59.720	-
Swap	(135.667)	120.592	(15.075)	16.681	(31.756)
Provisão atuarial	38.235	9.773	48.008	48.008	-
Outras	(18.879)	14.991	(3.888)	57.734	(61.622)
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	(796.291)	(62.088)	(858.379)	19.987	(878.366)
Depreciação acelerada	(583.464)	27.654	(555.810)	-	(555.810)
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	48.573	146	48.719	48.719	-
Reavaliação bens da concessão	(34.260)	3.210	(31.050)	-	(31.050)
Instrumentos Financeiros - CPC 48/ IFRS 9	(54.649)	(25.162)	(79.811)	-	(79.811)
Opção de compra de ações	(140.465)	(40.230)	(180.695)	-	(180.695)
AIC reversível	76.744	-	76.744	76.744	-
Total	(1.426.577)	(122.017)	(1.548.594)	4.870.715	(6.419.309)

20.3 Expectativa de recuperação - Prejuízo fiscal e base negativa

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração das Controladas estimam que a realização dos créditos fiscais (imposto de renda e contribuição social), oriundos das controladas diretas Equatorial Alagoas e Equatorial Piauí a ser realizada até 2034, das controladas indiretas SPEs 01 a 08 até 2024 e Equatorial Maranhão até 2023, conforme demonstrado a seguir:

Expectativa de realização	2022	2023	2024	2025	Após 2025	Total	Total	
							Prejuízo fiscal	Base negativa
Equatorial Alagoas	11.053	42.771	34.181	25.646	233.365	347.016	232.780	114.236
Equatorial Maranhão	-	4.241	-	-	-	4.241	-	4.241
Equatorial Piauí	-	52.031	65.807	73.207	293.783	484.828	370.278	114.550
SPEs 01 a 08	21.950	39.344	20.489	-	-	81.783	65.787	15.996
Total	33.003	138.387	120.477	98.853	527.148	917.868	668.845	249.023

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021, está demonstrada a seguir:

Controladora	30/09/2022		30/09/2021	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	954.214	954.214	2.273.352	2.273.352
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	238.554	85.879	568.338	204.602
Adições:				
Equivalência patrimonial	184.978	63.218	49.203	17.714
Outras provisões	2.482	523	1.551	558
Total adições (B)	187.460	63.741	50.754	18.272
Exclusões:				
Equivalência patrimonial	(492.224)	(177.201)	(741.397)	(266.903)
Derivativos – ajuste a valor justo	(29.582)	-	-	-
Outras provisões	-	-	(81)	(29)
Total exclusões (C)	(521.806)	(177.201)	(741.478)	(266.932)
Dedutibilidade fiscal (limite legal) (D)	(95.792)	(27.581)	(122.386)	(44.058)
Total de IRPJ e CSLL do período E = (A) + (B) + (C) - (D)	-	-	-	-
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	29.531	10.649	-	-
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	3%	1%	-	-

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado	30/09/2022		30/09/2021	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	1.768.923	1.768.923	2.076.345	2.076.345
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	442.231	159.203	519.086	186.871
Adições:				
Provisão para contingências	17.496	6.299	32.076	11.546
Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	101.569	36.565	242.486	87.296
Ajuste a valor presente	8.313	2.991	24.838	8.942
Variação SWAP	103.539	37.274	16.914	6.088
Atualização do ativo financeiro VNR	59.914	21.569	34.691	12.489
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	2.360	850	3.796	1.366
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	1.506	542	2.026	729
Multa e penalidades por infrações	1.640	223	1.233	63
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	617	221	2.717	977
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	47.288	17.025	157.045	56.537
Depreciação acelerada	27.654	-	27.748	-
Adição Art. 168 IN 1700/2017 - Contrato de concessão	201.637	72.591	160.307	57.711
Outras provisões	541.253	184.983	193.997	68.385
Total adições (B)	1.114.786	381.133	899.874	312.129
Exclusões:				
Reversão para contingências	(45.837)	(16.501)	(32.794)	(11.806)
Reversão de provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(88.406)	(31.825)	(239.032)	(86.052)
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	(3.659)	(1.316)	(2.577)	(1.786)
Ajuste ao valor presente	(10.550)	(3.799)	(2.754)	(991)
Variação cambial	(75.918)	(27.330)	-	-
Receita de construção – CPC 47/IFRS 15	(1.031)	(488)	(334.036)	(120.251)
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	(4.273)	(1.539)	-	-
Instrumentos financeiros – CPC 48/IFRS 9	(19.780)	(7.121)	-	-
Atualização do ativo financeiro VNR	(108.084)	(38.911)	(127.787)	(46.002)
Variação SWAP	(5.555)	(2.000)	(16.645)	(5.992)
Derivativos – ajuste a valor justo	(29.582)	-	-	-
Outras provisões	(330.128)	(115.787)	(64.850)	(23.295)
Total exclusões (C)	(722.803)	(246.617)	(820.475)	(296.175)
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(100.112)	(39.667)	(102.911)	(28.636)
IRPJ e CSLL outros	(4.789)	-	-	-
Incentivos	(4.940)	-	(5.105)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(170)	-	(264)	-
Total compensações (D)	(110.011)	(39.667)	(108.280)	(28.636)
IRPJ subvenção governamental	(481.998)	-	(348.626)	-
Total outras deduções (E)	(481.998)	-	(348.626)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (A+B+C+D+E)	242.205	254.052	141.579	174.189
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	82.110	39.907	(659.936)	(255.532)
Total	82.110	39.907	(659.936)	(255.532)
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	324.315	293.959	(518.357)	(81.343)
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	18%	17%	(25%)	(4%)

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.5 Composição do PIS e COFINS diferidos

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Passivo		
PIS diferido sobre a receita de implementação (a)	202.784	191.537
COFINS diferido sobre a receita de implementação (a)	932.906	881.769
Outros impostos diferidos	9.160	11.372
	<u>1.144.850</u>	<u>1.084.678</u>
Total PIS e COFINS diferidos		
Passivo circulante	49.606	-
Passivo não circulante	1.095.244	1.084.678

(a) O diferimento do PIS e da COFINS é relativo a 9,25% da receita de implementação. A liquidação desta obrigação diferida ocorrerá à medida que as controladas transmissoras SPes 01 a 08 e INTESA receberem as contraprestações determinadas no contrato de concessão.

21 Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial – Equatorial Pará

Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os Arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S.A. e Pine S.A. Em novembro de 2017, a Equatorial Pará firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação a sentença de encerramento. A outra apelação versa exclusivamente sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano.

Em função da matéria, a controlada Equatorial Pará estima que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório jurídico que conduz o processo. A estimativa da controlada é que a matéria será apreciada em um cenário de 24 a 36 meses, quando então o encerramento da recuperação judicial estará devidamente transitado em julgado.

21.1 Composição da dívida

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Circulante		
Outras concessionárias	4.437	5.695
Credores financeiros (a)	24.618	19.211
Partes relacionadas (b)	-	9.606
	<u>29.055</u>	<u>34.512</u>
Total		
Não circulante		
Outras concessionárias	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	394.480	389.331
Partes relacionadas (b)	640.349	640.349
(-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas (b)	(138.907)	(147.589)
(-) Ajuste a valor presente (c)	(66.450)	(71.162)
	<u>913.325</u>	<u>894.782</u>
Total		
	<u>942.380</u>	<u>929.294</u>

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; e (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a, *bonds* e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis;
- (b) Partes relacionadas refere-se ao valor a pagar de acordo com plano de recuperação judicial com a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras; e
- (c) Em 30 de setembro de 2022, o saldo era composto por: R\$ 48.299 de empréstimos e financiamentos e R\$ 18.151 de outras concessionárias (R\$ 51.876 de empréstimos e financiamentos e R\$ 19.286 de outras concessionárias em 31 de dezembro de 2021).

O cronograma de pagamento das parcelas de longo prazo dos valores a pagar de recuperação judicial é o seguinte:

Vencimento	30/09/2022	
	Valor	%
Circulante	29.055	3%
2023	6.580	1%
2024	28.514	3%
2025	26.321	3%
2026	26.321	3%
Após 2026	1.030.946	109%
Subtotal	1.118.682	119%
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	(205.357)	(22%)
Não circulante	913.325	97%
Total	942.380	100%

21.2 Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

	31/12/2021	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Juros pagos	Ajuste a valor presente	30/09/2022
Outras concessionárias	70.262	3.771	-	-	(5.026)	1.132	70.139
Partes relacionadas – nota explicativa nº 10	502.366	28.789	-	-	(38.394)	8.681	501.442
Credores financeiros	356.666	11.707	19.987	(8.774)	(12.364)	3.577	370.799
Total	929.294	44.267	19.987	(8.774)	(55.784)	13.390	942.380

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

22 Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais (Consolidado)

As controladas da Companhia são partes (polos passivos) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, analisa as demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/09/2022		31/12/2021	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	1.163.285	150.082	1.229.695	142.477
Fiscais	274.800	84.005	271.820	77.104
Trabalhistas	567.894	265.917	527.039	254.504
Regulatórias	58.470	-	79.041	-
Ambientais	30.543	-	27.328	-
Total	2.094.992	500.004	2.134.923	474.085
Circulante	559.596	7.410	526.133	4.025
Não circulante	1.535.396	492.594	1.608.790	470.060

Movimentação dos processos no período

	31/12/2021	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	30/09/2022
Cíveis	1.229.695	112.938	(88.519)	(104.311)	13.482	1.163.285
Fiscais	271.820	61	(2)	(195)	3.116	274.800
Trabalhistas	527.039	123.144	(58.437)	(64.472)	40.620	567.894
Regulatórias	79.041	4.645	(18.737)	(4.645)	(1.834)	58.470
Ambientais	27.328	7	(3)	-	3.211	30.543
Total	2.134.923	240.795	(165.698)	(173.623)	58.595	2.094.992

(1) Contingências provisionadas no período;

(2) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;

(3) Reversões realizadas no período; e

(4) Atualizações monetárias.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Cíveis

As controladas da Companhia figuram como rés em 54.704 processos cíveis em 30 de setembro de 2022 (54.253 processos em 31 de dezembro de 2021), sendo que 12.895 tramitam em Juizados Especiais (13.461 processos em 31 de dezembro de 2021), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2022 era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 1.559.865 (R\$ 1.893.603 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	30/09/2022	31/12/2021
Quebra de contrato	69.030	137.320
Debêntures	269.382	243.484
Falha no fornecimento	142.754	140.495
Cobrança indevida	198.788	194.639
Morte por eletroplessão	85.927	89.333
Fraude questionada	40.273	41.338
Acidente com terceiros	21.472	40.952
Falha no atendimento	22.497	24.513
Corte indevido	8.222	8.818
Portaria do DNAEE	13.901	10.317
Incêndio	3.461	834
Regulatório	88.073	88.097
Outras	199.505	209.555
Total	1.163.285	1.229.695
Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	30/09/2022	31/12/2021
Quebra de contrato	529.126	729.376
Falha no fornecimento	145.558	180.433
Cobrança indevida	55.656	49.031
Adequação de rede	103.965	100.950
Morte por eletroplessão	39.113	35.327
Acidente com terceiros	11.842	18.651
Licitação	16.127	17.124
Recadastramento iluminação pública	8.587	9.243
Incêndio	59.586	55.002
Portaria do DNAEE	92.336	90.593
Fraude questionada	19.238	23.049
Corte indevido	6.197	6.095
Falha no atendimento	3.717	6.190
Regulatório	121.691	259.055
Outras	347.126	313.484
Total	1.559.865	1.893.603

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Fiscais

As controladas da Companhia figuram como réis em 1.586 processos fiscais em 30 de setembro de 2022 (1.083 processos em 31 de dezembro de 2021) representado pelo montante de R\$ 274.800 (R\$ 271.820 em 31 de dezembro de 2021).

Além dos processos provisionados, conforme demonstrado anteriormente, existem outras contingências fiscais cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 481.501 (R\$ 416.205 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)	30/09/2022	31/12/2021
Planos econômicos	146.745	146.745
PIS/COFINS	70.319	70.771
ICMS	40.037	37.932
ISS	1.374	1.306
Outras	16.325	15.066
Total	274.800	271.820
Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)	30/09/2022	31/12/2021
ICMS	361.442	337.132
PIS/COFINS	22.661	21.323
Multa por infração	13.727	12.733
ISS	17.713	10.180
CSLL, PIS e COFINS	1.067	1.007
ICMS, TUSD e TUST	589	685
Outras	64.302	33.145
Total	481.501	416.205

Trabalhistas

Em 30 de setembro de 2022, as controladas da Companhia possuem 10.952 processos (7.992 processos em 31 de dezembro de 2021), no montante de R\$ 567.894 (R\$ 527.039 em 31 de dezembro de 2021) por ex-empregados contra as controladas da Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, estabilidade CIPA, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências trabalhistas cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 144.476 (R\$ 129.095 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)	30/09/2022	31/12/2021
Diferença salarial	52.430	146.518
Verbas rescisórias	11.722	42.827
Hora extra	119.530	45.207
Auxílio alimentação	19.437	31.318
Reintegração no emprego	3.213	19.261
Responsabilidade subsidiária	71.910	23.796
Acidente de trabalho	21.004	15.100
Responsabilidade solidária	35.440	17.841
Danos morais	23.664	4.921
FGTS	12.878	3.081
Implantação do plano de cargos, carreira e salários	18.940	17.279
Periculosidade	5.335	2.530
Desligamento voluntário	4.916	4.286
Plano de saúde	59	6.668
Concurso público	3.839	3.577
Doença ocupacional/profissional	4.143	4.102
Penosidade	17.131	2.740
Gratificação	2.006	1.913
Equiparação salarial	1.105	850
Seguro de vida	461	433
Outras	138.731	132.791
Total	567.894	527.039

Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda)	30/09/2022	31/12/2021
Responsabilidade subsidiária	47.970	41.585
Hora extra	26.259	26.136
Reintegração no emprego	6.308	377
Acidente de trabalho	8.078	4.774
Equiparação salarial	7.228	1.234
Gratificação	2.883	1.591
Doença ocupacional/profissional	1.268	8.179
Verbas rescisórias	1.967	548
Auxílio alimentação	1.388	1.539
FGTS	148	297
Danos morais	5.534	4.176
Outras	35.445	38.659
Total	144.476	129.095

Regulatórias

Em 30 de setembro de 2022, as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D e CEA possuem montante de prováveis penalidades regulatórias a serem aplicadas de R\$ 7.151, R\$ 0, R\$24.416 e R\$ 26.903 (R\$ 6.569, R\$ 14.533, R\$ 21.749 e R\$ 36.190 em 31 de dezembro de 2021), totalizando o valor de R\$ 58.470 (R\$ 79.041 em 31 de dezembro de 2021), referente a termos de notificação e auto de infração da ANEEL, bem como penalidade de medição de fronteira na CCEE.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

23 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal - STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese das controladas Equatorial Maranhão, que obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018, Equatorial Pará em fevereiro de 2018, Equatorial Piauí em outubro de 2018, Equatorial Alagoas em julho de 2019 e CEEE-D em março de 2021. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para: (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15 de março de 2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15 de março de 2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago.

Equatorial Maranhão

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 756.499; (ii) passivo de R\$ 580.587 relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (iii) R\$ 77.177 como dedução da receita bruta referente ao PIS/COFINS; e (iv) R\$ 98.685 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 4.589.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado um passivo complementar no montante de R\$ 185.364, segregado entre principal no valor de R\$ 79.049 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$ 106.315 em despesa financeira.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 5.964 (R\$ 10.062 em 31 de dezembro de 2021). Adicionalmente, o passivo também foi complementado em R\$ 61.777, decorrente da atualização da taxa SELIC sobre o saldo remanescente capturado no reajuste tarifário do período.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 190.347 (R\$ 377.037 em dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Pará

Em 31 de março de 2020, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 935.138 e (ii) passivo de R\$ 935.138 relativo ao ressarcimento a seus consumidores.

Através da Resolução Homologatória nº 2.920, de 03 de agosto de 2021, a ANEEL homologou R\$623.500 decorrente do diferimento de componente financeiro associado à recuperação de créditos de PIS/COFINS, nas novas tarifas que entraram em vigor no dia 07 de agosto de 2021 e vigentes até 06 de agosto de 2022. Os montantes homologados pela ANEEL são reclassificados para a CVA e amortizados mensalmente dentro do ciclo tarifário.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 321.786 (R\$ 443.982 em 31 de dezembro de 2021), atualizado até 30 de setembro de 2022, data em que o crédito foi integralmente compensado, com os tributos federais, através de PER/DCOMP.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Piauí

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada da Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS no montante de R\$ 435.231, um passivo de R\$ 418.741 relativo ao ressarcimento a seus consumidores, o montante de R\$ 8.227 como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS, e R\$ 8.263 como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 384.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na Base de Cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado um passivo complementar no montante de R\$ 17.189, segregado entre principal, no valor de R\$ 8.227 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$ 8.962 em despesa financeira.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 9.157 (R\$ 8.009 em 31 de dezembro de 2021).

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada compensou débitos tributários perante a Receita Federal no montante de R\$ 137.831 (R\$ 221.729 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Alagoas

Em 31 de dezembro de 2019 a controlada da Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS e um passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores ambos no montante de R\$ 290.234.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo e passivo de R\$ 1.006 (R\$ 1.306 em dezembro de 2021) e não realizou compensações de créditos habilitados perante a Receita Federal (em 31 de dezembro de 2021 compensou um montante de R\$ 189.233 com os tributos federais de imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP).

CEEE-D

Em 31 de março de 2021 a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 711.096; e (ii) passivo de R\$ 711.096 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. Após a homologação do crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização ocorra em 37 meses.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 47.326 (R\$ 140.407 em 31 de dezembro de 2021); (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 167.725 (R\$ 96.366 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais, imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo de R\$ 91.859 (R\$14.506 em 31 de dezembro de 2021) relativo ao ressarcimento a seus consumidores; e (iv) R\$ 7.559 (R\$ 18.183 em 31 de dezembro de 2021) como receita financeira, que também incidiu PIS/COFINS de R\$ 351 (R\$ 845 em 31 de dezembro de 2021).

Em 30 de setembro de 2022, a controlada da Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 164.557 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até os próximos 12 (doze) meses: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

CEA

A controlada da Companhia entrou com Processo Judicial nº 1006351-52.2019.4.01.3100 em 04 de julho de 2019. O processo encontra-se em segundo grau, em fase de recurso de apelação, sendo que a sentença de primeiro grau foi favorável a CEA. Não há previsão para utilização do crédito, uma vez que o processo ainda está em tramitação, sem transito em julgado até o momento.

Em 31 de dezembro de 2021, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 52.784; e (ii) passivo de R\$ 52.784 relativo ao ressarcimento a seus consumidores.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a CEA registrou complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 9.038, sendo R\$ 5.674 de principal e R\$ 3.364 de atualização SELIC (R\$ 0 no período de 2021).

O ativo das controladas da Companhia contemplam créditos com a receita federal desde o ingresso da ação. E o passivo foi constituído considerando que as controladas da Companhia repassa integralmente aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica.

	30/09/2022						
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
Ativo							
Circulante (nota explicativa nº 9)	-	-	58.151	14.004	164.557	-	236.712
Não circulante (nota explicativa nº 9)	-	-	-	-	588.143	61.821	649.964
PIS e COFINS a recuperar	-	-	58.151	14.004	752.700	61.821	886.676
Passivo (a)							
Circulante	686.222	332.501	49.382	-	-	-	1.068.105
Não circulante	-	-	248.478	155.010	792.464	61.821	1.257.773
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	686.222	332.501	297.860	155.010	792.464	61.821	2.325.878
Resultado							
Resultado operacional							
PIS/COFINS despesa operacional Lei nº 14.385	(79.049)	-	(8.227)	-	-	-	(87.276)
Resultado financeiro							
PIS/COFINS despesa financeira Lei nº 14.385	(106.315)	-	(8.962)	-	-	-	(115.277)
PIS/COFINS despesa financeira - Reajuste Tarifário	(61.777)	-	-	-	-	-	(61.777)
PIS/COFINS receita financeira	-	-	-	-	7.559	-	7.559
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	-	-	-	(351)	-	(351)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(247.141)	-	(17.189)	-	7.208	-	(257.122)

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

	31/12/2021					Total
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	
Ativo						
Circulante (nota explicativa nº 9)	184.383	312.854	186.825	12.999	217.074	914.135
Não circulante (nota explicativa nº 9)	-	-	-	-	648.467	648.467
PIS e COFINS a recuperar	184.383	312.854	186.825	12.999	865.541	1.562.602
Passivo (a)						
Circulante	81.925	369.478	219.457	48.788	-	719.648
Não circulante	501.158	343.408	222.132	154.005	836.997	2.057.700
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	583.083	712.886	441.589	202.793	836.997	2.777.348
Resultado						
(+) Receita financeira						
PIS/COFINS consumidores a restituir	-	-	-	-	14.875	14.875
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	-	-	-	(845)	(845)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-	-	-	-	14.030	14.030

- (a) A homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL iniciou-se a partir de agosto de 2021. Além do complemento de atualização do passivo, em setembro de 2022 foi amortizado o montante de R\$ 868.980 (Equatorial Maranhão R\$ 149.966, Equatorial Pará R\$ 408.292, Equatorial Alagoas R\$ 48.788, Equatorial Piauí R\$ 170.075 e CEEE-D R\$ 91.859) via Parcela A, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–FF/SGT/SRM/SMA/ANEEL.). Estes valores passaram a reduzir o contas a receber de parcela A, reduzindo o reajuste tarifário anual percebido pelos consumidores. Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, o saldo remanescente dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, no montante de R\$ 2.264.057 (Equatorial Maranhão R\$ 686.222, Equatorial Pará R\$ 332.501, Equatorial Piauí R\$ 297.860, Equatorial Alagoas R\$ 155.010 e CEEE-D R\$ 792.464), são definidos mecanismos de ressarcimento aos consumidores à critério da ANEEL.

Expectativa de realização de PIS e COFINS a recuperar

	30/09/2022	
	Valor	%
Circulante (a)	236.712	27%
2023	588.143	66%
Após 2024	61.821	7%
Não circulante	649.964	73%
Total	886.676	100%

- (a) Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 9 – Impostos e contribuições a recuperar.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Patrimônio líquido

24.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2022, o capital social é R\$ 8.872.296 (R\$ 4.655.287 em 31 de dezembro de 2021), o capital autorizado é de 1.500.000.000 de ações e sua composição por classe de ações, sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	ON	%
Squadra Investimentos	100.631.852	8,91%
Opportunity	74.938.222	6,64%
BlackRock	57.299.125	5,08%
CPPIB	57.556.847	5,10%
Demais minoritários	838.508.539	74,27%
Total	1.128.934.585	100%

Em 28 de fevereiro de 2022, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 2.782.283, mediante a emissão de 118.395.000 novas ações ordinárias.

Em 28 de abril de 2022, conforme a Ata de Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 184.726 oriundos da reserva legal e R\$ 1.250.000 oriundos da reserva estatutária para investimento e expansão, sem emissão de novas ações.

24.2 Reservas de capital

Esta reserva é constituída pelas opções outorgadas reconhecidas, por meio da deliberação CVM nº 562, de 17 de dezembro de 2008, que aprovou o CPC 10 (R1)/IFRS 2 - Pagamento Baseado em Ações, bem como pela mudança na participação relativa da controladora sobre uma controlada que não resultam em perda de controle, conforme determina o CPC 36 - Demonstrações Consolidadas. Em 30 de setembro de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 181.343 (R\$ 155.745 em 31 de dezembro de 2021).

24.3 Reservas de lucros

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Reserva legal (24.3.1)	-	184.726
Reserva para investimento e expansão (24.3.2)	5.971.951	7.221.951
Reserva de lucros a realizar	1.398.202	1.398.202
Reserva de dividendos adicionais (24.3.3)	-	55.176
Total de reservas de lucros	7.370.153	8.860.055

24.3.1 Reserva legal

Constituída à base de 5% do lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio, conforme determina a legislação societária e limitada a 20% do capital social. Em 30 de setembro de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 0 (R\$ 184.726 em 31 de dezembro de 2021).

O montante de benefício fiscal do ano deve ser integralmente destinado para a constituição da reserva de incentivos fiscais, sob pena de serem considerados destinação diversa conforme previsto no Decreto-Lei nº 1.598/77, alterado pela Lei nº 12.973/13 (que revogou artigos da Lei nº 11.941/09). Desta forma, o mesmo reduz a base de cálculo da reserva legal.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24.3.2 Reserva para investimento e expansão

Essa reserva estatutária prevista no artigo 26, itens IV e V do Estatuto Social, que faz referência ao artigo 194 da Lei das Sociedades Anônimas, destina-se a registrar parcela do lucro líquido do exercício destinada à operações de investimento e expansão da Companhia na aquisição de participação no capital social de outras sociedades, consórcios e empreendimentos que atuem no setor de energia elétrica, saneamento e renováveis. Em 30 de setembro de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 5.971.951 (R\$7.221.951 em 31 de dezembro de 2021).

24.3.3 Reserva de dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excede ao previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 30 de setembro de 2022, o saldo era R\$ 0 (R\$ 55.176 em 31 de dezembro de 2021).

24.4 Ajuste de avaliação patrimonial

Ajustes de avaliação patrimonial incluem:

- O valor de (R\$ 114.138) refere-se à parcela efetiva da variação líquida do valor justo dos instrumentos de *hedge* utilizados em *hedge* de fluxo de caixa até o seu reconhecimento e que foram protegidos (ver nota explicativa nº 31.4 – Instrumentos financeiros derivativos). Em 30 de setembro de 2022, o saldo era (R\$ 157.498) ((R\$43.360) em 31 de dezembro de 2021);

- Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo da variação líquida dos efeitos dos planos de benefícios pós-emprego (ver nota explicativa nº 30 – Benefício pós-emprego) era de (R\$ 90.180);

- Em 30 de setembro de 2022, o saldo da parcela efetiva de transações entre acionistas era de (R\$164.293) ((R\$ 138.461) em 31 de dezembro de 2021).

Em 30 de setembro de 2022, o saldo de ajuste de avaliação patrimonial era (R\$ 411.971) ((R\$272.001) em 31 de dezembro de 2021).

Os valores registrados em ajustes de avaliação patrimonial serão reclassificados para o resultado do exercício, integral ou parcialmente, quando da alienação de ativos/passivos a que elas se referem.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24.5 Lucro por ação

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per Share*), a tabela a seguir concilia o lucro líquido do período com os montantes usados para calcular o lucro por ação básico e diluído.

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Numerador		
Lucro líquido do período	914.034	2.273.352
Denominador		
1. Média ponderada de ações no cálculo do LPA básico	1.100.065	981.641
2. Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído (a)	<u>1.100.094</u>	<u>981.670</u>
Lucro do período básico por lote de mil ações - R\$	0,83089	2,31587
Lucro do período diluído por lote de mil ações - R\$	<u>0,83087</u>	<u>2,31580</u>
	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
(i) Fator de diluição (a)		
3. Quantidade de opção disponível	21.125	21.125
4. Quantidade de ações exercidas	21.125	21.125
5. Anos exercíveis	4	4
6. Exercíveis atual	<u>1</u>	<u>1</u>
Efeito diluidor diluído ((3/6)-(3-4))	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
(i) Fator de diluição (a)		
3. Quantidade de Ações <i>Stock Options</i> (5º Plano)	17.862	16.931
4. Quantidade de ações exercidas	29	29
5. Anos exercíveis	4	4
6. Exercíveis atual	<u>1</u>	<u>1</u>
Efeito diluidor do 5º Plano ((3/6)-(3))	<u>-</u>	<u>29</u>
Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído	<u>1.100.094</u>	<u>981.670</u>

(a) Decorre do Plano de Opções de Compra de Ações (vide nota explicativa nº 24.6).

24.6 Planos de opção de compra de ações

O Grupo possui planos para outorga de opções de ações aos seus colaboradores. Estes planos visam integrar os profissionais no processo de desenvolvimento da Companhia a médio e longo prazo.

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, através de um Comitê, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24.6.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

As informações das Opções outorgadas, ocorridas no período findo em 30 de setembro de 2022, estão descritas abaixo, e das outorgas anteriores estão descritas na nota explicativa nº 26.7.1 – Quinto Plano de Opção de Compra de Ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021.

4° Outorga (Controlada)		4° Outorga (Consolidado)	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis	<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
11/03/2023	15.000	11/03/2023	232.950
11/03/2024	15.000	11/03/2024	232.950
11/03/2025	15.000	11/03/2025	232.950
11/03/2026	15.000	11/03/2026	232.950
	60.000		931.800

5° Outorga (Consolidado)	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
26/07/2023	66.250
26/07/2024	66.250
26/07/2025	66.250
26/07/2026	66.250
	265.000

As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

4ª Outorga (Individual)

Valor justo na data de outorga	<u>30/09/2022</u> 11,71
Data da outorga: 11/03/2022	
Quantidade outorgada	60.000
Preço da ação na data de outorga	25,34
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	22,95
Volatilidade esperada (média ponderada)	30,89%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	12,26%

5ª Outorga (Consolidada)

Valor justo na data de outorga	<u>30/09/2022</u> 10,33
Data da outorga: 26/07/2022	
Quantidade outorgada	265.000
Preço da ação na data de outorga	23,48
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	23,58
Volatilidade esperada (média ponderada)	30,58%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	13,11%

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

a. Forma de determinação da volatilidade esperada**Companhia:**

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>	30/09/2022	30/09/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	1.327.500	-	1.177.500	-
Canceladas durante o período/exercício	-	-	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	60.000	23,59	150.000	19,38
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	1.147.500	18,74	1.147.500	20,42
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	30.000	20,07	30.000	20,71
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	150.000	24,14	150.000	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	60.000	22,95	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	1.387.500	-	1.327.500	-

A despesa reconhecida na Companhia no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 1.576 (R\$1.787 em 30 de setembro de 2021) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Companhia e suas controladas:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>	30/09/2022	30/09/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	16.930.700	-	15.627.500	-
Canceladas durante o período/exercício	-	-	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	1.196.800	23,59	1.303.200	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	15.392.500	18,74	15.392.500	19,38
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	235.000	20,07	235.000	20,71
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	1.303.200	24,14	1.303.200	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	931.800	22,95	-	-
Existentes ao fim do período/exercício 5ª Outorga	265.000	23,58	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	18.127.500	-	16.930.700	-

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 19.302 (R\$ 22.995 em 30 de setembro de 2021) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

24.6.2 Plano de outorga de “*Phantom Shares*”

Companhia:

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” na Companhia no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 2.572 (R\$ 2.584 em 30 de setembro de 2021) e o valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de 24,32 (R\$ 24,79 Em 31 de dezembro de 2021).

Companhia e suas controladas

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 11.581 (R\$ 15.957 em 30 de setembro de 2021) e o valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de 27,21 (R\$ 23,60 Em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita bruta para a receita operacional líquida está a seguir demonstrada:

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021
Distribuição e Saneamento				
Receita de distribuição	5.506.923	17.569.672	5.123.401	12.518.181
Remuneração financeira WACC	257.130	702.845	220.805	595.476
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	366.428	167.782	1.791.382	2.504.334
Subvenção CDE – outros	218.030	654.548	194.774	486.150
Fornecimento de energia elétrica	<u>6.348.511</u>	<u>19.094.847</u>	<u>7.330.362</u>	<u>16.104.141</u>
Suprimento de energia elétrica	93.873	274.294	459.084	574.693
Receita pela disponibilidade - uso da rede (b)	281.006	860.569	203.483	494.167
Receita de construção (c)	1.561.609	3.398.436	954.869	1.839.892
Atualização do ativo financeiro (d)	(209.473)	192.629	201.713	379.552
Outras receitas (k)	174.337	794.459	162.084	296.434
	<u>1.901.352</u>	<u>5.520.387</u>	<u>1.981.233</u>	<u>3.584.738</u>
Subtotal Distribuição e Saneamento (i)	<u>8.249.863</u>	<u>24.615.234</u>	<u>9.311.595</u>	<u>19.688.879</u>
Transmissão				
Receita de construção e melhoria de infraestrutura (e)	-	107.717	38.900	424.556
Receita de operação e manutenção (f)	28.638	78.466	7.072	19.846
Outras receitas	(28.775)	12.953	13.582	33.829
Subtotal	<u>(137)</u>	<u>199.136</u>	<u>59.554</u>	<u>478.231</u>
Remuneração dos ativos da concessão (g)	386.560	1.187.842	369.227	1.086.747
PIS/COFINS diferidos	(35.757)	(109.876)	(34.153)	(100.524)
Subtotal	<u>350.803</u>	<u>1.077.966</u>	<u>335.074</u>	<u>986.223</u>
Subtotal transmissão	<u>350.666</u>	<u>1.277.102</u>	<u>394.628</u>	<u>1.464.454</u>
Geração eólica				
Receita com venda de energia	307.963	573.582	-	-
Outros	3.180	8.645	-	-
Subtotal geração (j)	<u>311.143</u>	<u>582.227</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Outros				
Receita de comercialização	82.566	184.282	109.989	216.553
Outras receitas	25.637	68.239	7.790	15.221
Subtotal outros	<u>108.203</u>	<u>252.521</u>	<u>117.779</u>	<u>231.774</u>
Receita operacional bruta	<u>9.019.875</u>	<u>26.727.084</u>	<u>9.824.002</u>	<u>21.385.107</u>
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica	(984.512)	(3.868.793)	(1.399.526)	(3.113.006)
PIS e COFINS	(588.122)	(1.685.786)	(566.709)	(1.296.125)
PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores	-	(87.276)	-	-
PIS e COFINS diferido – Transmissoras	665	(9.299)	(3.600)	(39.272)
Encargos do consumidor	(48.302)	(164.363)	(35.747)	(115.413)
ISS	(2.038)	(6.500)	(1.532)	(4.840)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (h)	(492.880)	(1.498.100)	(277.915)	(530.677)
Penalidades DIC/FIC e outras	(23.185)	(185.853)	(17.828)	(67.669)
Outros	(1.224)	(5.542)	(32.309)	(34.413)
Deduções da receita operacional	<u>(2.139.598)</u>	<u>(7.511.512)</u>	<u>(2.335.166)</u>	<u>(5.201.415)</u>
Receita operacional líquida	<u>6.880.277</u>	<u>19.215.572</u>	<u>7.488.836</u>	<u>16.183.692</u>

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) A variação dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL, no reajuste, ter sido superior aos custos efetivamente pagos, gerando uma constituição de Parcela A, inferior ao ocorrido para esse mesmo período em 2021; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora, quando comparada como esse mesmo período em 2021 e; (v) efeito da CVA da Bandeira Faturada;
- (b) As controladas distribuidoras de energia elétrica reconhecem receita pela disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica de distribuição, sendo calculada conforme a tarifa de uso do sistema de distribuição – TUSD definida pela ANEEL, com base na Resolução Normativa nº 414/2010 e as legislações específicas, de modo que o cliente cativo pode migrar para o ambiente livre, desde que atenda aos requisitos definidos. Nesse sentido, a variação deve-se, principalmente, a: i) despesa com a liquidação CCEE (Encargo do Serviço de Sistema) em 2022 foi superior quando comparado com 2021, gerando uma receita maior na CVA, e ii) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020. A combinação destes dois fatores foram responsáveis pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) Ver explicação do custo de construção, conforme nota explicativa nº 26 – Custos do serviço e despesas operacionais;
- (d) Em razão do 5º ciclo de revisão tarifária da controlada indireta Equatorial Maranhão houve considerável número de obras encerradas que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização cujo índice de inflação adotado, acumulou variação negativa no período comparativo, o IPCA, que passou de 10,25% até setembro de 2021 para 7,17% até setembro de 2022;
- (e) A redução é devido à entrada em operação das controladas transmissoras SPE 01, SPE 02, SPE 03, SPE 05, SPE 07 e SPE 08;
- (f) Esta receita é decorrente dos custos incorridos e necessários para o cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção (acrescidos da margem projetada);
- (g) Remuneração financeira proveniente da atualização do ativo de contrato, que teve variação superior ao período anterior devido ao aumento da base de ativo de contrato;
- (h) A variação na CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) deve-se à vigência da Resolução nº 2.300, de 14 de dezembro de 2021, que estabeleceu as quotas a serem pagas no decorrer do ano de 2022;
- (i) A variação no período deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das distribuidoras CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente;
- (j) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e
- (k) A variação decorre, principalmente, pelo registro de subvenção referente ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, no montante de R\$ 189.285 nas controladas distribuidoras.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

25.1 Margem das obrigações de performance (Consolidado)

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/01/2022 a 30/09/2022		
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infra estrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	-	-	-	97.358	394	97.752
Ganho/perda de margem de realização	38.367	(12.121)	26.246	(63.664)	(43.493)	(107.157)
Custo	1.807	145	1.952	(5.649)	(268)	(5.917)
Margem (R\$)	40.174	(11.976)	28.198	28.045	(43.367)	(15.322)
Margem percebida (%) (*)	104,71%	98,80%		83,23%	100,62%	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	21.229	7.409	28.638	64.325	14.141	78.466
Custo	(13.678)	(7.062)	(20.740)	(40.074)	(13.467)	(53.541)
Margem (R\$)	7.551	347	7.898	24.251	674	24.925
Margem percebida (%)	35,57%	4,68%		37,70%	4,77%	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
01/07/2021 a 30/09/2021						
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infra estrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	32.690	2.611	35.301	376.297	8.987	385.284
Custo	(20.730)	(1.281)	(22.011)	(240.859)	(4.408)	(245.267)
Margem (R\$)	11.960	1.330	13.290	135.438	4.579	140.017
Margem percebida (%)	36,59%	50,94%		35,99%	50,95%	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	4.528	2.544	7.072	12.545	7.301	19.846
Custo	(2.977)	(2.427)	(5.404)	(8.607)	(6.963)	(15.570)
Margem (R\$)	1.551	117	1.668	3.938	338	4.276
Margem percebida (%)	34,25%	4,60%		31,39%	4,63%	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	

(*) A margem percebida considera o efeito dos custos efetivamente incorridos, incrementados pela variação na margem de construção apurado para o empreendimento, sendo os ganhos e perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da concessão.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

26 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	01/07/2022 a 30/09/2022						01/01/2022 a 30/09/2022							
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas(e)	Despesas administrativas(e)	Perdas por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(82.068)	(3.205)	(85.273)	(37.533)	(99.272)	-	(222.078)	(286.144)	(19.536)	(305.680)	(152.028)	(281.548)	-	(739.256)
Material	(22.009)	(646)	(22.655)	(8.145)	(4.523)	-	(35.323)	(58.867)	(1.771)	(60.638)	(20.771)	(13.672)	-	(95.081)
Serviços de terceiros	(87.558)	(16.747)	(104.305)	(158.670)	(69.071)	-	(332.046)	(338.282)	(31.667)	(369.949)	(411.199)	(274.418)	-	(1.055.566)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(2.810.665)	-	(2.810.665)	-	-	-	(2.810.665)	(7.946.223)	-	(7.946.223)	-	-	-	(7.946.223)
Custo de construção – Distribuição e Saneamento (d)	(1.561.609)	-	(1.561.609)	-	-	-	(1.561.609)	(3.398.436)	-	(3.398.436)	-	-	-	(3.398.436)
Custo de construção - Transmissão (b)	-	-	-	-	-	-	-	(5.659)	-	(5.659)	-	-	-	(5.659)
Variações das margens do ativo de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos (c)	26.246	-	26.246	-	-	-	26.246	(107.157)	-	(107.157)	-	-	-	(107.157)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e perdas com clientes comerciais	-	-	-	-	-	(83.921)	(83.921)	-	-	-	-	-	(291.250)	(291.250)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(28.321)	-	(28.321)	-	-	-	-	(62.889)	-	(62.889)
Depreciação/Amortização (f)	(271.677)	-	(271.677)	-	(171.555)	-	(443.232)	(743.900)	-	(743.900)	-	(494.758)	-	(1.238.658)
Subvenção CCC	1.592	-	1.592	-	-	-	1.592	(50.781)	-	(50.781)	-	-	-	(50.781)
Outros	(54.366)	(142)	(54.508)	(3.175)	9.661	-	(48.022)	(118.645)	(567)	(119.212)	(12.931)	(4.708)	-	(136.851)
Total (e)	(4.862.114)	(20.740)	(4.882.854)	(207.523)	(363.081)	(83.921)	(5.537.379)	(13.054.094)	(53.541)	(13.107.635)	(596.929)	(1.131.993)	(291.250)	(15.127.807)

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

	01/07/2021 a 30/09/2021						01/01/2021 a 30/09/2021							
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(220.445)	(1.146)	(221.591)	(33.262)	(99.113)	-	(353.966)	(285.402)	(2.803)	(288.205)	(97.028)	(278.916)	-	(664.149)
Material	(12.167)	(674)	(12.841)	(4.553)	(1.272)	-	(18.666)	(23.091)	(1.206)	(24.297)	(15.662)	(4.711)	-	(44.670)
Serviços de terceiros	(47.792)	(2.979)	(50.771)	(108.334)	(100.143)	-	(259.248)	(266.596)	(10.533)	(277.129)	(263.839)	(237.562)	-	(778.530)
Energia elétrica comprada para revenda	(4.360.774)	-	(4.360.774)	-	-	-	(4.360.774)	(8.187.791)	-	(8.187.791)	-	-	-	(8.187.791)
Custo de construção - Distribuição	(954.867)	-	(954.867)	-	-	-	(954.867)	(1.839.891)	-	(1.839.891)	-	-	-	(1.839.891)
Custo de construção - Transmissão	(22.011)	-	(22.011)	-	-	-	(22.011)	(245.267)	-	(245.267)	-	-	-	(245.267)
Variações das margens do ativo de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos	(57.606)	-	(57.606)	-	-	-	(57.606)	(417.997)	-	(417.997)	-	-	-	(417.997)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e perdas com clientes comerciais	-	-	-	-	-	(52.362)	(52.362)	-	-	-	-	-	(183.098)	(183.098)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(76.828)	-	(76.828)	-	-	-	-	(100.709)	-	(100.709)
Depreciação/Amortização	(128.920)	-	(128.920)	-	(92.143)	-	(221.063)	(420.701)	-	(420.701)	-	(210.277)	-	(630.978)
Subvenção CCC	57.359	-	57.359	-	-	-	57.359	10.373	-	10.373	-	-	-	10.373
Outros	(6.428)	(605)	(7.033)	2.986	(4.861)	-	(8.908)	(10.093)	(1.028)	(11.121)	(4.401)	(421)	-	(15.943)
	<u>(5.753.651)</u>	<u>(5.404)</u>	<u>(5.759.055)</u>	<u>(143.163)</u>	<u>(374.360)</u>	<u>(52.362)</u>	<u>(6.328.940)</u>	<u>(11.686.456)</u>	<u>(15.570)</u>	<u>(11.702.026)</u>	<u>(380.930)</u>	<u>(832.596)</u>	<u>(183.098)</u>	<u>(13.098.650)</u>

- (a) Ver a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 27;
- (b) O custo de construção são todos os custos das controladas transmissoras da Companhia para a implementação da infraestrutura, a redução do período em comparação ao período anterior é reflexo do encerramento das obras ;
- (c) Elevação dos custos de operação realizados no período e impactos de efeitos inflacionários na atualização financeira do ativo de contrato bem como recebimento da RAP;
- (d) Em decorrência da Covid-19, houve impacto no recebimento de materiais e liberação de equipes para execução das obras, o que ocasionou uma redução na realização de algumas obras orçadas para o período de 30 de setembro de 2021, as quais foram reprogramadas, gerando com isso maiores investimentos em relação ao período comparativo;
- (e) A variação no período deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das distribuidoras CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente. Adicionalmente, a partir de fevereiro de 2022, iniciou-se a consolidação dos saldos da Echoenergia; e
- (f) Na aquisição da Echoenergia S.A pela Equatorial Transmissão S.A, foi feito um estudo para mensurar o valor justo dos ativos e passivos da mesma, tal estudo gerou uma mais valia, a qual passou a ser amortizada de acordo com tempo de autorização/contrato, não havendo nenhum efeito caixa nessa transação.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	01/07/2022 a 30/09/2022		01/01/2022 a 30/09/2022		01/07/2021 a 30/09/2021		01/01/2021 a 30/09/2021	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	9.082	(1.420.878)	20.707	(4.108.575)	6.800	(2.124.637)	17.199	(4.182.765)
Contratos Eletronuclear	361	(106.719)	855	(300.093)	434	(73.513)	832	(166.225)
Contratos cotas de garantias	2.618	(335.899)	6.142	(675.885)	3.051	(184.832)	5.938	(522.813)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	24	(98.173)	24	(775.793)	-	(293.196)	-	(649.181)
Energia bilateral	100	-	169	-	83	-	195	-
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(88.504)	-	(299.403)	-	(1.173.994)	-	(1.490.507)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	155	(101.097)	476	(303.297)	242	(64.026)	468	(156.125)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (d)	-	239.162	-	739.049	-	282.819	-	660.140
Itaipu	387	(147.945)	1.174	(375.301)	1.219	(136.592)	1.219	(136.592)
Outros custos	-	(84.589)	-	(177.596)	-	(95.048)	-	(185.032)
Subtotal	12.727	(2.144.642)	29.547	(6.276.894)	11.829	(3.863.019)	25.851	(6.829.100)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (e)	-	(666.023)	-	(1.669.329)	-	(497.755)	-	(1.358.691)
Total (f)	12.727	(2.810.665)	29.547	(7.946.223)	11.829	(4.360.774)	25.851	(8.187.791)

(*) não auditado

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrentes a diminuição do volume de contratos para esse período, contudo com preços inferiores ao observado no terceiro trimestre de 2022;
- (b) O crescimento elevado, nos nove meses, associado as despesas do ESS deve-se ao acionamento das térmicas fora da ordem de mérito, ocasionando pagamentos elevados associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 1.085.490, devido a queda da venda no mercado de curto prazo comparado com o mesmo período de 2021;
- (d) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a compra de energia;
- (e) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). As tarifas vigentes foram aprovadas na resolução RAP N° 3.066 de 12 de julho de 2022, com vigência a partir de julho de 2022 até junho de 2023, as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão). As tarifas de Uso de Transmissão são homologadas pela ANEEL e relacionadas as RAP (Receita Anual Permitida) das Transmissoras, ou seja, possuem variações nos seus pesos de cobrança relacionadas as receita que foram aprovadas pela ANEEL para referidas Transmissoras que as controladas da Companhia possuem contratos. Sendo nesse caso passivo nas variações de Tarifas de Uso de Transmissão e Encargos de Conexão; e
- (f) O aumento deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das controladas CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de julho e dezembro de 2021, respectivamente.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

28 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2021
Perdas na alienação e desativação de bens e direitos	(63.055)	(235.239)	1.358	(22.394)
Indenização por danos a terceiros	(23.112)	(29.635)	(11.444)	(15.591)
Provisão para perda de estoque	(17.906)	(82.744)	-	-
Outras despesas operacionais	(8.867)	(64.425)	(23.047)	(33.071)
Total outras despesas operacionais, líquidas	(112.940)	(412.043)	(33.133)	(71.056)

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

29 Resultado financeiro

	Controladora			
	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2021
Receitas financeiras				
Rendimentos financeiros	(a) 31.072	112.595	15.225	19.618
PIS/COFINS sobre receita financeira	(961)	(4.066)	(1.964)	(2.162)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	39.288	118.327	-	-
Outras receitas financeiras	(525)	10.956	186	787
Total de receitas financeiras	68.874	237.812	13.447	18.243
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	(167.803)	(408.210)	(9.399)	(22.015)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	-	-	39.653	(54.875)
Variação monetária e cambial da dívida	-	-	(3.366)	(8.385)
Outras despesas financeiras	(655)	(50.173)	413	(3.109)
Total de despesas financeiras	(168.458)	(458.383)	27.301	(88.384)
Resultado financeiro líquido	(99.584)	(220.571)	40.748	(70.141)

	Consolidado			
	01/07/2022	01/01/2022	01/07/2021	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2021
Receitas financeiras				
Rendimentos financeiros	(a) 315.602	832.689	118.539	209.990
PIS/COFINS sobre receita financeira	(40.071)	(106.288)	(20.651)	(39.869)
Valores a receber/devolver parcela A	110.223	362.690	32.882	71.979
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(b) 84.275	302.601	110.901	132.605
Acréscimo moratório de energia vendida	223.428	620.877	321.447	581.811
Receita financeira de AVP	(4.314)	25.423	4.565	14.696
Variação monetária e cambial da dívida	(c) 2.817	609.627	22.641	234.328
Outras receitas financeiras	80.547	125.384	19.880	47.624
Total de receitas financeiras	772.507	2.773.003	610.204	1.253.164
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	(722.287)	(2.072.556)	(292.986)	(694.804)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(b) (43.630)	(626.178)	157.388	(118.514)
Valores a receber/devolver parcela A	(93.183)	(228.474)	(120.257)	(158.524)
Variação monetária e cambial da dívida	(c) (40.133)	(854.477)	(513.954)	(870.088)
Despesa financeira de AVP	(10.810)	(33.246)	(75.357)	(102.455)
Atualização de eficiência e contingências	(25.707)	(95.306)	(31.879)	(40.075)
Descontos concedidos	(12.146)	(39.865)	(11.898)	(31.562)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	(d) (61.560)	(177.054)	-	-
Outras despesas financeiras	(e) (208.129)	(552.646)	(167.214)	(221.988)
Total de despesas financeiras	(1.217.585)	(4.679.802)	(1.056.157)	(2.238.010)
Resultado financeiro líquido	(445.078)	(1.906.799)	(445.953)	(984.846)

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) A melhora nas rendas financeiras deu-se principalmente em função da alta do CDI que, acumulado até setembro de 2021, estava em 2,52% e acumulado até setembro de 2022, fechou em 8,91%;
- (b) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de *SWAP*, que trocam dólar+*spread* por CDI+*spread*, em que a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo em 30 de setembro de 2022, o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 3,12%, saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,40 em 30 de setembro de 2022, contra uma receita em setembro 2021 com a alta do dólar em 4,67%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,43 em 30 de setembro de 2021;
- (c) No período até setembro de 2022, a redução na despesa foi originada pela variação cambial sobre a dívida, devido à desvalorização do dólar em 3,12% frente ao real e também queda do IPCA, indexador com grande relevância na dívida das controladas da Companhia, que passou de 6,90% acumulado até setembro de 2021 para 4,09% acumulado até setembro de 2022;
- (d) No período findo em 30 de setembro de 2022, foi registrado um passivo da controlada Equatorial Piauí de R\$ 8.962 e em setembro de 2022 foi registrado um complemento de passivo da controlada indireta Equatorial Maranhão no montante de R\$ 61.777, referente à atualização da taxa Selic sobre o saldo remanescente capturado no reajuste tarifário do período. Além disso, houve uma despesa complementar no montante de R\$106.315 no resultado financeiro decorrente do impacto da Lei nº 14.385, editada em 27 de junho de 2022, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na Base de Cálculo do PIS e da COFINS, para maiores detalhes vide nota explicativa nº 23 - PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores.
- (e) O aumento significativo de outras despesas financeiras no período de setembro de 2022 deve-se à consolidação dos saldos da CEEE-D e CEA, que no período de setembro de 2021 a Equatorial Energia não consolidava a CEA e consolidava apenas 3 meses do resultado da CEEE-D; e

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

30 Benefício pós-emprego (Consolidado)

Os saldos de benefício pós-emprego das controladas distribuidoras estão constituídos conforme a seguir demonstrado:

30/09/2022																	
	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará				Equatorial Piauí			Equatorial Alagoas			CEEE-D			Total	
	CD	Plano de Saúde	R	CD	OP	Resolução 10/1989	Plano de Saúde	Plano de Saúde	CV	CD	BD	CD	Plano de Saúde	CTP	CEEEPREV		Plano único
Ativo não Circulante	3.012	-	-	6.416	771	-	-	-	-	102	18.897	48	-	-	-	-	29.246
Benefício pós-emprego (Ativo)	3.012	-	-	6.416	771	-	-	-	-	102	18.897	48	-	-	-	-	29.246
Passivo Circulante	-	-	-	-	-	-	756	-	-	-	-	-	-	2	23.378	18.686	42.822
Passivo Não Circulante	-	5.763	3.877	-	-	17.440	36.461	2.529	100	-	-	-	94.622	39	711.515	276.883	1.149.229
Benefício pós-emprego (Passivo)	-	5.763	3.877	-	-	17.440	37.217	2.529	100	-	-	-	94.622	41	734.893	295.569	1.192.051
Total	3.012	5.763	3.877	6.416	771	17.440	37.217	2.529	100	102	18.897	48	94.622	41	734.893	295.569	1.221.297

31/12/2021																	
	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará				Equatorial Piauí			Equatorial Alagoas			CEEE-D			Total	
	CD	Plano de Saúde	R	CD	OP	Resolução 10/1989	Plano de Saúde	Plano de Saúde	CV	CD	BD	CD	Plano de Saúde	CTP	CEEEPREV		Plano único
Ativo não Circulante	3.012	-	-	6.416	771	-	-	-	-	-	18.897	48	-	-	-	-	29.144
Benefício pós-emprego (Ativo)	3.012	-	-	6.416	771	-	-	-	-	-	18.897	48	-	-	-	-	29.144
Passivo Circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	47.887	32.172	80.064
Passivo Não Circulante	-	5.763	3.877	-	-	17.440	31.058	2.529	100	-	-	-	94.622	39	658.797	267.610	1.081.835
Benefício pós-emprego (Passivo)	-	5.763	3.877	-	-	17.440	31.058	2.529	100	-	-	-	94.622	44	706.684	299.782	1.161.899
Total	3.012	5.763	3.877	6.416	771	17.440	31.058	2.529	100	-	18.897	48	94.622	44	706.684	299.782	1.191.043

A característica dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pelas controladas da Companhia estão descritos na nota explicativa nº 32 – Benefícios pós-emprego, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2021 e não houve alterações de critérios adotados no período.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31 Instrumentos financeiros

31.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) parcela A e outros itens financeiros, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, ativo de contrato, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial, derivativos e passivo de arrendamento, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas *versus* condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), sendo eles dívida líquida sobre EBITDA (DL/EBITDA) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

31.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia e suas controladas utilizam operações com derivativos (*Swap e NDF*) para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 a Companhia, através de suas controladas, possuía operações contratadas de instrumentos financeiros derivativos.

31.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(a) Mensuração do valor justo

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

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estão identificados conforme a seguir:

Controladora			30/09/2022		31/12/2021	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	591	591	374	374
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	495.533	495.533	541.041	541.041
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (b)	3	Valor justo por meio do resultado	531.457	531.457	413.131	413.131
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	280.373	280.373	2.306.880	2.306.880
Total do ativo			1.307.954	1.307.954	3.261.426	3.261.426
Passivo			30/09/2022		31/12/2021	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	1.254	1.254	2.957	2.957
Debêntures	-	Custo amortizado	4.569.972	4.574.239	2.448.387	2.467.387
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	-	-	517	517
Total do passivo			4.571.226	4.575.493	2.451.861	2.470.861
Consolidado			30/09/2022		31/12/2021	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	145.315	145.315	196.576	196.576
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	2.740.513	2.740.513	2.800.013	2.800.013
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	5.422.500	5.422.500	7.490.990	7.490.990
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	6.769.808	6.769.808	6.697.516	6.697.516
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	379.832	379.832	1.396.655	1.396.655
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	Custo amortizado	85.120	85.120	85.120	85.120
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	96.090	96.090	420.492	420.492
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (b)	3	Valor justo por meio do resultado	531.457	531.457	413.131	413.131
Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras	2	Valor justo por meio do resultado	8.249.624	8.249.624	7.514.655	7.514.655
Total do ativo			24.420.259	24.420.259	27.015.148	27.015.148
Passivo			30/09/2022		31/12/2021	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	2.954.939	2.954.939	4.286.453	4.286.453
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	16.972.561	17.559.538	14.801.455	15.849.789
Debêntures	-	Custo amortizado	14.159.504	13.872.876	10.601.480	9.815.399
Valores a pagar da recuperação judicial	-	Custo amortizado	942.380	1.305.138	929.294	1.299.245
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	822.863	822.863	36.592	36.592
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	241.259	241.259	51.883	51.883
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	97.254	97.897	57.610	57.610
AICs Ressarcíveis (a)	2	Valor justo por meio do resultado	22.424	22.424	104.641	104.641
Total do passivo			36.213.184	36.876.934	30.869.408	31.501.612

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O montante do ressarcimento devido à Eletrobras, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Equatorial Piauí provisionou o montante de R\$ 9.406 (R\$ 43.892 em 31 de dezembro de 2021) e a Equatorial Alagoas R\$ 13.018 (R\$ 60.749 em 31 de dezembro de 2021). Após a homologação pela ANEEL do resultado da revisão tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobras; e
- (b) Em 05 de novembro de 2019, foi aprovado pelo Conselho de Administração a celebração de acordo de investimento entre a Equatorial Energia e o Itaú Unibanco S.A. ("Itaú"), com a interveniência e anuência da controlada Equatorial Energia Distribuição S.A. ("Equatorial Distribuição"), regulando os termos e condições gerais para a realização de um investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição, através da subscrição e integralização de ações preferenciais do capital social.

Com a conclusão da operação, o Itaú Unibanco S.A. passou a ser titular da totalidade das ações preferenciais representativas de 9,85% do capital social total da Equatorial Distribuição, e a Equatorial Energia, por sua vez, sendo titular da totalidade das ações ordinárias representativas de 90,15% do capital social da Equatorial Distribuição.

Destaca-se que os direitos e obrigações da Equatorial Energia S.A. e do Itaú Unibanco S.A., na qualidade de acionistas da Equatorial Distribuição, foram disciplinados por meio de acordo de investimento celebrado entre as partes. Para mais informações, ver nota nº 31.4 – Instrumentos financeiros derivativos.

Em 31 de dezembro de 2021, o montante da posição favorável do valor justo da opção de compra (derivativo embutido segregado no momento inicial), contabilizado pela Companhia foi de R\$ 413.131. No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia atualizou o valor justo desse derivativo, registrando um complemento de R\$ 118.326, totalizando o valor de R\$ 531.457, reconhecido como instrumento financeiro de nível 3, conforme segue:

Técnicas de valorização	Valor justo - opção de compra de ações em 30/09/2022	Inputs significativos não observáveis	Sensibilidade dos inputs ao valor justo
Método de fluxo de caixa descontado	531.457	Dividendos (*)	+10% (aumento no valor justo de R\$124.803) -10% (redução no valor justo de R\$124.803)

(*) Projeção de dividendos a serem recebidos pelas ações PN da controlada Equatorial Distribuição S.A. até 11 de novembro de 2026.

- **Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Para fundos de investimentos, são classificados como de valor justo por meio do resultado. Nível 2 na hierarquia de valor justo;
- **Aplicações financeiras (ativo circulante)** - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois, em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;
- **Aplicações financeiras (ativo não circulante)** - referem-se a aplicações financeiras não alocadas em disponibilidade, classificados como valor justo por meio resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, aplicados em fundos exclusivos, dessa forma está refletido no valor da cota do fundo;
- **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia e de suas controladas, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos à provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;
- **Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros** - são decorrentes de custos não gerenciáveis a serem repassados integralmente ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente. Classificados como custo amortizado;
- **Sub-rogação da CCC** - valores aplicados: são classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados, possuem o propósito de financiar o subsídio da interligação de municípios isolados ao Sistema Interligado Nacional (SIN);

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Ativo financeiro de concessão** - são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia do valor justo;
- **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e de suas controladas e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimento da Companhia e de suas controladas e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (ANBIMA);
- **Debêntures** - são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela B3 e ANBIMA;
- **Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial** - decorrente do plano de recuperação judicial da controlada indireta Equatorial Pará que são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Passivo de arrendamento** - composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e *leasing* que se enquadram no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o período de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Instrumentos financeiros derivativos** - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de *swaps*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo; e
- **AICs Ressarcíveis** - são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobras.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31.4 Instrumentos financeiros derivativos

A política de gestão de risco da Companhia e de suas controladas é fazer *hedge* de 100% da sua exposição em moeda estrangeira para empréstimos e financiamentos, contratando *swaps* de fluxo de caixa em que na ponta passiva está moeda nacional indexado a CDI e na ponta ativa moeda estrangeira e custo do contrato, tais contratos são designados como *hedge* de fluxo de caixa.

A Companhia e suas controladas determinam a existência de relação econômica entre o instrumento de *hedge* e o item protegido com base na moeda, no valor e no momento dos respectivos fluxos de caixa, avaliando as mudanças no fluxo de caixa do item protegido possam ser compensadas pelas variações do fluxo de caixa do derivativo de *hedge*. O método utilizado é o Critério dos termos críticos - método prospectivo. O teste de efetividade é feito uma única vez no momento inicial da contabilização, constatando se todos os termos do derivativo estão alinhados com os termos do objeto de *hedge*, em relação a prazos, amortizações, *notional* contratado, e pagamento de juros, garantido a efetividade do fluxo de caixa em 100%.

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: preços de mercado das instituições financeiras. O valor justo de *swaps* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado.

Destacamos que, como as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o *swap* seja contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

Companhia

Opção de compra

A Companhia detém um direito de recompra da totalidade das ações preferenciais da Equatorial Distribuição que pode ser exercida entre 11 de novembro de 2022 a 11 de novembro de 2026. O preço da compra, se a opção for exercida, será o valor de R\$ 1.000.000 (um bilhão de reais) corrigido por 100% do CDI desde 11 de novembro de 2019, data de exercício da opção, menos os dividendos recebidos pelo acionista minoritário corrigidos por 100% do CDI da data do pagamento até a data de exercício da opção de compra. O acionista minoritário não detém a opção de venda das ações, estando no controle da Companhia o exercício ou não deste direito.

Tal opção de compra possui a hierarquia de valor justo nível 3, na qual os valores dos *inputs* para mensuração do valor justo não são observáveis, uma vez que a Equatorial Distribuição não tem ações negociadas em bolsa e as ações preferenciais têm características próprias e diferentes das ações preferenciais tradicionalmente negociadas em bolsa, pois as mesmas têm direito a dividendos privilegiados desproporcionais à participação desta classe de ação no capital social da Equatorial Distribuição.

A desproporcionalidade dos dividendos em relação à participação no capital social levaria a Companhia a exercer a opção mesmo em cenários na qual o valor das ações reduzisse, ou seja, em situações nas quais a Companhia obtivesse prejuízo no exercício da *call*. Tal efeito não é capturado tradicionalmente no cálculo de uma opção de compra.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		30/09/2022	31/12/2021
Opção de compra de ações			
Itaú Unibanco	100% CDI	531.457	413.131
Ativo não circulante		531.457	413.131

Mensuração a valor justo

A mensuração do valor justo deste instrumento é baseada em dados não observáveis uma vez que o preço da compra, caso incorrido pela Companhia, é calculado sobre o valor do aporte do acionista minoritário acrescido pelo valor de variação 100% da taxa DI, reduzido dos dividendos distribuídos aos minoritários. O acionista minoritário não detém a opção de venda cabendo *o equity risk* do investimento do minoritário estando no controle da controladora o exercício ou não da sua opção de compra.

Controladas

Em 30 de setembro de 2022, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem os seguintes instrumentos financeiros derivativos:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

Controladas	Instituição financeira e objetivo de proteção de risco de mercado	Ingresso	Vencimento	Indexadores	30/09/2022		
					Ponta ativa	Ponta passiva	Total
Equatorial Maranhão	Scotiabank - R\$ 350.000	19/02/2021	19/02/2025	US\$ + 1,48% a.a / CDI + 1,65% a.a	327.395	(365.755)	(38.360)
Equatorial Pará	Citibank - R\$390.000	05/07/2019	05/07/2022	US\$ + Libor + 0,99% a.a. /111,8% do CDI	351.460	(258.059)	93.401
Equatorial Piauí	Scotiabank - R\$ 200.000	10/10/2020	16/10/2023	US\$ + 1,68% a.a. /CDI + 1,58%	186.267	(216.282)	(30.015)
Equatorial Piauí	Scotiabank - R\$ 300.000	26/04/2021	26/04/2026	US\$ + 2,27% a.a. / CDI + 1,77%	267.153	(333.152)	(65.999)
CEEE-D	Bank of America - R\$ 250.000	26/07/2021	31/07/2023	US\$ + 1,96% a.a / CDI + 1,50% a.a	251.307	(259.253)	(7.946)
CEEE-D	Banco Sumitomo Mitsui Banking Corporation - R\$ 250.000	13/08/2021	13/08/2024	US\$ + 2,19% a.a / CDI + 1,45% a.a. US\$ + Libor + 2,07% a.a / CDI + 1,71% a.a.	243.638	(260.889)	(17.251)
Telecom	Bocom - R\$ 20.000	28/12/2021	28/12/2026	US\$ + 4,40% a.a / CDI + 0,95% a.a.	18.681	(20.776)	(2.095)
Telecom	Citibank - R\$ 20.000	28/12/2021	28/12/2026	US\$ + 2,52% a.a. / CDI + 1,85% a.a	20.162	(20.930)	(768)
CEA	Scotiabank - R\$ 250.000	29/12/2021	29/12/2026	US\$ + 3,05% a.a/CDI + 1,48% a.a	216.910	(274.057)	(57.147)
CEA	Sumitomo Mitsui - R\$ 250.000	07/02/2022	07/02/2025	US\$ + Sofr + 0,72% a.a. / CDI + 0,78% a.a.	241.558	(263.236)	(21.678)
Enova	Citibank - R\$ 100.000	21/06/2022	21/12/2023		107.492	(104.803)	2.689
Subtotal (Controladas)					2.232.023	(2.377.192)	(145.169)
Total (Companhia e controladas)							386.288
Ativo circulante							93.423
Ativo não circulante							534.124
Passivo circulante							(1.514)
Passivo não circulante							(239.745)
Efeito líquido total							386.288

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

Controladas	Instituição financeira e objetivo de proteção de risco de mercado	Ingresso	Vencimento	Indexadores	31/12/2021		
					Ponta ativa	Ponta passiva	Total
Equatorial Maranhão	Scotiabank - R\$ 350.000	19/02/2021	19/02/2025	US\$ + 1,48% a.a / CDI + 1,65% a.a	365.991	(374.202)	(8.211)
Equatorial Pará	Citibank - R\$ 542.000	11/06/2018	12/06/2023	US\$ + Libor + 1,09% a.a. / 114% do CDI	473.505	(333.283)	140.222
Equatorial Pará	Citibank - R\$390.000	05/07/2019	05/07/2022	US\$ + Libor + 0,99% a.a. / 111,8% do CDI	450.232	(318.438)	131.794
Equatorial Piauí	Citibank - R\$300.000	10/10/2020	16/10/2023	US\$ +Libor+ 0,85% a.a. /113% do CDI	435.078	(307.061)	128.017
Equatorial Piauí	Scotiabank - R\$ 200.000	10/10/2020	16/10/2023	US\$ + 1,68% a.a. /CDI + 1,58%	201.686	(209.054)	(7.368)
Equatorial Piauí	Scotiabank - R\$ 300.000	26/04/2021	26/04/2026	US\$ + 2,27% a.a. / CDI + 1,77%	306.226	(322.296)	(16.070)
CEEE-D	Bank of America - R\$ 250.000	26/07/2021	31/07/2023	US\$ + 1,96% a.a / CDI + 1,50% a.a	271.770	(259.492)	12.278
CEEE-D	Banco Sumitomo Mitsui Banking Corporation - R\$ 250.000	13/08/2021	13/08/2024	US\$ + 2,19% a.a / CDI + 1,45% a.a.	274.449	(266.175)	8.274
CEEE-D	Citibank - R\$ 379.269	31/12/2021	31/01/2022	N/A	-	(5.069)	(5.069)
Telecom	Bocom - R\$ 20.000	28/12/2021	28/12/2026	US\$ + Libor + 2,07% a.a / CDI + 1,71% a.a.	19.357	(20.024)	(667)
CEA	Scotiabank - R\$ 250.000	29/12/2021	29/12/2026	US\$ + 2,52% a.a. / CDI + 1,85% a.a	252.549	(267.140)	(14.591)
Subtotal (Controladas)					3.050.843	(2.682.234)	368.609
Total (Companhia e controladas)							781.740
Ativo circulante							293.020
Ativo não circulante							540.603
Passivo circulante							(5.116)
Passivo não circulante							(46.767)
Efeito líquido total							781.740

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de setembro de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

Os valores relativos aos itens designados como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes nas controladas da Companhia:

Controlada	Risco Cambial	30/09/2022			30/09/2022		
		Valor contábil			Valor contábil		
		Valor Nominal	Ativo	Passivo	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Equatorial Maranhão	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	350.000	-	(38.360)	Instrumentos financeiros derivativos	(21.267)	N/A
Equatorial Pará	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	390.000	93.401	-	Instrumentos financeiros derivativos	749	N/A
Equatorial Piauí	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	-	(96.014)	Instrumentos financeiros derivativos	(34.153)	N/A
CEEE-D	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	-	(25.197)	Instrumentos financeiros derivativos	(21.341)	N/A
Telecom	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	40.000	-	(2.863)	Instrumentos financeiros derivativos	(953)	N/A
CEA	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	-	(78.825)	Instrumentos financeiros derivativos	(47.564)	N/A
ENOVA	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	100.000	2.689	-	Instrumentos financeiros derivativos	(1.075)	N/A
Controlada	Risco Cambial	31/12/2021			31/12/2021		
		Valor contábil			Valor contábil		
		Valor Nominal	Ativo	Passivo	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Equatorial Maranhão	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	350.000	-	(8.211)	Instrumentos financeiros derivativos	(14.265)	N/A
Equatorial Pará	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	932.000	272.017	-	Instrumentos financeiros derivativos	750	N/A
Equatorial Piauí	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	800.000	128.015	(23.437)	Instrumentos financeiros derivativos	15.627	N/A
CEEE-D	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	20.552	(5.069)	Instrumentos financeiros derivativos	10.139	N/A
Telecom	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	20.000	-	(667)	Instrumentos financeiros derivativos	(148)	N/A
CEA	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	250.000	-	(14.591)	Instrumentos financeiros derivativos	9.217	N/A

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Demonstrações dos fluxos de caixa

32.1 Transações não envolvendo caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Todas as demonstrações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

Controlada	<u>Efeito não caixa</u>
Atividades de financiamento	
Dividendos adicionais (e)	55.176
Aumento de capital	1.434.726
Total atividades de financiamento	<u>1.489.902</u>
Atividades de investimento	
Dividendos a receber	161.864
Total atividades de investimentos	<u>161.864</u>
Total	<u><u>1.651.766</u></u>
Consolidado	
Atividades de investimento	
Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a)	567.492
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	981.609
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	150.373
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	211.134
Transferências entre imobilizado e intangível	1.141
Transferências entre imobilizado e ativos de contrato	69.580
Transferência entre investimentos e intangível	45.441
Total atividades de investimentos	<u>2.026.770</u>
Atividades de financiamento	
Capitalização de juros de empréstimos, juros e mútuos (c)	26.075
Dividendos adicionais	125.604
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	119.767
Total atividades de financiamento	<u>271.446</u>
Total	<u><u>2.298.216</u></u>

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativo de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se às adições de ativo de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações e encargos sobre a folha de pagamento, mais detalhes na nota explicativa 15;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos;
- (d) Proteção contra exposições a variações de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado; e
- (e) Constituição de dividendos adicionais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

32.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2021	Aquisição (a)	Fluxo de caixa	Pagamen- to de juros(*)	Novos arrenda- mentos	Mudan- ça no valor justo	Outros (**)	30/09/2022
Empréstimos e financiamentos	14.801.455	2.936.214	(1.097.587)	(656.598)	-	16.825	972.252	16.972.561
Debêntures	10.601.480	1.242.452	1.629.941	(588.712)	-	-	1.274.343	14.159.504
Instrumentos financeiros derivativos	51.883	-	-	(139.458)	-	55.219	273.615	241.259
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	929.294	-	(2.760)	(30.234)	-	10.402	35.678	942.380
Passivos de arrendamento	57.610	66.480	(23.563)	(920)	533	-	(2.886)	97.254
Dividendos a pagar	771.321	-	-	-	-	-	(54.508)	716.813
Totais	27.213.043	4.245.146	506.031	(1.415.922)	533	82.446	2.498.494	33.129.771

(*) A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais; e

(**) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar ainda não pagos no fim do período. A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

(a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

33 Segmento de negócios

A Companhia analisa o desempenho dos segmentos e aloca recursos baseando-se em diversos fatores, sendo as receitas e o lucro operacional os fatores financeiros preponderantes.

A Companhia optou por organizar a entidade em torno das diferenças entre produtos e serviços. Desta forma, os segmentos econômicos em que atua são: Distribuição, Transmissão, Geração Eólica, Serviçosⁱ, Saneamento e Outrosⁱⁱ cujas informações das operações por segmento estão conforme a seguir:

	30/09/2022							Total
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Conciliação		
						Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	17.291.909	1.191.578	561.120	273.439	43.325	-	(145.799)	19.215.572
Custos e despesas operacionais	(14.391.214)	(178.199)	(334.471)	(267.728)	(45.744)	(468.293)	145.799	(15.539.850)
Resultado oper. antes do resultado financeiro	2.900.695	1.013.379	226.649	5.711	(2.419)	(468.293)	-	3.675.722
Receita financeira	2.393.002	67.110	53.683	24.152	8.165	249.986	(23.095)	2.773.003
Despesa financeira	(3.274.595)	(448.917)	(283.932)	(20.528)	(103.400)	(571.525)	23.095	(4.679.802)
Resultado financeiro	(881.593)	(381.807)	(230.249)	3.624	(95.235)	(321.539)	-	(1.906.799)
Resultado de participações societárias	-	-	-	-	-	2.781.995	(2.781.995)	-
Imposto de renda e contribuição social	(402.494)	(137.381)	(34.022)	(4.001)	-	(40.376)	-	(618.274)
Lucro líquido do período	1.616.608	494.191	(37.622)	5.334	(97.654)	1.951.787	(2.781.995)	1.150.649

ⁱServiços diz respeito às atividades de serviços fornecidos pela Equatorial Serviços S.A., Equatorial Telecomunicações S.A e Solenergias Comercializadora de Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 11.2 Informações das controladas e controladas em conjunto.

ⁱⁱOutros é referente aos serviços de Administração Central decorrentes das operação de *holding*, bem como compartilhamento de pessoal e infra-estrutura, fornecidas pelas empresas Equatorial Energia Distribuição S.A., Equatorial Transmissão S/A e Equatorial Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 11.2 - Informações das controladas e controladas em conjunto.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

	30/09/2021						Total
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Conciliação			
				Administração	Eliminações		
Receita operacional líquida	14.694.246	1.359.566	263.396	-	(133.516)	16.183.692	
Custos e despesas operacionais	(12.170.645)	(700.731)	(247.757)	(181.465)	130.892	(13.169.706)	
Resultado oper. antes do resultado financeiro	2.523.601	658.835	15.639	(181.465)	(2.624)	3.013.986	
Receita financeira	1.225.139	8.642	2.297	24.062	(6.976)	1.253.164	
Despesa financeira	(1.741.833)	(358.093)	(392)	(144.668)	6.976	(2.238.010)	
	(516.694)	(349.451)	1.905	(120.606)	-	(984.846)	
Resultado de participações societárias	-	-	-	3.340.949	(3.293.744)	47.205	
Imposto de renda e contribuição social	694.986	(88.826)	(6.460)	-	-	599.700	
Lucro líquido do período	2.701.893	220.558	11.084	3.038.878	(3.296.368)	2.676.045	

	30/09/2022							Total
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Conciliação		
						Administração	Eliminações	
Ativos operacionais	44.276.376	12.014.920	11.619.562	609.299	1.054.461	38.750.957	(37.418.333)	70.907.242
Passivos operacionais	32.419.702	8.080.135	4.790.701	257.496	1.116.127	6.844.738	(885.460)	52.623.439

	31/12/2021						Total
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Saneamento	Conciliação		
					Administração	Eliminações	
Ativos operacionais	45.500.109	11.329.537	469.763	1.039.764	25.212.562	(21.837.435)	61.714.300
Passivos operacionais	34.733.893	7.833.888	126.694	1.004.274	4.692.013	(1.280.934)	47.109.828

33.1 Receita operacional por segmento

	30/09/2022						
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços	Saneamento	Eliminações	Total
Suprimento (venda) de energia elétrica	274.294	-	-	-	-	-	274.294
Fornecimento de energia elétrica	19.094.846	-	-	195.169	-	-	19.290.015
Receita de construção	3.367.318	107.717	-	-	31.118	-	3.506.153
Receita de operação e manutenção	-	78.466	-	-	-	-	78.466
Receita com venda de energia	-	-	573.582	-	-	-	573.582
Abastecimento de água e serviços de esgoto	-	-	-	-	13.428	-	13.428
Outras receitas	1.925.069	1.090.919	8.645	112.203	21	(145.711)	2.991.146
Total da receita bruta	24.661.527	1.277.102	582.227	307.372	44.567	(145.711)	26.727.084

	30/09/2021				
	Distribuição	Transmissão	Serviços	Eliminações	Total
Suprimento (venda) de energia elétrica	574.693	-	-	-	574.693
Fornecimento de energia elétrica	13.836.032	-	216.553	-	14.052.585
CVA e outros itens financeiros	2.268.108	-	-	-	2.268.108
Receita de construção	1.839.892	424.556	-	-	2.264.448
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	-	-	-
Receita de operação e manutenção	-	19.846	-	-	19.846
Outras receitas	1.237.685	1.020.052	81.206	(133.516)	2.205.427
Total da receita bruta	19.756.410	1.464.454	297.759	(133.516)	21.385.107

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

33.2 Segmento geográfico

A Companhia optou evidenciar as informações por segmentos econômicos por Unidade Federativa em que atua no setor de distribuição* de energia:

(a) Receita operacional distribuição

	30/09/2022						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Amapá	Total
Receita operacional	3.380.328	6.073.171	2.099.550	1.827.186	3.183.471	728.203	17.291.909

	30/09/2021					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Total
Receita operacional	3.689.593	5.550.719	2.100.980	1.923.683	1.429.271	14.694.246

* As controladas distribuidoras possuem sedes operacional e administrativa nas respectivas Unidades Federativas em que atuam. As controladas transmissoras, por sua vez, possuem suas operações em locais distintos da sede administrativa, as quais estão em Brasília/Distrito Federal e São Luís/Maranhão e, portanto, não são analisadas de forma geográfica pela Companhia.

Os administradores da Companhia, para a tomada de decisão, analisam somente as distribuidoras por segmento geográfico. As transmissoras não são analisadas nessa segmentação devido ao fato das linhas de transmissão passarem por diversas regiões.

34 Compromissos futuros (Consolidado)

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

	Vigência	2022	2023	2024	Após 2024*
Energia contratada	2022 a 2023	2.097.038	9.715.671	10.131.181	114.692.630
Energia contratada (em MhW)	2022 a 2023	10.522.637	40.527.905	40.609.483	380.509.960

(*) estimado em 9 anos após 2024.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

	Vigência	2022	2023	2024	Após 2024*
Arrendamentos e aluguéis	2022 a 2029	6.896	13.256	5.258	71.844
Sistema isolado	2022 a 2027	638.794	456.924	137.362	54.916
Sistema isolado (MhW)	2022 a 2027	281.356	253.330	185.623	74.922
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST/CCT) e distribuição (CUSD)	2022 a 2037	16.681	66.875	66.930	870.095
Contratos de operação e manutenção	2022 a 2037	18.307	76.207	79.249	182.058

(*) estimado em 13 anos após 2024.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

35 Eventos subsequentes

Equatorial Participações e Investimentos S.A

Aquisição de 99,964% das ações do capital social da Celg Distribuição S.A.

Conforme fato relevante divulgado em 23 de setembro de 2022, a controlada da Companhia, Equatorial Participações e Investimentos S.A., adquirirá 99,964% das ações representativas do capital social da Celg Distribuição S.A. – Celg-D.

No âmbito da operação, a controlada da Companhia pagará à vendedora Enel Brasil S.A, o valor de R\$1.575.000, sujeito à correção pela variação do CDI desde a data base de 31 de março de 2022 até a data de fechamento e a ajustes positivos ou negativos, decorrentes, dentre outros, de variação do endividamento líquido e ativos líquidos entre a data base até a data de fechamento. O preço de aquisição poderá ainda ser acrescido de *earn-out* em função de pagamentos e recebimentos de contingências, nos termos do contrato de compra e venda.

Adicionalmente, referido contrato prevê a reestruturação dos empréstimos existentes entre a Celg-D e a vendedora e outras sociedades do seu grupo econômico no valor de R\$ 5.717.358, na data base. Nos termos de referida reestruturação, a Celg-D obrigou-se a pagar os empréstimos no prazo de até 12 (doze) meses após o fechamento da operação.

A conclusão da operação está sujeita a determinadas condições precedentes usuais a este tipo de transação, incluindo, mas não se limitando à: (a) aprovação do CADE (aprovado em 08 de novembro de 2022, através do trânsito em julgado do Ato de Concentração nº 08700.007515/2022-79); (b) aprovação da operação e de um plano de transferência de controle da Celg-D pela ANEEL, que poderá incluir, dentre outros, flexibilidade e/ou ajustes nos parâmetros regulatórios da concessão.

Com a operação, o Grupo Equatorial Energia diversifica a sua atuação no segmento de distribuição de energia para mais uma região geográfica (Centro-Oeste), demonstra o seu olhar único para a identificação de oportunidades, pautado pela disciplina financeira na alocação de capital, e reforça seu papel consolidador no segmento de distribuição, ampliando as oportunidades de geração de valor como *player* integrado no setor de energia e adicionando mais de 3,3 milhões de clientes à sua base.

Equatorial Alagoas

Contratação de nota de crédito

Em 04 de outubro de 2022, a Equatorial Alagoas contratou a nota de crédito à exportação (NCE) junto ao Banco Santander, no valor de R\$ 50.000, cujo recurso é destinado a capital de giro associado à produção de bens para exportação, com o custo de CDI + 1,62% a.a. e vencimento final em 14 de setembro de 2026.

Empréstimo Banco Santander

Em 26 de outubro de 2022, a Equatorial Alagoas realizou junto ao Banco Santander, empréstimo em moeda estrangeira, no montante de US\$ 52.317, equivalente a R\$ 276.500, com proteção a exposição cambial para a taxa de CDI + 1,62 a.a., com o vencimento 05 de outubro de 2026.

1ª Emissão de debêntures

Em 28 de outubro de 2022, a Equatorial Alagoas integralizou a 1ª Emissão de debêntures em duas séries, sendo a 1ª série no montante de R\$ 200.000, cujo recurso é destinado a capital de giro, com o custo de CDI + 1,635% a.a. e vencimento final em 15 de outubro de 2027, e a 2ª série no montante de R\$ 100.000, cujo o recurso destinado a investimento. Adicionalmente, contratou para a 2ª série, operação de *swap* de taxa de juros, trocando IPCA + 6,3816% a.a. para CDI + 0,74%, com o vencimento final em 15 de outubro de 2034.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Piauí

Aumento de capital

Em 14 de outubro de 2022, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, houve a aprovação do aumento de capital da Equatorial Piauí no valor de R\$ 88.502, mediante a capitalização da reserva estatutária de reforço de capital de giro, sem a emissão de novas ações.

CEEE-D

1º Emissão de Notas Comerciais Escriturais (NCE)

Em 17 de outubro de 2022, a CEEE-D assinou a 1ª Emissão de NCE, junto ao Banco Votorantim, no valor de R\$ 400.000, cujo recurso é destinado a capital de giro da mesma, com o custo de CDI + 1,40% a.a. e vencimento final em 14 de outubro de 2027.

Equatorial Pará

Distribuição de dividendos intermediários

Em 04 de novembro de 2022, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação de dividendos intermediários de R\$ 877.621, oriundos de reserva estatutária de reforço de capital de giro. O pagamento dos dividendos intermediários ocorrerá até o encerramento do exercício em 31 de dezembro de 2022.

Investimento em torre de transmissão móvel para O&M

A Equatorial Pará investiu R\$ 4.321 em uma torre de transmissão móvel visando garantir uma redução aproximada de 5 horas no tempo de recomposição do sistema elétrico em casos de contingência em linhas no Estado do Pará. O equipamento pode substituir uma torre de transmissão comum de 69 kV ou 138 kV que sofreu algum dano ou esteja em manutenção, assim a nova torre móvel será capaz de suprir a demanda de serviço enquanto a estrutura tradicional passará por reparos, melhorando o tempo de resposta aos clientes.

Notas Explicativas

Conselho de Administração

Carlos Augusto Leone Piani

Guilherme Mexias Aché

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Luis Henrique de Moura Gonçalves

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Eduardo Haiama

Karla Bertocco Trindade

Conselho Fiscal

Titulares

Saulo de Tarso Alves de Lara

Maria Salete Garcia Pinheiro

Vanderlei Dominguez da Rosa

Suplentes

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Paulo Roberto Franceschi

Ricardo Bertucci

Notas Explicativas

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

José Silva Sobral Neto
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho
Diretor

André Luiz Barata Pessoa
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente de Contabilidade e Tributos
Contador CRC-PE012996-O-3-S-MA

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Ao
Conselho de Administração e Diretoria da
Equatorial Energia S.A.
São Luis - MA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Equatorial Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referentes 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 naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional 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 individuais e consolidadas

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 a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

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 diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de 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 na NBC TG 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 nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Fortaleza, 09 de novembro de 2022.
ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC 2SP015199/O-6

Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE020728/O-7-T-CE

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Energia S.A., nos termos do inciso VI do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias, referente ao período findo em 30 de setembro de 2022.

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

Em atendimento ao inciso V do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM no 80, de 29 de março de 2022, os Diretores da Companhia Srs. Augusto Miranda da Paz Júnior (Diretor Presidente), Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima (Diretor Financeiro e de Relações com Investidores), Humberto Luis Queiroz Nogueira, José Silva Sobral Neto, Bruno Cavalcanti Coelho, André Luiz Barata Pessoa, Cristiano de Lima Logrado, Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira, declaram que reviram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no Relatório emitido em 09 de novembro de 2022 pela Ernst & Young Auditores independentes S.S., auditores independentes da Companhia, com relação às informações contábeis intermediárias da Companhia, referentes ao período findo em 30 de setembro de 2022.