Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital 1

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 2

Balanço Patrimonial Passivo 3

Demonstração do Resultado 5

Demonstração do Resultado Abrangente 6

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022 8

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021 9

Demonstração de Valor Adicionado 10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo 12

Balanço Patrimonial Passivo 13

Demonstração do Resultado 15

Demonstração do Resultado Abrangente 16

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 17

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022 19

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021 20

Demonstração de Valor Adicionado 21

Comentário do Desempenho 23

Notas Explicativas 35

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais 86

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes 89

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 90

Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não) 92

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 93

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 94

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 31/03/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	815.927.740
Preferenciais	0
Total	815.927.740
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	23.901.759	23.610.526
1.01	Ativo Circulante	3.392.123	4.362.561
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.813.666	2.559.208
1.01.03	Contas a Receber	678.374	893.458
1.01.03.01	Clientes	553.952	487.837
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	124.422	405.621
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	124.422	405.621
1.01.04	Estoques	19.922	19.267
1.01.06	Tributos a Recuperar	146.957	163.182
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	146.957	163.182
1.01.06.01.01	Crédito de imposto de renda e contribuição social	146.957	163.182
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	733.204	727.446
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	4.577	4.577
1.01.08.03	Outros	728.627	722.869
1.01.08.03.01	Ganhos não realizados em operações de hedge	12.150	2.561
1.01.08.03.03	Depósitos vinculados	604.402	589.898
1.01.08.03.04	Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	13.016	13.016
1.01.08.03.07	Outros ativos circulantes	99.059	117.394
1.02	Ativo Não Circulante	20.509.636	19.247.965
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	330.142	483.032
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	330.142	483.032
1.02.01.10.03	Ganhos não realizados em operações de hedge	0	165.442
1.02.01.10.05	Depósitos vinculados	9.230	9.106
1.02.01.10.06	Depósitos judiciais	80.354	78.182
1.02.01.10.07	Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	61.002	64.256
1.02.01.10.10	Direito de uso de arrendamentos	19.410	20.797
1.02.01.10.11	Outros ativos não circulantes	160.146	145.249
1.02.02	Investimentos	14.279.492	12.772.597
1.02.02.01	Participações Societárias	14.279.492	12.772.597
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	11.054.721	10.218.939
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	3.224.771	2.553.658
1.02.03	Imobilizado	3.522.748	3.585.160
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.416.518	3.478.345
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	106.230	106.815
1.02.04	Intangível	2.377.254	2.407.176

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	23.901.759	23.610.526
2.01	Passivo Circulante	3.561.798	3.737.879
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	171.868	155.596
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	171.868	155.596
2.01.02	Fornecedores	141.728	183.800
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	141.728	183.800
2.01.03	Obrigações Fiscais	116.724	13.426
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	116.724	13.426
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	116.724	13.426
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.588.936	2.818.436
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	2.265.610	2.536.436
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	26.971	34.967
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	2.238.639	2.501.469
2.01.04.02	Debêntures	323.326	282.000
2.01.05	Outras Obrigações	480.141	514.309
2.01.05.02	Outros	480.141	514.309
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	9.306	56.252
2.01.05.02.04	Arrendamentos a pagar	7.470	6.669
2.01.05.02.05	Concessões a pagar	272.999	267.117
2.01.05.02.06	Outras obrigações fiscais e regulatórias	48.031	34.124
2.01.05.02.08	Outros passivos circulantes	142.335	150.147
2.01.06	Provisões	62.401	52.312
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	8.156	10.248
2.01.06.01.01	Provisões Fiscais	500	500
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	7.656	8.548
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	0	1.200
2.01.06.02	Outras Provisões	54.245	42.064
2.01.06.02.04	Obrigações com benefícios de aposentadoria	54.245	42.064
2.02	Passivo Não Circulante	11.980.661	11.943.639
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	5.870.440	6.190.961
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.912.811	2.337.601
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	79	222
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.912.732	2.337.379
2.02.01.02	Debêntures	3.957.629	3.853.360
2.02.02	Outras Obrigações	4.960.660	4.512.016
2.02.02.02	Outros	4.960.660	4.512.016
2.02.02.02.03	Arrendamentos a pagar	4.347	5.732
2.02.02.02.06	Concessões a pagar	4.680.583	4.490.976
2.02.02.02.07	Outros passivos não circulantes	275.730	15.308
2.02.03	Tributos Diferidos	647.817	728.083
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	647.817	728.083
2.02.04	Provisões	501.744	512.579
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	90.894	90.647
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	3.944	3.879
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	12.611	12.200
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	74.339	74.568

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.04.02	Outras Provisões	410.850	421.932
2.02.04.02.04	Obrigações com benefícios de aposentadoria	410.850	421.932
2.03	Patrimônio Líquido	8.359.300	7.929.008
2.03.01	Capital Social Realizado	4.902.648	4.902.648
2.03.02	Reservas de Capital	-192.449	0
2.03.02.07	Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária	-192.449	0
2.03.04	Reservas de Lucros	2.928.014	3.561.197
2.03.04.01	Reserva Legal	980.530	980.530
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	1.127.417	1.766.086
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	270.269	264.783
2.03.04.10	Dividendos adicionais propostos	549.798	549.798
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	657.425	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	320.696	331.070
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-257.034	-865.907

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.059.377	1.030.703
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-384.268	-315.331
3.02.01	Compras de energia	-110.381	-109.746
3.02.02	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-96.632	-82.422
3.02.03	Transações no mercado de energia de curto prazo	-8.902	-9.970
3.02.04	Repactuação do risco hidrológico	0	35.343
3.02.05	Outros custos operacionais	-158.250	-140.906
3.02.06	Custo dos serviços prestados	-10.103	-7.630
3.03	Resultado Bruto	675.109	715.372
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	507.365	365.044
3.04.01	Despesas com Vendas	-5.122	-4.271
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-71.999	-60.610
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	118.361	0
3.04.04.02	Reversão de redução ao valor recuperável de ativos	118.361	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-95.384	-742
3.04.05.02	Alienação de subsidiária	-94.430	0
3.04.05.03	Outras despesas operacionais, líquidas	-954	-742
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	561.509	430.667
3.04.06.01	Equivalência patrimonial	562.344	431.502
3.04.06.02	Amortização da mais valia	-835	-835
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.182.474	1.080.416
3.06	Resultado Financeiro	-503.340	-505.513
3.06.01	Receitas Financeiras	76.685	84.816
3.06.02	Despesas Financeiras	-580.025	-590.329
3.06.02.01	Juros e V.M. - Empréstimos e financiamentos	-38.420	-49.944
3.06.02.02	Juros e V.M. - Concessões a pagar	-264.981	-369.957
3.06.02.03	Juros e V.M. - Debêntures	-155.944	-135.275
3.06.02.04	Juros e V.M. - Hedge sobre empréstimos e debêntures	-100.871	-18.318
3.06.02.06	Outros	-19.809	-16.835
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	679.134	574.903
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-34.414	-46.102
3.08.01	Corrente	-232.810	0
3.08.02	Diferido	198.396	-46.102
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	644.720	528.801
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	644.720	528.801
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,79017	0,6481
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,79017	0,6481

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	644.720	528.801
4.02	Outros Resultados Abrangentes	608.873	-186.200
4.02.01	Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC originados no exercício	347.443	-92.732
4.02.02	IR e CS diferidos - Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC originados no exercício	-118.130	31.529
4.02.03	Equivalência patrimonial - (Perdas) ganhos de HFC de controladas, líquidos dos impostos diferidos	-116.966	58.369
4.02.04	Equivalência patrimonial - Ganhos (perdas) de HFC controlada conj., líquidos dos impostos diferidos	496.526	-183.366
4.03	Resultado Abrangente do Período	1.253.593	342.601

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 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	519.616	757.143
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	765.176	697.691
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos sobre o lucro	679.134	574.903
6.01.01.02	Resultado de participações societárias	-561.509	-430.667
6.01.01.03	Depreciação e amortização	105.974	82.027
6.01.01.04	Reversão de redução ao valor recuperável de ativos	-118.361	0
6.01.01.05	Repactuação do risco hidrológico	0	-35.343
6.01.01.06	Variação monetária	260.416	365.778
6.01.01.07	Juros	312.638	205.783
6.01.01.08	Alienação de subsidiária	94.430	0
6.01.01.09	Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	0	-59.934
6.01.01.13	Outros	-7.546	-4.856
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-245.560	59.452
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-66.045	48.841
6.01.02.02	Crédito de imposto de renda e contribuição social	16.225	21.606
6.01.02.03	Depósitos vinculados e judiciais	-1.053	4.749
6.01.02.06	Outros ativos	13.813	25.739
6.01.02.07	Fornecedores	-41.245	-3.813
6.01.02.08	Outras obrigações fiscais e regulatórias	13.025	3.178
6.01.02.09	Obrigações trabalhistas	16.273	16.453
6.01.02.10	Obrigações com benefícios de aposentadoria	-10.387	-8.557
6.01.02.11	Outros passivos	-10.055	-16.839
6.01.02.12	Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de hedge	-65.093	-12.715
6.01.02.13	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-111.018	-19.190
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-477.911	651.272
6.02.01	Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto	281.199	32.501
6.02.02	Aumento de capital em controladas	-756.046	-245.678
6.02.03	Redução de capital em controladas	7.500	880.000
6.02.06	Aplicação no imobilizado e no intangível	-13.864	-15.551
6.02.09	Outros	3.300	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-787.247	-1.329.475
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos, líquido de hedge	-8.743	-12.139
6.03.03	Pagamento de parcelas de concessões	-69.492	-57.703
6.03.04	Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio	-694.473	-1.250.462
6.03.05	Pagamento de arrendamentos	-1.054	-1.534
6.03.06	Depósitos vinculados ao serviço da dívida	-13.485	-7.643
6.03.07	Outros	0	6
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-745.542	78.940
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	2.559.208	1.924.589
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.813.666	2.003.529

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022

(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	4.902.648	0	3.561.197	0	-534.837	7.929.008
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.902.648	0	3.561.197	0	-534.837	7.929.008
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-192.449	-638.669	7.817	0	-823.301
5.04.08	Dividendos e JCP não reclamados	0	0	0	7.817	0	7.817
5.04.09	Dividendos intermediários	0	0	-638.669	0	0	-638.669
5.04.10	Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária	0	-192.449	0	0	0	-192.449
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	644.720	608.873	1.253.593
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	644.720	0	644.720
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	608.873	608.873
5.05.02.06	Valor justo de hedge de fluxo de caixa	0	0	0	0	112.347	112.347
5.05.02.07	Participação em controlada em conjunto	0	0	0	0	496.526	496.526
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	5.486	4.888	-10.374	0
5.06.07	Realização do custo atribuído	0	0	0	10.374	-10.374	0
5.06.08	Reserva de incentivos fiscais	0	0	5.486	-5.486	0	0
5.07	Saldos Finais	4.902.648	-192.449	2.928.014	657.425	63.662	8.359.300

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021

(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	4.902.648	0	3.546.496	0	-709.615	7.739.529
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.902.648	0	3.546.496	0	-709.615	7.739.529
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	6.829	0	6.829
5.04.08	Dividendos e JCP não reclamados	0	0	0	6.829	0	6.829
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	528.801	-186.200	342.601
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	528.801	0	528.801
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-186.200	-186.200
5.05.02.06	Valor justo de hedge de fluxo de caixa	0	0	0	0	-2.834	-2.834
5.05.02.07	Participação em controlada em conjunto	0	0	0	0	-183.366	-183.366
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	6.833	-6.833	0
5.06.07	Realização do custo atribuído	0	0	0	6.833	-6.833	0
5.07	Saldos Finais	4.902.648	0	3.546.496	542.463	-902.648	8.088.959

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.01	Receitas	1.077.922	1.145.426
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.173.306	1.146.168
7.01.02	Outras Receitas	-95.384	-742
7.01.02.07	Alienação de subsidiária	-94.430	0
7.01.02.08	Outras despesas operacionais, líquidas	-954	-742
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-143.086	-205.301
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-36.547	-30.067
7.02.04	Outros	-106.539	-175.234
7.02.04.01	Compras de energia	-110.381	-109.746
7.02.04.03	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-96.632	-82.422
7.02.04.05	Transações no mercado de energia de curto prazo	-8.902	-9.970
7.02.04.07	Seguros	-7.043	-4.601
7.02.04.08	Reversão de redução ao valor recuperável de ativos	118.361	0
7.02.04.09	Repactuação do risco hidrológico	0	35.343
7.02.04.10	Outros	-1.942	-3.838
7.03	Valor Adicionado Bruto	934.836	940.125
7.04	Retenções	-105.974	-82.027
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-105.974	-82.027
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	828.862	858.098
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	638.194	515.483
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	561.509	430.667
7.06.02	Receitas Financeiras	76.685	84.816
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.467.056	1.373.581
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.467.056	1.373.581
7.08.01	Pessoal	64.343	57.747
7.08.01.01	Remuneração Direta	43.783	38.842
7.08.01.02	Benefícios	10.311	9.991
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.918	2.781
7.08.01.04	Outros	7.331	6.133
7.08.01.04.01	Participação nos resultados	7.331	6.133
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	151.682	163.179
7.08.02.01	Federais	149.463	157.925
7.08.02.02	Estaduais	1.228	4.325
7.08.02.03	Municipais	991	929
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	315.460	220.835
7.08.03.01	Juros	313.050	213.786
7.08.03.02	Aluguéis	426	501
7.08.03.03	Outras	1.984	6.548
7.08.03.03.02	Outras despesas financeiras	1.984	6.548
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	657.425	542.463
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	657.425	542.463
7.08.05	Outros	278.146	389.357
7.08.05.01	Encargos setoriais	25.870	33.062
7.08.05.02	Encargos sobre concessão a pagar	264.981	369.957
7.08.05.05	Reserva de incentivos fiscais	5.486	0

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.08.05.07	Realização do custo atribuído	-10.374	-6.833
7.08.05.08	Dividendos e JCP não reclamados	-7.817	-6.829

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	39.605.144	38.115.725
1.01	Ativo Circulante	8.048.054	8.517.934
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	4.587.654	5.156.406
1.01.03	Contas a Receber	1.202.250	1.114.105
1.01.03.01	Clientes	1.202.250	1.114.105
1.01.04	Estoques	152.184	151.146
1.01.06	Tributos a Recuperar	240.763	248.324
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	240.763	248.324
1.01.06.01.01	Crédito de imposto de renda e contribuição social	240.763	248.324
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.865.203	1.847.953
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	4.577	4.577
1.01.08.03	Outros	1.860.626	1.843.376
1.01.08.03.01	Ganhos não realizados em operações de hedge	12.150	42.577
1.01.08.03.02	Ganhos não realizados em operações de trading	183.850	206.647
1.01.08.03.03	Depósitos vinculados	654.614	638.606
1.01.08.03.04	Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	15.089	15.089
1.01.08.03.05	Ativo financeiro de concessão	344.136	333.638
1.01.08.03.06	Ativo de contrato	458.025	387.529
1.01.08.03.07	Outros ativos circulantes	192.762	219.290
1.02	Ativo Não Circulante	31.557.090	29.597.791
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	9.129.768	8.814.140
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	9.129.768	8.814.140
1.02.01.10.03	Ganhos não realizados em operações de hedge	0	184.155
1.02.01.10.04	Ganhos não realizados em operações de trading	96.685	100.523
1.02.01.10.05	Depósitos vinculados	291.711	265.432
1.02.01.10.06	Depósitos judiciais	82.814	79.198
1.02.01.10.07	Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	81.735	85.507
1.02.01.10.08	Ativo financeiro de concessão	2.794.630	2.729.112
1.02.01.10.09	Ativo de contrato	5.328.718	4.936.101
1.02.01.10.10	Direito de uso de arrendamentos	172.653	145.158
1.02.01.10.11	Outros ativos não circulantes	280.822	288.954
1.02.02	Investimentos	3.035.800	2.366.708
1.02.02.01	Participações Societárias	3.035.800	2.366.708
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	3.035.800	2.366.708
1.02.03	Imobilizado	15.366.665	14.378.787
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	14.668.153	13.810.201
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	698.512	568.586
1.02.04	Intangível	4.024.857	4.038.156

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	39.605.144	38.115.725
2.01	Passivo Circulante	5.791.562	5.775.159
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	185.523	171.232
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	185.523	171.232
2.01.02	Fornecedores	609.664	649.962
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	609.664	649.962
2.01.03	Obrigações Fiscais	163.092	82.443
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	163.092	82.443
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	163.092	82.443
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	3.282.522	3.390.934
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	2.657.359	2.848.070
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	418.720	346.601
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	2.238.639	2.501.469
2.01.04.02	Debêntures	625.163	542.864
2.01.05	Outras Obrigações	1.476.547	1.416.464
2.01.05.02	Outros	1.476.547	1.416.464
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	9.612	56.558
2.01.05.02.04	Arrendamentos a pagar	22.838	19.568
2.01.05.02.05	Concessões a pagar	280.196	274.071
2.01.05.02.06	Outras obrigações fiscais e regulatórias	103.832	106.555
2.01.05.02.07	Perdas não realizadas em operações de trading	170.202	190.348
2.01.05.02.08	Outros passivos circulantes	889.867	769.364
2.01.06	Provisões	74.214	64.124
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	19.969	22.060
2.01.06.01.01	Provisões Fiscais	536	537
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	7.668	8.559
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	11.765	12.964
2.01.06.02	Outras Provisões	54.245	42.064
2.01.06.02.04	Obrigações com benefícios de aposentadoria	54.245	42.064
2.02	Passivo Não Circulante	25.450.361	24.407.969
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	17.310.168	16.743.783
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	11.153.448	10.749.031
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	9.240.716	8.411.652
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.912.732	2.337.379
2.02.01.02	Debêntures	6.156.720	5.994.752
2.02.02	Outras Obrigações	5.869.750	5.366.647
2.02.02.02	Outros	5.869.750	5.366.647
2.02.02.02.03	Arrendamentos a pagar	134.255	106.816
2.02.02.02.04	Perdas não realizadas em operações de trading	77.709	80.414
2.02.02.02.05	Ações preferenciais resgatáveis	524.909	510.160
2.02.02.02.06	Concessões a pagar	4.735.336	4.544.720
2.02.02.02.07	Outros passivos não circulantes	397.541	124.537
2.02.03	Tributos Diferidos	1.480.796	1.504.825
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.480.796	1.504.825
2.02.04	Provisões	789.647	792.714
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	378.781	370.767

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	4.008	3.941
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	13.609	13.185
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	97.200	95.912
2.02.04.01.05	Provisão para Desmobilização	263.964	257.729
2.02.04.02	Outras Provisões	410.866	421.947
2.02.04.02.04	Obrigações com benefícios de aposentadoria	410.866	421.947
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	8.363.221	7.932.597
2.03.01	Capital Social Realizado	4.902.648	4.902.648
2.03.02	Reservas de Capital	-192.449	0
2.03.02.07	Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária	-192.449	0
2.03.04	Reservas de Lucros	2.928.014	3.561.197
2.03.04.01	Reserva Legal	980.530	980.530
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	1.127.417	1.766.086
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	270.269	264.783
2.03.04.10	Dividendos adicionais propostos	549.798	549.798
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	657.425	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	320.696	331.070
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-257.034	-865.907
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.921	3.589

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	3.062.301	3.249.940
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.535.308	-1.846.405
3.02.01	Compras de energia	-575.931	-432.452
3.02.02	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-148.859	-142.209
3.02.03	Transações no mercado de energia de curto prazo	-79.222	-71.270
3.02.04	Repactuação do risco hidrológico	0	51.961
3.02.05	Outros custos operacionais	-721.193	-1.244.805
3.02.06	Custo dos serviços prestados	-10.103	-7.630
3.03	Resultado Bruto	1.526.993	1.403.535
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	114.498	103.853
3.04.01	Despesas com Vendas	8.313	-6.211
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-78.863	-63.890
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	107.264	0
3.04.04.02	Reversão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	107.264	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-94.782	-575
3.04.05.02	Alienação de subsidiária	-94.430	0
3.04.05.03	Outras despesas operacionais, líquidas	-352	-575
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	172.566	174.529
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.641.491	1.507.388
3.06	Resultado Financeiro	-824.287	-832.306
3.06.01	Receitas Financeiras	149.914	24.903
3.06.02	Despesas Financeiras	-974.201	-857.209
3.06.02.01	Juros e V.M. - Empréstimos e financiamentos	-292.674	-201.164
3.06.02.02	Juros e V.M. - Concessões a pagar	-268.014	-372.512
3.06.02.03	Juros e V.M. - Debêntures	-255.094	-209.052
3.06.02.04	Juros e V.M. - Hedge sobre empréstimos e debêntures	-105.250	-32.794
3.06.02.05	Juros e V.M. - Ações preferenciais resgatáveis	-14.749	-4.132
3.06.02.06	Outros	-38.420	-37.555
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	817.204	675.082
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-172.152	-145.972
3.08.01	Corrente	-295.082	-78.571
3.08.02	Diferido	122.930	-67.401
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	645.052	529.110
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	645.052	529.110
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	644.720	528.801
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	332	309
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,79017	0,6481
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,79017	0,6481

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	645.052	529.110
4.02	Outros Resultados Abrangentes	608.873	-186.200
4.02.01	Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC originados no exercício	230.477	-34.216
4.02.02	IR e CS diferidos - Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC originados no exercício	-118.130	31.382
4.02.04	Equivalência patrimonial - Ganhos (perdas) de HFC controlada conj., líquidos dos impostos diferidos	496.526	-183.366
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1.253.925	342.910
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.253.593	342.601
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	332	309

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 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	847.516	611.039
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.404.833	1.246.779
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos sobre o lucro	817.204	675.082
6.01.01.02	Resultado de participações societárias	-172.566	-174.529
6.01.01.03	Depreciação e amortização	249.026	230.675
6.01.01.04	Reversão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	-107.264	0
6.01.01.05	Repactuação do risco hidrológico	0	-51.961
6.01.01.06	Variação monetária	456.557	507.957
6.01.01.07	Juros	487.793	335.077
6.01.01.08	Alienação de subsidiária	94.430	0
6.01.01.10	Remuneração de ativo de contrato	-248.573	-137.766
6.01.01.11	Remuneração de ativo financeiro de concessão	-154.213	-127.678
6.01.01.12	Perdas (ganhos) não realizados em operações de trading, líquidos	3.784	-5.620
6.01.01.13	Outros	-21.345	-4.458
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-557.317	-635.740
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-72.810	220.318
6.01.02.02	Crédito de imposto de renda e contribuição social	5.564	18.015
6.01.02.03	Depósitos vinculados e judiciais	-4.052	13.478
6.01.02.04	Ativo financeiro de concessão	78.197	72.172
6.01.02.05	Ativo de contrato	-214.540	-702.242
6.01.02.06	Outros ativos	93.375	40.074
6.01.02.07	Fornecedores	-107.884	-34.376
6.01.02.08	Outras obrigações fiscais e regulatórias	-3.847	-595
6.01.02.09	Obrigações trabalhistas	15.475	20.844
6.01.02.10	Obrigações com benefícios de aposentadoria	-10.387	-8.593
6.01.02.11	Outros passivos	8.859	-20.458
6.01.02.12	Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de hedge	-153.123	-64.080
6.01.02.13	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-192.144	-190.297
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-540.755	-233.319
6.02.01	Dividendos recebidos de controladas em conjunto	0	32.501
6.02.04	Aquisição de subsidiárias	-656.157	0
6.02.05	Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária adquirida	199.870	0
6.02.06	Aplicação no imobilizado e no intangível	-86.610	-265.845
6.02.09	Outros	2.142	25
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-875.513	-602.644
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	0	871.039
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos, líquido de hedge	-73.264	-67.899
6.03.03	Pagamento de parcelas de concessões	-71.273	-59.380
6.03.04	Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio	-694.473	-1.250.462
6.03.05	Pagamento de arrendamentos	-3.780	-5.532
6.03.06	Depósitos vinculados ao serviço da dívida	-32.723	-90.684
6.03.07	Outros	0	274
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-568.752	-224.924
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	5.156.406	4.538.946

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 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	4.587.654	4.314.022

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022

(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	4.902.648	0	3.561.197	0	-534.837	7.929.008	3.589	7.932.597
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.902.648	0	3.561.197	0	-534.837	7.929.008	3.589	7.932.597
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-192.449	-638.669	7.817	0	-823.301	0	-823.301
5.04.08	Dividendos e JCP não reclamados	0	0	0	7.817	0	7.817	0	7.817
5.04.09	Dividendos intermediários	0	0	-638.669	0	0	-638.669	0	-638.669
5.04.10	Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária	0	-192.449	0	0	0	-192.449	0	-192.449
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	644.720	608.873	1.253.593	332	1.253.925
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	644.720	0	644.720	332	645.052
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	608.873	608.873	0	608.873
5.05.02.06	Valor justo de hedge de fluxo de caixa	0	0	0	0	112.347	112.347	0	112.347
5.05.02.07	Participação em controlada em conjunto	0	0	0	0	496.526	496.526	0	496.526
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	5.486	4.888	-10.374	0	0	0
5.06.07	Realização do custo atribuído	0	0	0	10.374	-10.374	0	0	0
5.06.08	Reserva de incentivos fiscais	0	0	5.486	-5.486	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.902.648	-192.449	2.928.014	657.425	63.662	8.359.300	3.921	8.363.221

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021

(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	4.902.648	0	3.546.496	0	-709.615	7.739.529	2.469	7.741.998
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.902.648	0	3.546.496	0	-709.615	7.739.529	2.469	7.741.998
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	6.829	0	6.829	0	6.829
5.04.08	Dividendos e JCP não reclamados	0	0	0	6.829	0	6.829	0	6.829
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	528.801	-186.200	342.601	309	342.910
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	528.801	0	528.801	309	529.110
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-186.200	-186.200	0	-186.200
5.05.02.06	Valor justo de hedge de fluxo de caixa	0	0	0	0	-2.834	-2.834	0	-2.834
5.05.02.07	Participação em controlada em conjunto	0	0	0	0	-183.366	-183.366	0	-183.366
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	6.833	-6.833	0	0	0
5.06.07	Realização do custo atribuído	0	0	0	6.833	-6.833	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.902.648	0	3.546.496	542.463	-902.648	8.088.959	2.778	8.091.737

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.01	Receitas	3.332.866	3.698.225
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.653.582	2.520.461
7.01.02	Outras Receitas	679.284	1.177.764
7.01.02.01	Receita de construção de infraestrutura de transmissão	252.002	699.427
7.01.02.02	Remuneração de ativo de contrato	248.573	137.766
7.01.02.03	Remuneração de ativo financeiro de concessão	154.213	127.678
7.01.02.04	Receita de construção de geração	117.463	202.654
7.01.02.05	Ganhos não realizados em operações de trading	1.815	10.814
7.01.02.07	Alienação de subsidiária	-94.430	0
7.01.02.08	Outras despesas operacionais, líquidas	-352	-575
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.231.238	-1.708.141
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-111.649	-111.918
7.02.04	Outros	-1.119.589	-1.596.223
7.02.04.01	Compras de energia	-575.931	-432.452
7.02.04.02	Custos com construção de infraestrutura de transmissão	-264.642	-680.416
7.02.04.03	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-148.859	-142.209
7.02.04.04	Custos com construção de usinas	-103.461	-164.720
7.02.04.05	Transações no mercado de energia de curto prazo	-79.222	-71.270
7.02.04.06	Combustíveis para a produção de energia	-41.520	-125.388
7.02.04.07	Seguros	-19.202	-20.884
7.02.04.08	Reversão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	107.264	0
7.02.04.09	Repactuação do risco hidrológico	0	51.961
7.02.04.10	Outros	5.984	-10.845
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.101.628	1.990.084
7.04	Retenções	-249.026	-230.675
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-249.026	-230.675
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.852.602	1.759.409
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	322.480	199.432
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	172.566	174.529
7.06.02	Receitas Financeiras	149.914	24.903
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.175.082	1.958.841
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.175.082	1.958.841
7.08.01	Pessoal	76.898	90.435
7.08.01.01	Remuneração Direta	52.138	59.935
7.08.01.02	Benefícios	12.642	16.557
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.480	4.444
7.08.01.04	Outros	8.638	9.499
7.08.01.04.01	Participação nos resultados	8.638	9.499
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	422.915	395.789
7.08.02.01	Federais	419.703	384.429
7.08.02.02	Estaduais	1.763	10.009
7.08.02.03	Municipais	1.449	1.351
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	722.936	524.719
7.08.03.01	Juros	685.955	457.575
7.08.03.02	Aluguéis	2.920	2.448

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.08.03.03	Outras	34.061	64.696
7.08.03.03.01	Juros, V.M. e deprec. capitalizados	14.002	37.934
7.08.03.03.02	Outras despesas financeiras	20.059	26.762
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	657.425	542.463
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	657.425	542.463
7.08.05	Outros	294.908	405.435
7.08.05.01	Encargos setoriais	39.267	46.276
7.08.05.02	Encargos sobre concessão a pagar	268.014	372.512
7.08.05.05	Reserva de incentivos fiscais	5.486	0
7.08.05.07	Realização do custo atribuído	-10.374	-6.833
7.08.05.08	Dividendos e JCP não reclamados	-7.817	-6.829
7.08.05.10	Acionista não controlador	332	309

Comentário do Desempenho

Desempenho Econômico-Financeiro

Resultado por segmento – 1T22 X 1T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica					
	Geração[1]	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Transporte de Gás	Consolidado
1T22						
Receita operacional líquida	2.388	502	165	7	-	3.062
Custos operacionais	(1.102)	(267)	(163)	(3)	-	(1.535)
Lucro bruto	**1.286**	**235**	**2**	**4**	**-**	**1.527**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(66)	(1)	(1)	(3)	-	(71)
Impairment, líquido	(11)	-	-	118	-	107
Alienação de subsidiária	-	-	-	(94)	-	(94)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	173	173
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.209**	**234**	**1**	**25**	**173**	**1.642**
1T21						
Receita operacional líquida	2.145	837	260	8	-	3.250
Custos operacionais	(900)	(680)	(257)	(9)	-	(1.846)
Lucro (prejuízo) bruto	**1.245**	**157**	**3**	**(1)**	**-**	**1.404**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(68)	(1)	(1)	(1)	-	(71)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	175	175
Outras despesas operacionais, líquidas	(1)	-	-	-	-	(1)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.176**	**156**	**2**	**(2)**	**175**	**1.507**
Variação						
Receita operacional líquida	243	(335)	(95)	(1)	-	(188)
Custos operacionais	(202)	413	94	6	-	311
Lucro (prejuízo) bruto	**41**	**78**	**(1)**	**5**	**-**	**123**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	2	-	-	(2)	-	-
Impairment, líquido	(11)	-	-	118	-	107
Alienação de subsidiária	-	-	-	(94)	-	(94)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	(2)	(2)
Outras despesas operacionais, líquidas	1	-	-	-	-	1
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**33**	**78**	**(1)**	**27**	**(2)**	**135**

[1] Geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia ("Geração").

O resultado financeiro da Companhia não é alocado por segmento, pois a Administração realiza a gestão do fluxo de caixa de forma consolidada e corporativa.

Comentário do Desempenho

Receita Operacional Líquida

Receita por segmento – 1T22 X 1T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
1T22					
Distribuidoras de energia elétrica	1.036	-	-	-	1.036
Consumidores livres	848	-	-	-	848
Remuneração dos ativos de concessão	154	249	-	-	403
Receita de construção	-	252	-	-	252
Comercializadoras de energia elétrica	182	-	-	-	182
Operações de *trading* de energia	-	-	163	-	163
Transações no mercado de curto prazo	123	-	-	-	123
Receita de serviços prestados	34	-	-	-	34
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	2	-	2
Outras receitas	11	1	-	7	19
Receita operacional líquida	**2.388**	**502**	**165**	**7**	**3.062**
1T21					
Distribuidoras de energia elétrica	921	-	-	-	921
Consumidores livres	802	-	-	-	802
Remuneração dos ativos de concessão	128	138	-	-	266
Receita de construção	-	699	-	-	699
Comercializadoras de energia elétrica	140	-	-	-	140
Operações de *trading* de energia	-	-	249	-	249
Transações no mercado de curto prazo	107	-	-	-	107
Receita de serviços prestados	31	-	-	-	31
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	11	-	11
Outras receitas	16	-	-	8	24
Receita operacional líquida	**2.145**	**837**	**260**	**8**	**3.250**
Variação					
Distribuidoras de energia elétrica	115	-	-	-	115
Consumidores livres	46	-	-	-	46
Remuneração dos ativos de concessão	26	111	-	-	137
Receita de construção	-	(447)	-	-	(447)
Comercializadoras de energia elétrica	42	-	-	-	42
Operações de *trading* de energia	-	-	(86)	-	(86)
Transações no mercado de curto prazo	16	-	-	-	16
Receita de serviços prestados	3	-	-	-	3
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	(9)	-	(9)
Outras receitas	(5)	1	-	(1)	(5)
Receita operacional líquida	**243**	**(335)**	**(95)**	**(1)**	**(188)**

Comentário do Desempenho

No 1T22, a receita operacional líquida reduziu 5,8% (R$ 188 milhões) quando comparada ao 1T21, passando de R$ 3.250 milhões para **R$ 3.062 milhões**. Essa variação foi reflexo, principalmente, dos seguintes fatores:

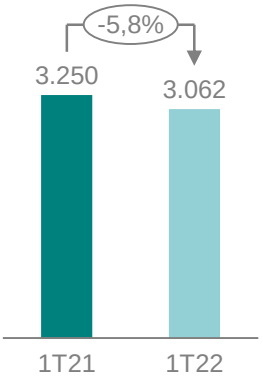
Geração e venda de energia do portfólio: acréscimo de R$ 243 milhões (11,3%), motivado, substancialmente, pelos seguintes fatores: (i) R$ 203 milhões na receita com contratos de venda de energia nos ambientes regulado e livre, resultado dos aumentos de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) R$ 26 milhões, de remuneração dos ativos financeiros de concessão relativos à parcela do pagamento pela outorga das concessões das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda referente à energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR); e (iii) R$ 16 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo, principalmente na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

Transmissão: decremento de R$ 335 milhões (40,0%) no segmento de transmissão. Mais detalhes estão descritos a seguir em item específico.

Trading: diminuição de R$ 95 milhões (36,5%) oriunda, principalmente, das reduções da receita das operações realizadas e dos ganhos com marcação a mercado das vendas futuras.

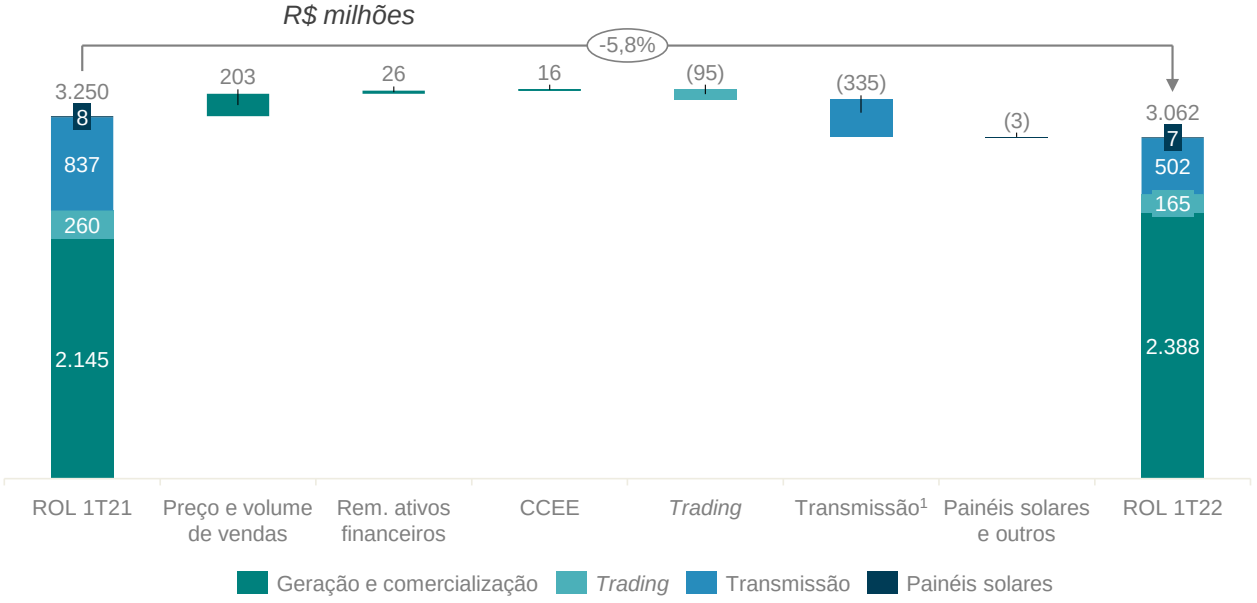
Receita Operacional Líquida

R$ milhões



Evolução da Receita Operacional Líquida por Segmento

R$ milhões



¹ Redução de Capex na comparação entre os trimestres.

Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

Geração e Venda de Energia do Portfólio

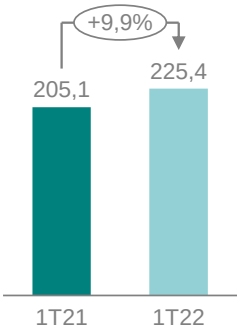
- Preço Médio Líquido de Venda

O preço médio líquido de venda de energia, líquido dos encargos sobre a receita, atingiu **R$ 225,35/MWh no 1T22, 9,9% superior** ao obtido no 1T21, cujo valor foi de R$ 205,13/MWh.

A elevação do preço foi motivada, substancialmente, pela atualização monetária dos contratos vigentes.

Preço Médio Líquido de Venda*

R$/MWh



** Líquido de impostos sobre a venda e operações de trading.*

Comentário do Desempenho

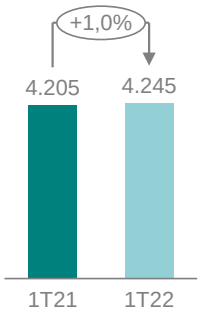
- Volume de Vendas

A quantidade de energia vendida em contratos passou de 9.084 GWh (4.205 MW médios) no 1T21 para **9.169 GWh (4.245 MW médios) no 1T22**, um acréscimo de 85 GWh (40 MW médios), ou 1,0%, entre os períodos comparados.

Não houve variação relevante na quantidade de energia vendida apesar da alienação da subsidiária Diamante Geração de Energia Ltda. (“Diamante” ou “Sociedade”), ocorrida em 18 de outubro de 2021, em razão do contrato de compra de energia firmado entre a Companhia e a Sociedade.

Volume de Vendas

MW médios



- Receita de Venda de Energia Elétrica
  - *Distribuidoras:*

A receita de venda a distribuidoras alcançou R$ 1.036 milhões no 1T22, R$ 115 milhões (12,5%) superior aos R$ 921 milhões auferidos no 1T21. A variação foi ocasionada pelos seguintes efeitos: (i) R$ 83 milhões — acréscimo de 8,8% no preço médio líquido de vendas; e (ii) R$ 32 milhões — aumento de 126 GWh (59 MW médios) na quantidade vendida.

A elevação do preço decorreu, substancialmente, da correção monetária dos contratos existentes. Os acréscimos nos volumes de vendas entre os trimestres comparados são consequência, principalmente, dos efeitos de sazonalização dos volumes contratados.

  - *Consumidores Livres:*

A receita de venda a consumidores livres aumentou R$ 46 milhões (5,7%) entre os trimestres em análise, passando de R$ 802 milhões no 1T21 para **R$ 848 milhões no 1T22**. Os seguintes eventos contribuíram para esta variação: (i) R$ 84 milhões — incremento de 10,5% no preço médio líquido de vendas; e (ii) R$ 38 milhões — decréscimo de 205 GWh (95 MW médios) no volume de energia vendida.

A redução na quantidade de energia vendida, foi motivada, substancialmente, pelo encerramento de contratos existentes. No comparativo trimestral, o aumento no preço médio líquido de vendas, foi motivado substancialmente, pela atualização monetária dos contratos vigentes.

  - *Comercializadoras:*

No 1T22, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 182 milhões, R$ 42 milhões (30,0%) superior à receita auferida no 1T21, que foi de R$ 140 milhões. Esse aumento resultou da combinação dos seguintes aspectos: (i) R$ 13 milhões — acréscimo de 10,2% no preço médio líquido de vendas; e (ii) R$ 29 milhões — incremento de 164 GWh (76 MW médios) no volume de energia vendida.

Os aumentos dos preços ocorreram, basicamente, pela atualização monetária dos contratos vigentes. O acréscimo da quantidade entre os períodos analisados decorre, principalmente, por novos contratos.

- Remuneração dos Ativos Financeiros de Concessões

Os ativos financeiros de concessões representam o valor presente dos fluxos de caixa futuros da parcela da energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR) das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, equivalente a 70% da garantia física destas usinas. Esses ativos são remunerados pela taxa interna de retorno e pela variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA).

A remuneração dos ativos financeiros de concessões passou de R$ 128 milhões, no 1T21, para **R$ 154 milhões no 1T22, aumento de R$ 26 milhões (20,3%)**. Entre os trimestres comparados, o acréscimo foi motivado, substancialmente, pela elevação do saldo médio do ativo e variação do IPCA.

- Transações no Mercado de Energia de Curto Prazo

No 1T22, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de **R$ 123 milhões**, enquanto no 1T21 foi de R$ 107 milhões, o que representa um **aumento de R$ 16 milhões (15,0%)** entre os trimestres comparados. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em “Detalhamento das operações de curto prazo”.

- Receita de Serviços Prestados

Ainda com referência às Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, para a energia vendida no ACR, também como parte da Receita Anual de Geração (RAG), as empresas recebem a parcela referente à Gestão dos Ativos de Geração (GAG), para cobertura dos custos com operação e manutenção, além de gastos com melhorias e investimentos durante o prazo de concessão. O valor da GAG reconhecida **no 1T22 foi de R$ 34 milhões**, superior em R$ 3 milhões (9,7%) ao montante reconhecido no 1T21, de R$ 31 milhões, em decorrência, substancialmente, da atualização monetária dos valores.

Comentário do Desempenho

Custos Operacionais

Custos por segmento – 1T22 x 1T21 (em R$ milhões)

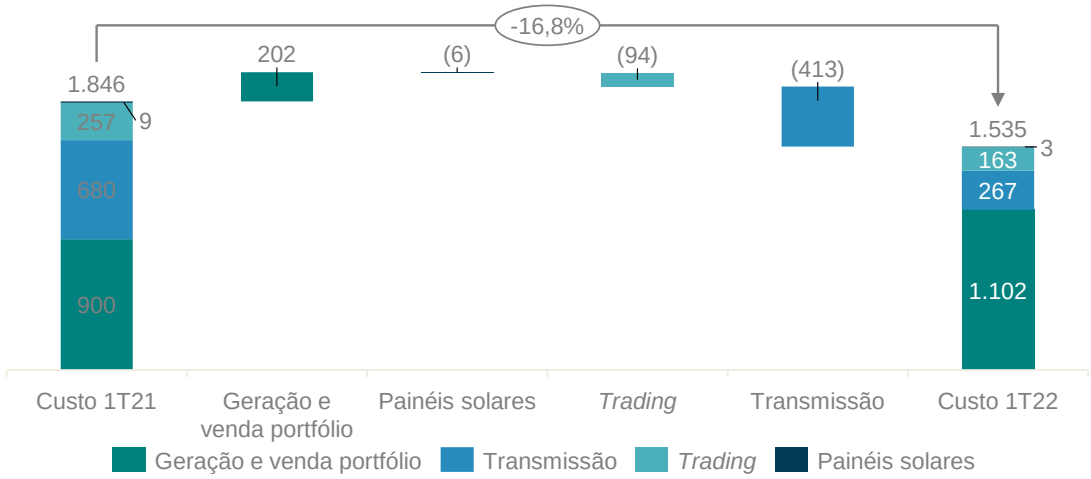
	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
1T22					
Compras de energia	413	-	157	-	570
Custos de construção	-	265	-	-	265
Depreciação e amortização	241	-	-	-	241
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	149	-	-	-	149
Materiais e serviços de terceiros	84	-	-	1	85
Transações no mercado de curto prazo	79	-	-	-	79
Pessoal	49	-	-	-	49
Combustíveis para geração	42	-	-	-	42
Royalties	20	-	-	-	20
Seguros	19	-	-	-	19
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	6	-	6
Outros custos operacionais, líquidos	6	2	-	2	10
Custos operacionais	**1.102**	**267**	**163**	**3**	**1.535**
1T21					
Compras de energia	176	-	251	-	427
Custos de construção	-	680	-	-	680
Depreciação e amortização	225	-	-	-	225
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	142	-	-	-	142
Materiais e serviços de terceiros	90	-	-	2	92
Transações no mercado de curto prazo	70	-	1	-	71
Pessoal	66	-	-	2	68
Combustíveis para geração	125	-	-	-	125
Royalties	26	-	-	-	26
Seguros	21	-	-	-	21
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	5	-	5
Repactuação do risco hidrológico	(52)	-	-	-	(52)
Outros custos operacionais, líquidos	11	-	-	5	16
Custos operacionais	**900**	**680**	**257**	**9**	**1.846**
Variação					
Compras de energia	237	-	(94)	-	143
Custos de construção	-	(415)	-	-	(415)
Depreciação e amortização	16	-	-	-	16
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	7	-	-	-	7
Materiais e serviços de terceiros	(6)	-	-	(1)	(7)
Transações no mercado de curto prazo	9	-	(1)	-	8
Pessoal	(17)	-	-	(2)	(19)
Combustíveis para geração	(83)	-	-	-	(83)
Royalties	(6)	-	-	-	(6)
Seguros	(2)	-	-	-	(2)
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	1	-	1
Repactuação do risco hidrológico	52	-	-	-	52
Outros custos operacionais, líquidos	(5)	2	-	(3)	(6)
Custos operacionais	**202**	**(413)**	**(94)**	**(6)**	**(311)**

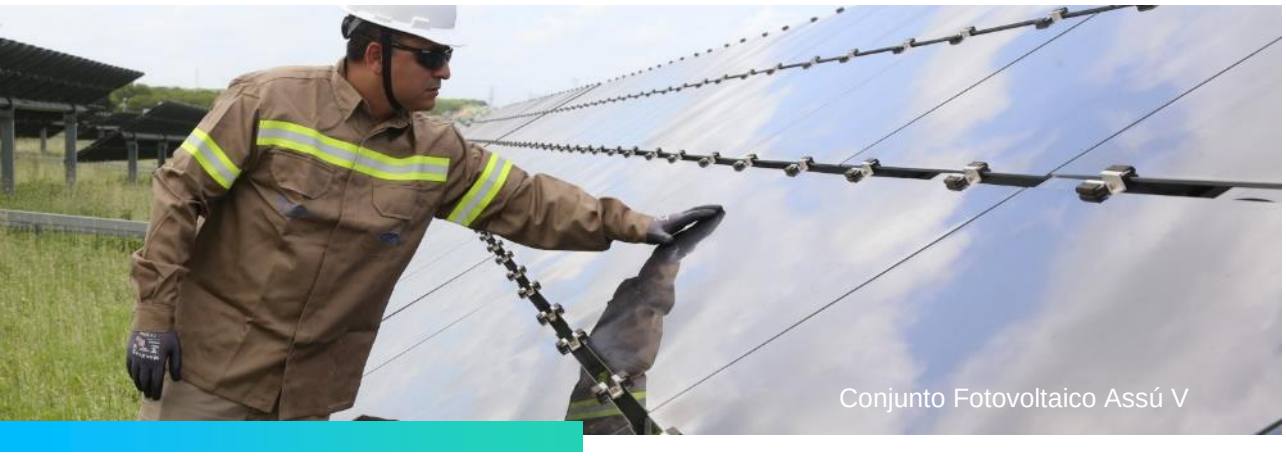
Comentário do Desempenho

Os custos operacionais reduziram em R$ 311 milhões (16,8%) entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.846 milhões no 1T21 para **R$ 1.535 milhões no 1T22**. Esta variação foi reflexo dos seguintes fatores: (i) decréscimo de R$ 413 milhões (60,7%) nos custos do segmento de transmissão; (ii) diminuição de R$ 94 milhões (36,6%) nos custos de operações de *trading* de energia; (iii) decremento de R$ 6 milhões (66,7%) nos custos de venda e instalação de painéis solares; e (iv) aumento de R$ 202 milhões (22,4%) nos custos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia.

Da variação observada no item (iv), destaca-se o impacto da recuperação de custos passados de energia decorrente da repactuação do risco hidrológico, no 1T21, no valor de R$ 52 milhões.

Evolução dos Custos Operacionais





Tais variações decorreram, essencialmente, do comportamento dos principais componentes a seguir:

Comentários sobre as Variações dos Custos Operacionais

Geração e Venda de Energia do Portfólio

- **Compras de energia:** entre o 1T21 e o 1T22 houve aumento de R$ 237 milhões (134,7%) nas operações de compras para a gestão de portfólio de energia — reflexo, principalmente, de acréscimo de 1.255 GWh (581 MW médios) na quantidade comprada. Não houve variação no preço médio líquido de compras de energia, entre os períodos comparados.

A variação observada no volume de energia comprada, é motivada, principalmente, pela alienação da subsidiária Diamante, com a qual foi firmado contrato de compra de energia.

- **Depreciação e amortização:** elevação de R$ 16 milhões (7,1%) entre os trimestres em análise. Esse aumento é consequência, principalmente, da amortização dos valores de repactuação do risco hidrológico, iniciado no 4T21 e pela entrada em operação comercial, ao longo de 2021, do Conjunto Eólico Campo Largo II. Esses efeitos foram parcialmente atenuados pela alienação da subsidiária Diamante.

- **Encargos de uso de rede elétrica e conexão:** elevação de R$ 7 milhões (4,9%) entre os trimestres em análise. Esse aumento é consequência, principalmente, do reajuste anual das tarifas de transmissão e distribuição e pela entrada em operação comercial, ao longo de 2021, do Conjunto Eólico Campo Largo II. Esses efeitos foram parcialmente atenuados pela alienação da subsidiária Diamante.

Comentário do Desempenho

- **Materiais e serviços de terceiros:** redução de R$ 6 milhões (6,7%) no 1T22, em relação ao mesmo trimestre de 2021, substancialmente, pela alienação da subsidiária Diamante. Esse efeito foi atenuado pelo reajuste nos contratos de operação e manutenção das usinas da Companhia.

- **Transações no mercado de energia de curto prazo:** entre os trimestres em análise, os custos com essas transações foram superiores em R$ 9 milhões (12,9%). Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em “Detalhamento das operações de curto prazo”.

- **Pessoal:** redução de R$ 17 milhões (25,8%) entre os trimestres analisados, resultante, substancialmente, pela alienação da subsidiária Diamante. Esse efeito foi parcialmente atenuado pelo reajuste anual da remuneração dos colaboradores.

- **Combustíveis para geração:** decréscimo de R$ 83 milhões (66,4%) na comparação entre o 1T21 e o 1T22, devido, principalmente, à alienação da subsidiária Diamante, em outubro de 2021. Esse efeito foi parcialmente atenuado pelo maior consumo de carvão próprio da UTE Pampa Sul.

- **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (*Royalties*):** redução de R$ 6 milhões (23,1%) nos trimestres comparados, em decorrência, principalmente, de menor geração das usinas hidrelétricas, parcialmente atenuada pelo reajuste anual.

- **Repactuação do risco hidrológico:** em 2 de março de 2021, a CCEE publicou a revisão dos valores de compensação, contemplando: (i) aplicação da taxa de desconto no cálculo das extensões das outorgas; (ii) consideração dos impactos decorrentes da caducidade de concessões no escoamento da Usina Hidrelétrica Belo Monte; e (iii) reconhecimento do direito das usinas em regime de cotas, enquadradas na Lei n° 13.783/13, às compensações calculadas nos termos da Lei 14.052/20. Dessa forma, a Companhia registrou o montante de R$ 52 milhões no 1T21, resultante destas revisões.

Resultado Operacional do Segmento de Transmissão de Energia

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação de infraestrutura relacionada à concessão de transmissão dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, e está exposta aos riscos e benefícios dessas construções. Desta forma, com base nas práticas contábeis vigentes, a Companhia reconhece receita de implementação de infraestrutura de transmissão, ao longo da implantação, em montante correspondente aos custos de construção adicionados de uma margem bruta residual, destinada a cobrir os custos relacionados com a gestão da construção. Os gastos incorridos na construção estão reconhecidos no custo da infraestrutura de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) é recebida a partir da entrada em operação comercial do Sistema de Transmissão. Dessa forma, só há entrada de recursos advindos da atividade operacional a partir deste momento. Até o final do 1T22, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado tiveram autorizações adicionais pela ONS de entradas em operação comercial parciais, o que representa, 77% e 9% de suas capacidades totais, respectivamente.

O resultado bruto do segmento de transmissão de energia atingiu R$ 235 milhões no 1T22, aumento de R$ 78 milhões (49,7%), em relação ao mesmo trimestre de 2021, devido, principalmente à evolução na execução das obras de construção dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado. Esse efeito foi, parcialmente, impactado pela expectativa de postergação da entrada em operação de algumas linhas de transmissão. Adicionalmente, a receita de remuneração de infraestrutura de transmissão também é impactada pela variação do IPCA.


Sistema de Transmissão Gralha Azul

Resultado Operacional do Segmento de *Trading* de Energia

A Companhia atua no mercado de *trading* de energia, a fim de auferir resultados por meio da variação de preços de energia, dentro de limites de risco pré-estabelecidos. As operações de *trading* de energia são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem à definição de instrumentos financeiros por valor justo, devido principalmente ao fato de que não há compromisso de combinar operações de compra e de venda, havendo flexibilidade para gerenciar os contratos para obtenção de resultados por variações de preços no mercado.

O lucro bruto entre os trimestres em análise reduziu R$ 1 milhão (33,3%), passando de R$ 3 milhões no 1T21 para R$ 2 milhões no 1T22, motivado pelos seguintes eventos: (i) R$ 10 milhões de impacto negativo oriundo da marcação a mercado — diferença entre os preços contratados e os de mercado — das operações líquidas contratadas em aberto em 31 de março de 2021 e de 2022; (ii) R$ 8 milhões decorrentes de aumento no resultado bruto das transações de compra e venda de energia realizadas; e (iii) incremento de R$ 1 milhão no resultado das transações no mercado de energia de curto prazo.

Comentário do Desempenho

Detalhamento das Operações de Curto Prazo

Operações de curto prazo são definidas como compra e venda de energia cujo objetivo principal é a gestão da exposição da Companhia na CCEE. O preço da energia nessas operações tem como característica o vínculo com o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O presente item engloba também as transações na CCEE, dado o caráter volátil e sazonal, portanto, de curto prazo, dos resultados advindos da contabilização na CCEE. Adicionalmente, as exposições positivas ou negativas são liquidadas ao PLD, à semelhança das operações de curto prazo descritas acima.

Sobre as transações na CCEE, os diversos lançamentos credores ou devedores realizados mensalmente na conta de um agente da CCEE são sintetizados numa fatura única (a receber ou a pagar), exigindo, portanto, seu registro na rubrica de receita ou de despesa. Cumpre ressaltar que, em razão de ajustes na estratégia de gerenciamento de portfólio da Companhia, vem se verificando mudança no perfil das faturas mencionadas. Tal alternância dificulta a comparação direta dos elementos que compõem cada fatura dos períodos em análise, sendo esse o motivo para a criação deste tópico. Assim, permite analisar oscilações dos principais elementos, apesar de terem sido alocados ora na receita, ora na despesa, conforme a natureza credora ou devedora da fatura à qual estão vinculados.

Genericamente, esses elementos são receitas ou despesas provenientes, por exemplo, (i) da aplicação do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); (ii) do Fator de Ajuste da Energia Assegurada (GSF — *Generation Scaling Factor*), que ocorre quando a geração das usinas que integram o MRE, em relação à energia alocada, é menor ou maior (Energia Secundária); (iii) do chamado “risco de submercado”; (iv) do despacho motivado pela Curva de Aversão ao Risco (CAR); (v) da aplicação dos Encargos de Serviço do Sistema (ESS), que resultam do despacho fora da ordem de mérito de usinas termelétricas; e (vi) naturalmente, da exposição (posição vendida ou comprada de energia na contabilização mensal), que será liquidada ao valor do PLD.

No 1T22 e no 1T21, **os resultados líquidos** (diferença entre receitas e custos — deduzidos dos tributos) decorrentes de transações de curto prazo — em especial as realizadas no âmbito da CCEE — **foram positivos em R$ 44 milhões** e R$ 36 milhões, respectivamente. O montante representa um **acréscimo de R$ 8 milhões entre os períodos comparados**, sendo um incremento de R$ 7 milhões no resultado das transações no segmento de geração e venda de energia do portfólio e um aumento de R$ 1 milhão no resultado das transações de *trading* de energia.

Essa variação foi consequência, fundamentalmente, dos seguintes fatores: (i) menor impacto negativo do Fator de Ajuste do MRE (GSF) — já deduzido dos efeitos da repactuação do risco hidrológico, motivado pela crise hídrica observada no 1T21; (ii) decremento do resultado com geração térmica, devido à alienação da subsidiária Diamante; (iii) aumento do efeito negativo no MRE, em virtude da menor geração hidrelétrica; e (iv) redução do impacto financeiro de operações de curto prazo no 1T22, quando comparado ao 1T21, em função da variação do PLD entre os períodos em análise.

Em dezembro de 2021, a Aneel estabeleceu os limites máximo e mínimo do PLD para o ano de 2022 em R$ 646,58/MWh e R$ 55,70/MWh, respectivamente. A tabela a seguir apresenta os valores médios do PLD para os submercados nos quais a Companhia atua, por MWh.

PLD médio em R$/MWh	1T22	1T21	Var. 1T (%)
Sul	58,11	171,68	(66,2%)
Sudeste/Centro-Oeste	58,10	172,57	(66,3%)
Nordeste	56,21	159,91	(64,8%)

Alienação de subsidiária

Em 21 de fevereiro de 2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída (EGSD). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda (R$ 94 milhões), e reversão do *impairment* (R$ 118 milhões), foi positivo em R$ 24 milhões.

Resultado de Equivalência Patrimonial – Transporte de Gás

A Companhia possui 32,5% de participação societária direta na TAG. O resultado de equivalência patrimonial da TAG dos trimestres em análise é composto pelos seguintes itens:

	1T22		1T21	
DRE – em R$ milhões	100%	Participação da Companhia	100%	Participação da Companhia
Receita operacional líquida	2.051	667	1.715	557
Custos dos serviços prestados	(703)	(229)	(576)	(187)
Lucro bruto	**1.348**	**438**	**1.139**	**370**
Despesas gerais e administrativas	(47)	(15)	(39)	(13)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.301**	**423**	**1.100**	**357**
Resultado financeiro	(490)	(159)	(281)	(91)
Lucro antes dos impostos	**811**	**264**	**819**	**266**
Imposto de renda e contribuição social	(280)	(91)	(282)	(91)
Lucro líquido da TAG	**531**	**173**	**537**	**175**

Comentário do Desempenho

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda da TAG, apresentamos a tabela abaixo:

	1T22		1T21	
Ebitda – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.301**	**423**	**1.100**	**357**
Depreciação e amortização	162	53	159	52
Amortização da mais valia	228	74	251	82
Ebitda	**1.691**	**550**	**1.510**	**491**

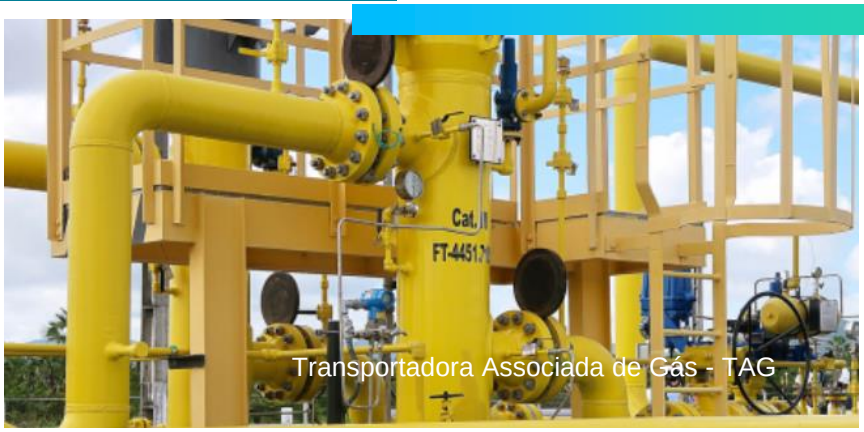
Entre o 1T21 e o 1T22, o resultado de equivalência patrimonial reduziu R$ 2 milhões (1,1%), passando de R$ 175 milhões para R$ 173 milhões, respectivamente.

A variação foi consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) aumento da despesa financeira líquida, de R$ 68 milhões, oriundo, substancialmente, pelo acréscimo do CDI entre os trimestres em análise, esse efeito foi atenuado pela redução do dólar sobre dívida em moeda externa, a qual está protegida por *hedge* e tem seus efeitos compensados na rubrica de “Receita operacional líquida” da TAG; (ii) R$ 59 milhões de acréscimo no Ebitda devido, principalmente, à atualização das tarifas de transporte, parcialmente atenuado por reajuste de contratos de operação e manutenção e da variação cambial sobre um dos contratos de transporte; e (iii) decremento de R$ 7 milhões, nas despesas com depreciação e amortização.

Balanço Patrimonial

Os principais grupos do ativo e passivo da TAG em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 eram estes:

Balanço Patrimonial	31/03/2022	31/12/2021
ATIVO		
Ativo circulante	**2.663**	**2.079**
Caixa e equivalentes de caixa	874	439
Contas a receber de clientes	1.497	1.439
Depósitos vinculados	-	5
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	7	-
Outros ativos circulantes	285	196
Ativo não circulante	**32.002**	**31.154**
Contas a receber de clientes	7	540
Depósitos vinculados	1.051	115
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	61	-
Outros ativos não circulantes	665	5
Imobilizado	27.460	27.742
Intangível	2.758	2.752
Total	**34.665**	**33.233**
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Passivo circulante	**4.030**	**3.707**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	3.641	3.377
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	-	11
Outros passivos circulantes	389	319
Passivo não circulante	**21.828**	**22.778**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	18.018	19.632
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	-	412
Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.142	2.075
Outros passivos não circulantes	668	659
Patrimônio líquido	**8.807**	**6.748**
Total	**34.665**	**33.233**



Transportadora Associada de Gás - TAG

Comentário do Desempenho

Ebitda e Margem Ebitda

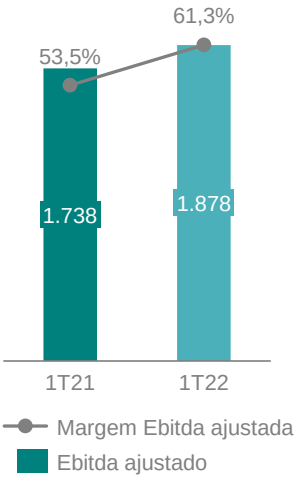
Ebitda por segmento – 1T22 x 1T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Transporte de Gás	Consolidado
1T22						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.209	234	1	25	173	1.642
Depreciação e amortização	249	-	-	-	-	249
Ebitda	**1.458**	**234**	**1**	**25**	**173**	**1.891**
Impairment, líquido	11	-	-	(118)	-	(107)
Alienação de subsidiária	-	-	-	94	-	94
Ebitda ajustado	**1.469**	**234**	**1**	**1**	**173**	**1.878**
Margem Ebitda ajustada	**61,5%**	**46,6%**	**0,6%**	**14,3%**	**-**	**61,3%**
1T21						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.176	156	2	(2)	175	1.507
Depreciação e amortização	231	-	-	-	-	231
Ebitda / Ebitda ajustado	**1.407**	**156**	**2**	**(2)**	**175**	**1.738**
Margem Ebitda / Margem Ebitda ajustada	**65,6%**	**18,6%**	**0,8%**	**(25,0%)**	**-**	**53,5%**
Variação						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	33	78	(1)	27	(2)	135
Depreciação e amortização	18	-	-	-	-	18
Ebitda	**51**	**78**	**(1)**	**27**	**(2)**	**153**
Impairment, líquido	11	-	-	(118)	-	(107)
Alienação de subsidiária	-	-	-	94	-	94
Ebitda ajustado	**62**	**78**	**(1)**	**3**	**(2)**	**140**
Margem Ebitda ajustada	**(4,1 p.p.)**	**28,0 p.p.**	**(0,2 p.p.)**	**39,3 p.p.**	**-**	**7,8 p.p.**

Entre o 1T22 e o 1T21, o Ebitda ajustado aumentou R$ 140 milhões (8,1%), passando de R$ 1.738 milhões no 1T21 para R$ 1.878 milhões no 1T22. A variação foi consequência da combinação dos seguintes **efeitos positivos**: (i) R$ 78 milhões (50,0%) oriundos do segmento de transmissão de energia; (ii) R$ 62 milhões (4,4%) no segmento de geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia; e (iii) R$ 3 milhões (150,0%) no segmento de painéis solares. Os referidos impactos positivos foram contrabalanceados pelos **efeitos negativos**, a seguir: (iv) R$ 2 milhões (1,1%) decorrentes de menor resultado de participação societária em controlada em conjunto – TAG; e (v) R$ 1 milhão (50,0%) oriundo do segmento de *trading* de energia.

As principais variações no Ebitda ajustado estão no segmento de geração e venda de energia elétrica, indicada no item (ii) acima, cujos efeitos positivos, foram: (i) R$ 203 milhões da combinação das variações de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) R$ 83 milhões com consumo de combustível próprio; (iii) R$ 26 milhões de receita de remuneração e atualização monetária sobre ativos de concessões das UHEs Jaguara e Miranda; (iv) R$ 17 milhões com custos de pessoal; (v) R$ 7 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo; (vi) R$ 6 milhões nos custos com materiais e serviços de terceiros; e (vii) R$ 9 milhões relativos às demais receitas, custos e despesas operacionais e administrativas. Esses efeitos foram atenuados pelo decréscimo dos seguintes fatores: (viii) R$ 237 milhões nas compras de energia; e (ix) R$ 52 milhões de repactuação do risco hidrológico, reconhecido no 1T21.

Ebitda e Margem Ebitda ajustados[1]



[1] *Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + impairment + não recorrentes.*

Comentário do Desempenho

Margem Ebitda Ajustada Geração

A margem Ebitda ajustada no segmento de geração apresentou redução de 4,1 p.p., passando de 65,6% no 1T21 para 61,5% no 1T22.

Margem Ebitda Ajustada Consolidada

A margem Ebitda ajustada consolidada apresentou aumento de 7,8 p.p., passando de 53,5% no 1T21 para 61,3% no 1T22.

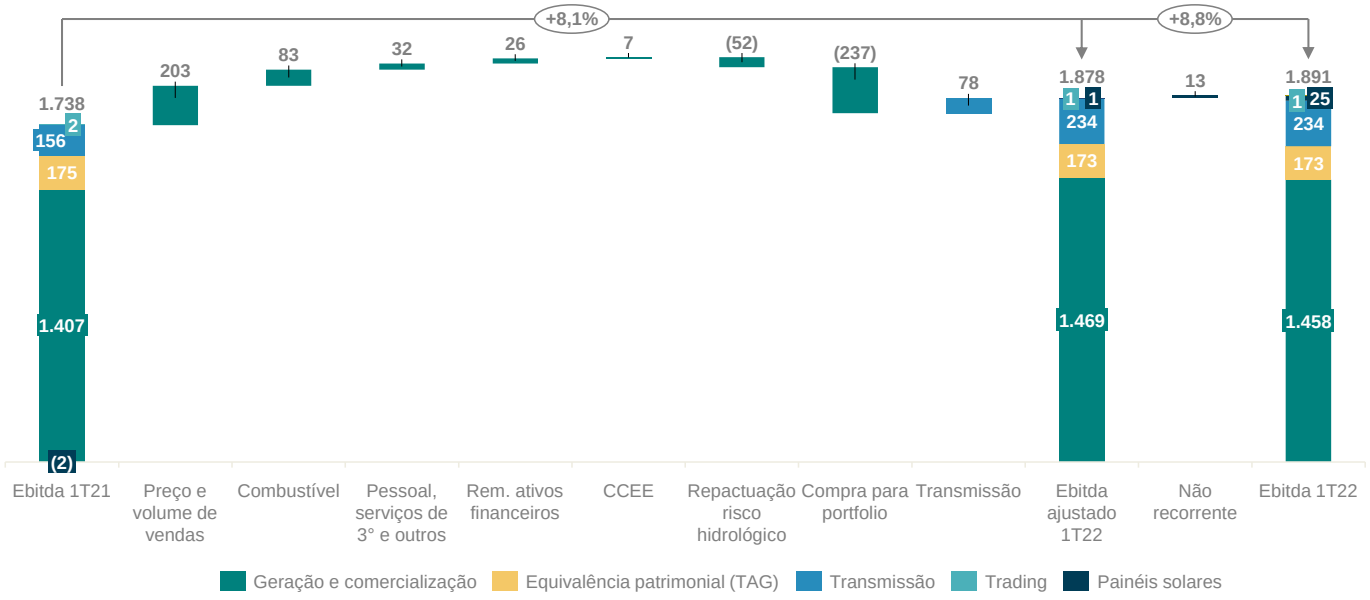
Destaca-se que a margem Ebitda ajustada consolidada é parcialmente reduzida pelos efeitos das operações de *trading* de energia, do reconhecimento da receita e dos custos relativos à construção das linhas de transmissão e das operações realizadas pela controlada EGSD, os quais apresentam margens inferiores às auferidas pelas demais operações realizadas pela Companhia.

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda, apresentamos a tabela abaixo:

(Valores em R$ milhões)	1T22	1T21	Var. %
Lucro líquido	645	529	21,9
(+) Imposto de renda e contribuição social	173	146	18,5
(+) Resultado financeiro	824	832	-1,0
(+) Depreciação e amortização	249	231	8,0
Ebitda	**1.891**	**1.738**	**8,8**
Efeitos não recorrentes			
(+) *Impairment*	(107)	-	-100,0
(+) Alienação de subsidiária	94	-	100,0
Ebitda ajustado	**1.878**	**1.738**	**8,1**

Evolução do Ebitda

R$ milhões




Conjunto Eólico Umburanas

Comentário do Desempenho

Resultado Financeiro

(Valores em R$ milhões)	1T22	1T21	Variação
Renda de aplicações financeiras	137	20	117
Outras receitas financeiras	13	5	8
Total receitas financeiras	**150**	**25**	**125**
Dívida:			
Atualização monetária	(298)	(217)	(81)
Juros	(372)	(230)	(142)
Concessões:			
Atualização monetária	(158)	(279)	121
Juros	(110)	(93)	(17)
Outras despesas financeiras	(36)	(38)	2
Total despesas financeiras	**(974)**	**(857)**	**(117)**
Resultado financeiro líquido	**(824)**	**(832)**	**8**

Receitas financeiras: no 1T22, as receitas financeiras atingiram R$ 150 milhões, R$ 125 milhões ou 500,0% acima dos R$ 25 milhões auferidos no mesmo trimestre de 2021, em razão, substancialmente, do aumento de R$ 117 milhões na receita com aplicações financeiras, motivado pela variação do CDI entre os trimestres analisados.

Despesas financeiras: as despesas no 1T22 foram de R$ 974 milhões, isto é, R$ 117 milhões ou 13,7% acima das registradas no mesmo trimestre do ano anterior, que foram de R$ 857 milhões. As principais variações observadas foram: (i) aumento de R$ 223 milhões sobre dívida, entre os trimestres analisados, dos quais: (i.i) R$ 81 milhões de atualização monetária, pela variação dos índices inflacionários; e (i.ii) R$ 142 milhões de juros e ajuste a valor justo, em razão, principalmente, da emissão de debêntures e contratação de empréstimos e financiamentos ao longo de 2021; e (ii) pela redução de R$ 104 milhões sobre as concessões a pagar, entre os períodos analisados, dos quais: (ii.i) R$ 121 milhões de atualização monetária, em virtude, principalmente da alteração do índice de correção monetária contrabalanceado pela aceleração do IPCA; e (ii.ii) R$ 17 milhões de acréscimo de juros.

Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)

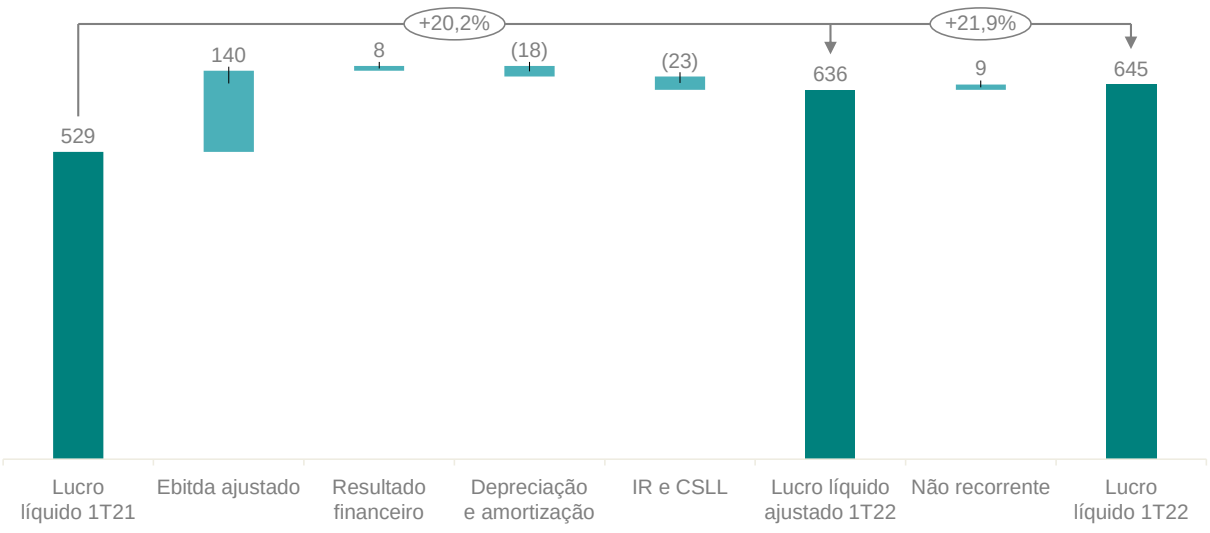
As despesas com IR e CSLL no 1T22 foram de R$ 173 milhões, R$ 27 milhões (18,5%) superiores às registradas no mesmo trimestre de 2021, de R$ 146 milhões, motivado pelo aumento do lucro, antes do IR e CSLL entre os períodos observados. Esse efeito foi parcialmente atenuado pelo maior benefício de incentivos fiscais no 1T22 se comparado ao 1T21. Desconsiderando os efeitos não recorrentes, as despesas com IR e CSLL, variaram R$ 23 milhões ou 15,8%, entre os trimestres analisados.

Lucro Líquido

O lucro líquido do 1T22 foi de R$ 645 milhões, R$ 116 milhões ou 21,9% maior do que os R$ 529 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Esse acréscimo é consequência dos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 140 milhões no Ebitda ajustado; (ii) incremento de R$ 18 milhões da depreciação e amortização; (iii) decréscimo de R$ 8 milhões das despesas financeiras líquidas; (iv) acréscimo de R$ 23 milhões do imposto de renda e da contribuição social, considerando as transações recorrentes; e (v) reconhecimento de efeitos não recorrentes com impacto positivo de R$ 9 milhões.

Evolução do Lucro Líquido

R$ milhões



Notas Explicativas

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ N° 02.474.103/0001-19 | NIRE N° 42 3 0002438-4
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS DE 31.03.2022
(Em milhares de reais ou outras moedas, exceto quando indicado de forma diferente)

NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A ENGIE Brasil Energia S.A. (“Companhia” ou “ENGIE Brasil Energia” ou “ENGIE”) é uma concessionária de uso de bem público, na condição de produtor independente, e sociedade anônima de capital aberto, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A ENGIE é uma plataforma de investimentos em infraestrutura, atuante nas atividades de geração centralizada, comercialização, *trading* e transmissão de energia elétrica. Estas atividades são regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("Aneel"). A Companhia atua ainda no segmento de transporte de gás. Mais informações vide Nota 29 – Informações por segmento.

As ações da Companhia, sob o código EGIE3, estão listadas no Novo Mercado da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (B3). Ademais, a ENGIE Brasil Energia negocia *American Depositary Receipts* (ADR) Nível I no mercado de balcão norte-americano, sob o código EGIEY, pela relação de um ADR para cada ação ordinária.

O controle acionário da Companhia é detido pela ENGIE Brasil Participações Ltda. (“ENGIE Participações”), empresa constituída no Brasil, controlada pela International Power S.A., cuja sede está na Bélgica. Essa, por sua vez, é controlada pela International Power Ltd., empresa sediada no Reino Unido, a qual integra o grupo econômico ENGIE, sediado na França.

A ENGIE Brasil Energia integra o maior grupo produtor independente de energia do Brasil, responsável por aproximadamente 5,8%[1] da capacidade instalada do país. Em 31.03.2022, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 8.440,9 MW. Desse total, 75,7% são oriundos de fontes hidrelétricas, 4,1% de termelétricas e 20,2% de energias complementares (geração eólica, solar, biomassa e por meio de pequenas centrais hidrelétricas). A garantia física para fins de comercialização era de 4.556,5 MW médios, dos quais 377,4 MW médios são relativos à parcela de 70% da garantia física das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, que foram destinadas ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR), no Sistema de Cotas de Garantia Física.

Em 31.03.2022, o parque gerador em operação da Companhia era composto por 76 usinas, sendo 11 hidrelétricas (“UHE”), uma termelétrica convencional (“UTE”), 50 parques eólicos, três a biomassa, nove solares fotovoltaicas e duas pequenas centrais hidrelétricas (“PCH”).

[1]As informações não financeiras contidas nessas informações trimestrais como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não são revisadas pelos auditores independentes.

Notas Explicativas

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no período de três meses findo em 31.03.2022 foram estes:

a) *Ratings* da Companhia

Abaixo seguem reafirmações de *ratings* efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2022:

Empresa	Agência	*Rating*	Classificação	Data
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo	'AAA(bra)' com perspectiva estável	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda estrangeira	'BB' com perspectiva negativa	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda local	'BBB-', com perspectiva negativa	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo - 6ª, 7ª, 9ª e 10ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	25.02.2022

b) Alienação de subsidiária

Em 21.02.2022, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída ("EGSD"). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço de venda de 100% da participação acionária na ESGD foi de R$ 14 milhões. Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

c) Aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta

Em março de 2022, a Companhia adquiriu 100% das ações da Solairedirect Holding Brasil S.A. ("Solairedirect"), detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e ENGIE Solar Brasil Energia e Consultoria Ltda. ("ENGIE Solar"), ambas pertencentes ao Grupo ENGIE. O Conselho de Administração da ENGIE Brasil Energia instalou um Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas ("CPR"), para avaliar a operação de aquisição. O CPR também contratou as seguintes consultorias independentes para apoiar no processo, das quais: (i) *due diligence* legal e apoio na negociação do contrato de compra e venda; (ii) *due diligence* contábil, financeira, tributária e trabalhista; (iii) *due diligence* técnica; e (iv) consultoria para a emissão de opinião sobre a avaliação e geração de valor dos ativos (*fairness opinion*).

Após a realização das devidas *due diligences*, avaliações dos ativos e negociações dos termos e condições da operação, realizados com o apoio de consultorias especializadas contratadas pelo CPR, este enviou um relatório com sua recomendação ao Conselho de Administração, que aprovou a aquisição das empresas em reunião realizada em 14.02.2022. A conclusão da operação ocorreu após o atingimento das condições precedentes previstas no contrato, em 16.03.2022, pelo montante R$ 692 milhões, sendo R$ 36 milhões sujeitos ao atingimento de condições estabelecidas no contrato.

O Conjunto Fotovoltaico Paracatu, localizado em Paracatu/MG, possui capacidade instalada de 132 MW, com contrato de venda de 34,0 MW médios pelo prazo de 20 anos, cujo leilão irá até 31.10.2038, ao preço de R$ 403,00/MWh (março/2022), reajustado pelo IPCA, e iniciou a operação comercial em fevereiro de 2019.

Notas Explicativas

Por sua vez, o Conjunto Fotovoltaico Floresta, localizado na cidade de Areia Branca/RN, possui capacidade instalada de 86 MW, tendo contratado, pelo prazo de 20 anos, cujo leilão irá até 31.10.2038, 25,1 MW médios ao preço de R$ 395,96/MWh (março/2022), reajustado pelo IPCA, com operação comercial iniciada em dezembro de 2017.

Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

d) Dividendos e juros sobre capital próprio de 2021

Em 17.03.2022, ocorreu o pagamento dos juros sobre o capital próprio relativo ao período de 01.01.2021 a 31.12.2021, no valor bruto de R$ 60 milhões (R$ 0,0735359237 por ação). Adicionalmente, nesta mesma data foram pagos os dividendos intermediários com base na reserva de retenção de lucros, no valor de R$ 639 milhões (R$ 0,7827524080 por ação), os quais foram aprovados na Reunião do Conselho de Administração da Companhia ocorrida em 14.02.2022.

e) Acompanhamento dos projetos dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul ("Gralha Azul") e Novo Estado ("Novo Estado")

No 1° trimestre de 2022, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado obtiveram novas autorizações do Operador Nacional do Sistema (ONS) para operação comercial parcial de suas linhas de transmissão. Gralha Azul e Novo Estado alcançaram cerca de 59% e 9% da Receita Anual Permitida (RAP) mensal em 03.2022 e 77% e 9% dos ativos em operação comercial em 31.03.2022, respectivamente. A expectativa de entrada em operação comercial total de Gralha Azul e Novo Estado está prevista para fevereiro de 2023 e dezembro de 2022, respectivamente.

f) Impactos da guerra na Ucrânia

Após quatro meses de crise com o Ocidente, a Rússia decidiu atacar a Ucrânia em 24.02.2022, acirrando o mais grave conflito militar na Europa desde a Segunda Guerra Mundial.

Diante disso, existem efeitos das sanções econômicas à Rússia, como: (i) sanções do setor de serviços financeiros; (ii) restrições do setor de energia; (iii) restrições geográficas; (iv) restrições para fazer negócios na Rússia; (v) controles e exportação; e (vi) restrições similares contra a Bielorrússia.

Como principal impacto, nota-se o aumento de preços do petróleo, do gás natural, de grãos e de outras *commodities*, visto que a redução repentina de oferta destes produtos eleva o preço no mercado internacional. O impacto sobre a economia pode ser grande, a depender do tamanho e extensão da guerra, o que pode reduzir as perspectivas de crescimento econômico.

No 1° trimestre de 2022, a Companhia não apurou impactos decorrentes da guerra na Ucrânia em suas informações trimestrais individuais e consolidadas. A Companhia não possui contratos com nenhuma parte envolvida no conflito. Adicionalmente, considerando que não haja o agravamento da guerra, a Companhia não estima efeitos significativos em seu resultado que possam comprometer a capacidade operacional e a implantação de seus projetos.

Notas Explicativas

NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As Informações Trimestrais (ITR) da controladora foram elaboradas em conformidade com o Pronunciamento Contábil CPC 21 – Demonstração Intermediária e as ITR do consolidado estão apresentadas, simultaneamente, de acordo com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* e o CPC 21.

As normas contábeis brasileiras estão convergentes com as normas internacionais – *International Financial Reporting Standards* (IFRS), exceto pelos registros no balanço da controladora (i) das operações controladas em conjunto, que, pelas normas brasileiras, são reconhecidas pelo método de equivalência patrimonial, enquanto que de acordo com as IFRS, pelas regras aplicáveis às operações controladas em conjunto, é previsto que os ativos, os passivos e os resultados sejam reconhecidos de forma proporcional à sua participação no investimento; e (ii) das capitalizações de juros sobre capitais de terceiros captados na controladora cujo ativo qualificável está em uma controlada, as quais nas demonstrações financeiras da controladora impactam o investimento pelas normas contábeis brasileiras, enquanto não há previsão desta contabilização nas demonstrações financeiras individuais de acordo com as IFRS.

Não há diferenças entre o patrimônio líquido e os resultados da controladora e do consolidado constantes, respectivamente, das ITR individuais e consolidadas. Também não há diferenças entre o lucro líquido por ação básico e diluído em virtude de não ter ocorrido emissão de ações com efeitos diluidores nos períodos apresentados.

As ITR também foram preparadas de acordo com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), utilizando o custo histórico amortizado como base de valor, exceto pela avaliação a valor justo de certos instrumentos financeiros, quando requerida nas normas.

Na elaboração das ITR é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas.

O conteúdo e os valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2021, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 31.03.2022. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações contábeis de 31.12.2021.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 31.03.2022, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, foram os mesmos praticados na preparação das demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2021. Adicionalmente, no 1° trimestre de 2022 foi aplicada a nova prática contábil apresentada abaixo, em decorrência da aquisição pela Companhia de ações da Solairedirect Holding Brasil S.A. (“Solairedirect”) e ENGIE Solar Brasil Energia e Consultoria Ltda (“ENGIE Solar”).

Combinação de negócios envolvendo entidades sob controle comum

Com base nas normas vigentes na data destas Informações Trimestrais, transações de aquisições de empresas entre entidades sob controle comum não estão incluídas no escopo do CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios. Adicionalmente, não há Pronunciamento, Interpretação ou Orientação específico que trate de transações desta natureza.

Notas Explicativas

Desta forma, a Companhia analisa individualmente transações desta natureza, a cada ocorrência, tendo por base o CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro e CPC 00 (R2) - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro. Na ausência de normas, a administração da Companhia exerce julgamento crítico da operação considerando a relevância para tomada de decisão econômica dos usuários, a adequacidade das posições patrimoniais e financeiras, a essência econômica, bem como as orientações de demais órgãos normatizadores e práticas usuais de mercado.

Para a operação ocorrida em 2022, a administração julgou adequada a utilização do método de custo, no qual, a entidade adquirente, mensura os ativos e passivos transferidos pelos seus valores contábeis e a diferença entre os valores contábeis dos ativos líquidos adquiridos e do valor da contraprestação transferida é contabilizada no patrimônio líquido, como uma transação de capital entre partes relacionadas, na rubrica "Reserva de capital".

a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2022

A partir de 01.01.2022, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 19 Pronunciamentos Técnicos CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes, CPC 27 – Ativo imobilizado, CPC 29 – Ativo biológico e produto agrícola, CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade e CPC 48 – Instrumentos financeiros.	*Annual Improvements to IFRS Standards 2018-2020; Property, Plant and Equipment: Proceeds before Intended Use; Onerous contracts – Costs of Fulfilling a contract*; e *Reference to the Conceptual Framework*
Alterações à IAS 16 (CPC 27) – Imobilizado — Recursos antes do uso pretendido As alterações proíbem deduzir do custo de um item do imobilizado qualquer recurso proveniente da venda de itens produzidos antes do ativo estar disponível para uso, isto é, recursos para trazer o ativo ao local e na condição necessária para que seja capaz de operar da maneira pretendida pela Administração. Consequentemente, a entidade reconhece esses recursos da venda e correspondentes custos no resultado.	IAS 16

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas de 31.03.2022.

b) Sistema EmpresasNet

No quadro "Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido" do Sistema EmpresasNet da CVM, o ajuste de avaliação patrimonial, apesar de não corresponder a "Outros Resultados Abrangentes", está apresentado na coluna com essa indicação, em virtude de não haver opção mais apropriada para a apresentação da referida transação no demonstrativo padrão da CVM.

c) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 05.05.2022.

Notas Explicativas

NOTA 3 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Caixa e depósitos bancários à vista	**4.234**	**2.529**	**92.898**	**51.915**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	1.808.925	2.556.143	4.475.307	5.071.186
Outras aplicações financeiras	507	536	19.449	33.305
	1.809.432	**2.556.679**	**4.494.756**	**5.104.491**
	1.813.666	**2.559.208**	**4.587.654**	**5.156.406**

NOTA 4 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Distribuidoras	293.090	292.911	540.918	506.659
Consumidores livres	39.378	34.486	374.659	358.583
Transações no mercado de curto prazo	48.182	6.180	143.991	109.943
Comercializadoras	179.482	160.440	75.192	57.197
Operações de *trading*	-	-	56.726	86.100
Outros	-	-	19.877	19.877
Provisão para perdas de crédito esperadas	(6.180)	(6.180)	(9.113)	(24.254)
Ativo circulante	**553.952**	**487.837**	**1.202.250**	**1.114.105**
Consumidores livres	1.454	1.454	8.527	9.243
Distribuidoras	748	748	748	748
Ativo não circulante[1]	**2.202**	**2.202**	**9.275**	**9.991**
	556.154	**490.039**	**1.211.525**	**1.124.096**

(1) Os valores referentes às contas a receber de clientes no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

A composição dos valores a receber vencidos apresentados no ativo circulante é esta:

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Vencidos até 30 dias	-	1.486	5.042	5.242
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	6.180	6.180	9.113	24.254
Outros	1.494	8	5.439	3.205
	7.674	**7.674**	**19.594**	**32.701**

Notas Explicativas

Em 2022, a Companhia reverteu R$ 15 milhões de perdas de crédito esperadas, em decorrência de acordo firmado com cliente, tendo recebido os saldos que estavam em aberto. A mutação dos saldos, referente às perdas de crédito esperadas, é a seguinte:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**(6.180)**	**(24.254)**
Reversão	-	15.141
Saldos em 31.03.2022	**(6.180)**	**(9.113)**

NOTA 5 - DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Garantias de financiamento	573.052	559.487	573.060	559.487
Garantias de compromissos contratuais	-	-	46.470	45.360
Garantias de posição devedora na CCEE	28.630	27.945	30.421	29.349
Depósitos para reinvestimento	2.720	2.466	4.663	4.410
Ativo circulante	**604.402**	**589.898**	**654.614**	**638.606**
Garantias de financiamento	9.230	9.106	285.328	259.164
Outros	-	-	6.383	6.268
Ativo não circulante	**9.230**	**9.106**	**291.711**	**265.432**
	613.632	**599.004**	**946.325**	**904.038**

NOTA 6 - ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

a) Composição

	Consolidado					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguara	213.504	1.733.807	1.947.311	206.990	1.693.159	1.900.149
UHE Miranda	130.632	1.060.823	1.191.455	126.648	1.035.953	1.162.601
	344.136	**2.794.630**	**3.138.766**	**333.638**	**2.729.112**	**3.062.750**

Notas Explicativas

b) Mutação do ativo financeiro de concessão

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Saldos em 31.12.2021	**1.900.149**	**1.162.601**	**3.062.750**
Recebimentos	(48.513)	(29.684)	(78.197)
Juros	37.188	22.753	59.941
Variação monetária	58.487	35.785	94.272
Saldos em 31.03.2022	**1.947.311**	**1.191.455**	**3.138.766**

c) Perfil de realização do ativo financeiro de concessão apresentado no ativo não circulante

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Abril a dezembro de 2023	137.266	83.985	221.251
2024	167.646	102.572	270.218
2025	151.656	92.789	244.445
2026	137.195	83.942	221.137
2027	124.113	75.938	200.051
2028 a 2032	463.916	283.846	747.762
2033 a 2047	552.015	337.751	889.766
	1.733.807	**1.060.823**	**2.794.630**

NOTA 7 - ATIVO DE CONTRATO

Mutação do ativo de contrato

	Consolidado		
	Novo Estado	Gralha Azul	Total
Saldos em 31.12.2021	**3.076.745**	**2.246.885**	**5.323.630**
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	169.714	76.445	246.159
Margem de construção de infraestrutura de transmissão	3.806	2.037	5.843
Perda por ineficiência na construção	(7.567)	(10.916)	(18.483)
Juros	46.746	45.396	92.142
Variação monetária	91.501	64.930	156.431
Recebimentos RAP construção	(7.486)	(11.493)	(18.979)
Saldos em 31.03.2022	**3.373.459**	**2.413.284**	**5.786.743**
Classificação no balanço patrimonial			
Ativo circulante	224.400	233.625	458.025
Ativo não circulante	3.149.059	2.179.659	5.328.718
	3.373.459	**2.413.284**	**5.786.743**

Em 2022, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado tiveram autorizações adicionais pela ONS de entradas em operação comercial parciais, o que representa, em 03.2022, aproximadamente, 59% e 9% de suas RAP mensais, respectivamente.

Notas Explicativas

NOTA 8 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Alienação de subsidiária[1]	129.740	114.233	129.740	114.233
Créditos fiscais a recuperar	2.460	2.398	105.683	123.448
Imposto de renda e contribuição social diferidos [2]	-	-	41.906	61.135
Alienações e serviços em curso	30.515	35.494	35.139	32.135
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	19.209	19.209	34.787	34.787
Despesas pagas antecipadamente	10.976	18.141	23.279	38.302
Contas a receber de clientes[3]	2.202	2.202	9.275	9.991
Adiantamento a empregados	6.944	2.966	7.910	3.609
Outros valores a receber	57.159	68.000	85.865	90.604
	259.205	**262.643**	**473.584**	**508.244**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	99.059	117.394	192.762	219.290
Ativo não circulante	160.146	145.249	280.822	288.954
	259.205	**262.643**	**473.584**	**508.244**

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.
(2) Mais informações vide Nota 21 – Imposto de renda e contribuição social diferidos.
(3) Mais informações vide Nota 4 – Contas a receber de clientes.

NOTA 9 - INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Equivalência patrimonial	15.133.180	13.702.984	2.862.146	2.193.054
Impairment do valor patrimonial do investimento	(1.079.972)	(1.157.506)	-	-
	14.053.208	**12.545.478**	**2.862.146**	**2.193.054**
Mais valia na aquisição de investimentos	52.630	53.465	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	173.654	173.654	173.654	173.654
	14.279.492	**12.772.597**	**3.035.800**	**2.366.708**

Notas Explicativas

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

	Controladora							
	Saldos em 31.12.2021	Aumento de capital	Redução de capital	Alienação de subsidiária	Reversão de *impairment*	Equivalência patrimonial	ORA e Reserva de capital[13]	Saldos em 31.03.2022
Controladas								
ECP[1]	**4.339.999**	755.984	-	-	-	117.828	(309.415)	**4.904.396**
CEE[2]	**1.667.660**	-	-	-	-	76.203	-	**1.743.863**
Jaguara[3]	**1.323.204**	-	-	-	-	62.950	-	**1.386.154**
ETP II[4]	**1.120.148**	62	-	-	-	51.583	-	**1.171.793**
Miranda[5]	**881.448**	-	-	-	-	37.678	-	**919.126**
EBC[6]	**408.461**	-	-	-	-	8.935	-	**417.396**
Pampa Sul[7]	**325.022**	-	-	-	-	6.408	-	**331.430**
ENGIE Trading[8]	**46.426**	-	-	-	-	9.956	-	**56.382**
Lages[9]	**30.530**	-	-	-	-	17.519	-	**48.049**
ECV[10]	**20.332**	-	-	-	-	(418)	-	**19.914**
Outros	**2.244**	-	(7.500)	(67.805)	77.534	(885)	-	**3.588**
Operação em conjunto								
Itasa[11]	**186.950**	-	-	-	-	2.021	-	**188.971**
Empreendimento controlado em conjunto								
TAG[12]	**2.193.054**	-	-	-	-	172.566	496.526	**2.862.146**
	12.545.478	**756.046**	**(7.500)**	**(67.805)**	**77.534**	**562.344**	**187.111**	**14.053.208**

(1) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.
(2) Companhia Energética Estreito.
(3) Companhia Energética Jaguara.
(4) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.
(5) Companhia Energética Miranda.
(6) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.
(7) Usina Termoelétrica Pampa Sul S.A.
(8) ENGIE Trading Comercializadora de Energia Ltda.
(9) Lages Bioenergética Ltda.
(10) ENGIE Comercializadora Varejista de Energia Ltda.
(11) Itá Energética S.A.
(12) Transportadora Associada de Gás, é uma controlada em conjunto e, portanto, não consolidada pela Companhia.
(13) Equivalência patrimonial de outros resultados abrangentes e reserva de capital.

b.1) ECP

O aumento de capital na controlada ECP, no 1° trimestre de 2022, destinou-se, principalmente, aos investimentos na aquisição das empresas Solairedirect e ENGIE Solar. No 1° trimestre de 2022, a Companhia reconheceu R$ 116.966 em "Outros resultados abrangentes" (ORA) e R$ 192.449 em "Reserva de capital", totalizando R$ 309.415.

- Aquisição Solairedirect e ENGIE Solar

Em 14.02.2022, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a aquisição pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP"), controlada direta da Companhia, da totalidade das ações da Solairedirect, detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar, as quais eram controladas da ENGIE Solar S.A., Solairedirect Investment Management S.A. e Drankensberg Capital 1 S.A., empresas pertencentes ao Grupo ENGIE. Em 15.02.2022 foi assinado o contrato de compra e venda e após o cumprimento das condições precedentes, em 16.03.2022, foi concluída a operação de aquisição.

Notas Explicativas

O preço de aquisição foi de R$ 691.863, sendo: (i) 499.414 – relativo ao valor contábil dos ativos líquidos adquiridos; e R$ 192.449 – decorrente da diferença entre a contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos, registrado na rubrica "Reserva de capital" no patrimônio líquido.

(a) ***Preço de compra base ajustado***: na data de fechamento da operação foi pago ao vendedor o valor de R$ 656.157, sendo: R$ 625.000 relativos ao preço de compra base e R$ 31.157, correspondentes ao resultado dos ajustes de fechamento previstos no contrato.

(b) ***Parcela contingente – performance de geração dos conjuntos fotovoltaicos***: O contrato de compra e venda prevê um pagamento adicional atrelado à geração do ano de 2022 dos conjuntos fotovoltaicos. O contrato prevê o pagamento de R$ 3,5/MWh adicional (base out/2021), atualizado pelo CDI e 3,5% a.a., limitado a R$ 50.000. O valor estimado na data da aquisição foi de R$ 35.706 e o saldo atualizado em 31.03.2021 era de R$ 35.948.

	Valor contábil - 16.03.2022		
Balanço Patrimonial	**Solairedirect**	**ENGIE Solar**	**Total**
ATIVO			
Ativo circulante	**218.663**	**11.762**	**230.425**
Caixa e equivalentes de caixa	188.609	11.261	199.870
Outros ativos circulantes	30.054	501	30.555
Ativo não circulante	**1.155.118**	**357**	**1.155.475**
Outros ativos não circulantes	28.771	83	28.854
Imobilizado	1.069.243	267	1.069.510
Intangível	27.992	7	27.999
Direito de uso de arrendamentos	29.112	-	29.112
Total	**1.373.781**	**12.119**	**1.385.900**
PASSIVO			
Passivo circulante	**111.241**	**852**	**112.093**
Fornecedores	35.316	153	35.469
Empréstimos e financiamentos	49.989	-	49.989
Outros passivos circulantes	25.936	699	26.635
Passivo não circulante	**774.393**	**-**	**774.393**
Empréstimos e financiamentos	743.736	-	743.736
Outros passivos não circulantes	30.657	-	30.657
Total	**885.634**	**852**	**886.486**
Ativos líquidos	**488.147**	**11.267**	**499.414**

	Solairedirect	**ENGIE Solar**	**Total**
Preço base de aquisição	640.869	15.288	656.157
Parcela contingente	35.706	-	35.706
Contraprestação transferida	**676.575**	**15.288**	**691.863**
Ativos líquidos	488.147	11.267	499.414
Reserva de capital	188.428	4.021	192.449

Notas Explicativas

b.2) Outros investimentos

Os efeitos de "Alienação de subsidiária" e "Reversão de *impairment*" referem-se à venda da totalidade da participação acionária que a Companhia detinha na EGSD, ocorrida em 21.02.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato de compra e venda de ações. Nesta data, a subsidiária deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço da venda de 100% da participação acionária foi estimado em R$ 14.202, composto por duas parcelas: (i) R$ 3.300 – recebidos no fechamento da operação; e (ii) até R$ 10.902 – relacionados a ativos e passivos supervenientes, os quais serão recebidos pela EGSD e repassados à Companhia em datas futuras, e ajuste de preço na data de fechamento, líquidos de provisões estimadas para assistência técnica sob responsabilidade da ENGIE. O montante relativo ao item (ii) está pendente de recebimento, sendo apresentado na rubrica de "Outros ativos não circulantes".

O *impairment* constituído em anos anteriores foi revertido juntamente com o reconhecimento da receita de venda e do custo do investimento. O *impairment* revertido foi de R$ 118.361, sendo: (i) R$ 77.534 de valor patrimonial; (ii) R$ 22.306 de mais valia; e (iii) R$ 18.521 de ágio. Já o custo do investimento baixado foi de R$ 108.632 sendo: (i) R$ 67.805 de valor patrimonial; (ii) R$ 22.306 de mais valia e (iii) R$ 18.521 de ágio. Esses efeitos, em conjunto com o reconhecimento da receita de venda, resultaram em um ganho reconhecido no resultado de R$ 23.931.

b.3) Informações das principais investidas

		31.03.2022				1° trimestre de 2022	
	Participação (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	10.114.345	5.383.350	4.908.317	3.702.863	370.334	118.160
CEE	99,99	2.026.401	282.538	1.743.863	1.369.380	140.823	76.203
Jaguara	99,99	2.654.393	1.268.239	1.386.154	854.409	151.007	62.950
ETP II	99,99	6.378.684	5.220.516	1.171.793	1.204.193	502.484	51.583
Miranda	99,99	1.660.417	741.291	919.126	582.663	92.365	37.678
EBC	99,99	928.074	510.678	417.396	10.038	1.203.373	8.935
Pampa Sul	99,99	3.387.942	2.242.917	1.411.402	1.076.692	185.862	6.408
ENGIE Trading	99,99	333.456	277.074	56.382	36.000	160.997	9.956
Lages	99,99	93.396	45.347	48.049	30.530	6.887	17.519
ECV	99,99	99.636	79.722	19.914	23.970	219.228	(418)
Operação em conjunto							
Itasa	48,75	435.306	47.674	387.632	350.136	47.181	4.146
Empreendimento controlado em conjunto							
TAG	32,50	38.121.323	29.314.721	8.806.602	1.294.197	2.050.917	530.973

Acionista não controlador

A participação do acionista não controlador da Ibitiúva, em 31.03.2022, no patrimônio líquido e no lucro líquido da ECP acima apresentados, era de R$ 3.921 e R$ 332 (R$ 3.589 no patrimônio líquido em 31.12.2021 e R$ 309 no lucro líquido em 31.03.2021), respectivamente.

Valores capitalizados

No quadro de "Informações das principais controladas", os montantes de "Patrimônio líquido ajustado" e de "Lucro líquido (Prejuízo) ajustado" contemplam os itens descritos abaixo.

Notas Explicativas

- Empréstimos, financiamentos e debêntures

A ENGIE Brasil Energia captou recursos por meio de empréstimos e debêntures para a construção dos Conjuntos Eólicos Campo Largo, Umburanas – Fase I, Campo Largo II e Santo Agostinho – Fase I e da Usina Fotovoltaica Assú V, investimentos que são parte da ECP, e de Pampa Sul. Os juros sobre essas dívidas são capitalizados durante o período de construção das Usinas nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecidos no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora. Após a entrada em operação comercial os valores capitalizados são amortizados no período correspondente a amortização dos ativos imobilizados.

Os efeitos destes itens na controladora estão apresentados no quadro abaixo:

	Controladora			
	Custo da dívida capitalizado, líquido de amortização			
	Patrimônio líquido		Lucro líquido (Prejuízo)	
	31.03.2022	31.12.2021	1° trimestre de 2022	1° trimestre de 2021
ECP	177.322	170.167	7.155	1.638
Pampa Sul	266.377	268.755	(2.378)	(2.378)

Adicionalmente, em 2020, a Pampa Sul, controlada direta da Companhia, emitiu debêntures simples, as quais foram adquiridas pela ENGIE e foram mensuradas a valor justo na controladora e ao custo amortizado na controlada. Para fins de consolidação essa operação, até sua liquidação em 2021, era integralmente eliminada, sendo que a diferença entre o valor justo e o custo amortizado era reconhecida como equivalência patrimonial na controladora. Em 31.03.2021, o montante acumulado era negativo de R$ 28.674 e o valor reconhecimento no resultado do 1° trimestre de 2021 foi de R$ 39.556 (negativo). Em virtude da liquidação ocorrida ao longo de 2021, não houve qualquer impacto no 1° trimestre de 2022.

- Ações preferenciais resgatáveis

No ano de 2020, a ETP II emitiu ações preferenciais resgatáveis e o custo dessa emissão foi pago pela sua controladora ENGIE Brasil Energia, no valor de R$ 15.250. Esse custo foi capitalizado nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecido no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e será amortizado linearmente até o resgate das ações. Em 31.03.2022 o total do montante capitalizado era de R$ 13.625 (R$ 13.896 em 31.12.2021). O montante reconhecido no 1° trimestre de 2021 e 2022 foi de R$ 271.

Notas Explicativas

NOTA 10 - IMOBILIZADO

a) Composição

		Controladora					
		31.03.2022			31.12.2021		
	Taxa média de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Reservatórios, barragens e adutoras	3,0%	5.125.670	(3.593.609)	1.532.061	5.125.655	(3.563.538)	1.562.117
Máquinas e equipamentos	3,5%	4.228.713	(2.697.013)	1.531.700	4.225.096	(2.670.299)	1.554.797
Edificações e benfeitorias	3,3%	1.285.707	(904.558)	381.149	1.285.705	(895.499)	390.206
Móveis e utensílios	6,3%	8.883	(5.059)	3.824	8.848	(4.955)	3.893
Veículos	14,3%	2.242	(1.984)	258	2.242	(1.967)	275
Obrigações especiais		(43.122)	10.648	(32.474)	(43.122)	10.179	(32.943)
		10.608.093	**(7.191.575)**	**3.416.518**	**10.604.424**	**(7.126.079)**	**3.478.345**
Em curso							
Máquinas e equipamentos		54.468	-	54.468	57.031	-	57.031
Reservatórios, barragens e adutoras		3.516	-	3.516	3.363	-	3.363
Edificações e benfeitorias		178	-	178	178	-	178
Adiantamentos a fornecedores		29.668	-	29.668	28.587	-	28.587
Aquisições a ratear		18.400	-	18.400	17.656	-	17.656
		106.230	**-**	**106.230**	**106.815**	**-**	**106.815**
		10.714.323	**(7.191.575)**	**3.522.748**	**10.711.239**	**(7.126.079)**	**3.585.160**

		Consolidado					
		31.03.2022			31.12.2021		
	Taxa média de depreciação	Custo[1]	Depreciação acumulada[1]	Valor líquido	Custo[1]	Depreciação acumulada[1]	Valor líquido
Em serviço							
Máquinas e equipamentos	5,0%	15.669.948	(4.821.341)	10.848.607	14.477.081	(4.547.079)	9.930.002
Reservatórios, barragens e adutoras	3,2%	7.302.723	(4.422.399)	2.880.324	7.302.708	(4.376.635)	2.926.073
Edificações e benfeitorias	3,5%	2.064.206	(1.099.767)	964.439	2.063.775	(1.084.261)	979.514
Móveis e utensílios	6,3%	12.282	(5.845)	6.437	12.625	(5.954)	6.671
Veículos	14,3%	4.540	(3.595)	945	4.540	(3.531)	1.009
Obrigações especiais		(43.247)	10.648	(32.599)	(43.247)	10.179	(33.068)
		25.010.452	**(10.342.299)**	**14.668.153**	**23.817.482**	**(10.007.281)**	**13.810.201**
Em curso							
Máquinas e equipamentos		259.339	-	259.339	44.184	-	44.184
Edificações e benfeitorias		69.997	-	69.997	7.308	-	7.308
Reservatórios, barragens e adutoras		7.461	-	7.461	200.473	-	200.473
Adiantamentos a fornecedores		275.755	-	275.755	255.177	-	255.177
Aquisições a ratear		85.960	-	85.960	61.444	-	61.444
		698.512	**-**	**698.512**	**568.586**	**-**	**568.586**
		25.708.964	**(10.342.299)**	**15.366.665**	**24.386.068**	**(10.007.281)**	**14.378.787**

(1) Os custos e a depreciação acumulada estão líquidos de *impairment* no montante de R$ 1.091.069 em 31.03.2022 e R$ 1.089.435 em 31.12.2021.

Notas Explicativas

b) Mutação do ativo imobilizado

	Controladora						
	Reservatórios, barragens e adutoras	Máquinas e equipamentos	Edificações e benfeitorias	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2021	**1.562.117**	**1.554.797**	**390.206**	**4.168**	**106.815**	**(32.943)**	**3.585.160**
Ingressos	-	-	-	-	5.294	-	5.294
Transferências	16	5.825	2	36	(5.879)	-	-
Baixas	-	(658)	-		-	-	(658)
Depreciação	(30.072)	(28.264)	(9.059)	(122)	-	469	(67.048)
Saldos em 31.03.2022	**1.532.061**	**1.531.700**	**381.149**	**4.082**	**106.230**	**(32.474)**	**3.522.748**

	Consolidado						
	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2021	**9.930.002**	**2.926.073**	**979.514**	**7.680**	**568.586**	**(33.068)**	**14.378.787**
Ingressos	-	-	-	-	115.885	-	115.885
Aquisição de subsidiárias	1.053.180	-	6	340	15.984	-	1.069.510
Alienação de subsidiária	(10.243)	-	-	(9)	-	-	(10.252)
Juros, V.M.[1] e deprec. capitalizados	-	-	-	-	14.002	-	14.002
Impairment	(1.634)	-	-	-	-	-	(1.634)
Transferências	15.600	14	293	38	(15.945)	-	-
Baixas	(1.886)	-	-	-	-	(2)	(1.888)
Depreciação	(136.412)	(45.763)	(15.374)	(667)	-	471	(197.745)
Saldos em 31.03.2022	**10.848.607**	**2.880.324**	**964.439**	**7.382**	**698.512**	**(32.599)**	**15.366.665**

(1) Variação monetária.

NOTA 11 - INTANGÍVEL

a) Composição

		Controladora					
		31.03.2022			31.12.2021		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	Até 2040	2.404.041	(137.377)	2.266.664	2.404.041	(105.795)	2.298.246
Direito de uso de ativos	Até 2027	181.883	(71.293)	110.590	174.139	(65.209)	108.930
		2.585.924	**(208.670)**	**2.377.254**	**2.578.180**	**(171.004)**	**2.407.176**

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros, conforme determinado pelo CPC 04 (R1) – Intangível.

Notas Explicativas

		Consolidado					
		31.03.2022			31.12.2021		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	Até 2048	2.558.505	(137.986)	2.420.519	2.558.505	(106.254)	2.452.251
Bonificação pela outorga - Usinas cotistas	Até 2048	1.031.550	(151.508)	880.042	1.031.550	(142.931)	888.619
Direitos de projetos - em operação							
Eólicos em operação	Até 2054	110.793	(12.713)	98.080	110.793	(11.807)	98.986
Solar em operação	Até 2051	26.341	(523)	25.818	3.039	(523)	2.516
		137.134	**(13.236)**	**123.898**	**113.832**	**(12.330)**	**101.502**
Direitos de projetos - em desenvolvimento							
Sistema de transmissão Novo Estado		236.021	-	236.021	236.021	-	236.021
Eólicos em construção / desenvolvimento		76.376	-	76.376	76.376	-	76.376
Solar em construção / desenvolvimento		56.163	-	56.163	56.163	-	56.163
		368.560	**-**	**368.560**	**368.560**	**-**	**368.560**
		505.694	**(13.236)**	**492.458**	**482.392**	**(12.330)**	**470.062**
Direito de uso de ativos	Até 2027	244.511	(101.838)	142.673	228.407	(91.852)	136.555
Direito de compra de energia	Até 2023	64.561	(55.643)	8.918	64.561	(54.139)	10.422
Ágio – Novo Estado		80.247	-	80.247	80.247	-	80.247
		4.485.068	**(460.211)**	**4.024.857**	**4.445.662**	**(407.506)**	**4.038.156**

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros, conforme determinado pelo CPC 04 (R1) – Intangível.

b) Mutação do ativo intangível

	Controladora		
	Direito de extensão de concessão	Direito de uso de ativos	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.298.246**	**108.930**	**2.407.176**
Ingresso	-	7.744	7.744
Amortização	(31.582)	(6.084)	(37.666)
Saldos em 31.03.2022	**2.266.664**	**110.590**	**2.377.254**

	Consolidado						
	Direito de extensão de concessão	Bonificação pela outorga	Direito de projetos	Direito de uso de ativos	Direito de compra de energia	Outros	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.452.251**	**888.619**	**470.062**	**136.555**	**10.422**	**80.247**	**4.038.156**
Ingresso	-	-	-	7.751	-	-	7.751
Aquisição de subsidiárias	-	-	23.302	4.697	-	-	27.999
Amortização	(31.732)	(8.577)	(906)	(6.330)	(1.504)	-	(49.049)
Saldos em 31.03.2022	**2.420.519**	**880.042**	**492.458**	**142.673**	**8.918**	**80.247**	**4.024.857**

Notas Explicativas

NOTA 12 - FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Fornecedores de imobilizado e intangível	39.788	40.614	241.267	204.422
Energia elétrica comprada para revenda	42.661	38.845	109.045	187.840
Operações de *trading*	-	-	104.865	59.090
Fornecedores de materiais e serviços	22.074	28.184	81.248	85.633
Encargos de uso da rede elétrica	37.205	37.188	62.607	63.592
Combustíveis fósseis e biomassa	-	-	10.315	10.097
Transações no mercado de curto prazo	-	38.969	317	39.288
Passivo circulante	**141.728**	**183.800**	**609.664**	**649.962**
Fornecedores de imobilizado e intangível	7.471	7.471	14.806	14.625
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	6.383	6.268
Passivo não circulante[1]	**7.471**	**7.471**	**21.189**	**20.893**
	149.199	**191.271**	**630.853**	**670.855**

(1) Os valores referentes aos fornecedores a pagar no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros passivos não circulantes".

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros, exceto por estimativas de desembolsos futuros de imobilizado, apresentadas nas rubricas de "Fornecedores de imobilizado e intangível", cuja expectativa de pagamento reflete na segregação entre circulante e não circulante.

NOTA 13 - GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos dos seus negócios, mantém o Fórum de Gerenciamento de Riscos, a quem cabe: (i) promover internamente a conscientização para o tratamento do risco; (ii) definir metas e diretrizes para o seu gerenciamento; (iii) promover e sugerir melhorias nos processos de sua avaliação; e (iv) classificar e definir os procedimentos de seu controle.

No período de três meses findo em 31.03.2022, não houve qualquer mudança nos riscos aos quais a Companhia e suas controladas estejam expostas ou na sua administração e mensuração, quando comparados aos apresentados na Nota 17 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

Notas Explicativas

a) Operações de *hedge*

Os ganhos (perdas) não realizados nas operações de *hedge* são estes:

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Ganhos não realizados em operações de *hedge*				
Ativo circulante				
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	12.150	2.561	12.150	2.561
Hedge de fluxo de caixa - obrigações	-	-	-	40.016
	12.150	**2.561**	**12.150**	**42.577**
Ativo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	-	165.442	-	165.442
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	-	18.713
	-	**165.442**	**-**	**184.155**
Posições ativas	**12.150**	**168.003**	**12.150**	**226.732**
Perdas não realizadas em operações de *hedge*				
Passivo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(57.744)	(51.401)	(102.643)	(98.993)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(58.237)	-
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	(8.689)	(5.231)	(8.689)	(5.231)
	(66.433)	**(56.632)**	**(169.569)**	**(104.224)**
Passivo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(260.422)	-	(273.800)	(5.786)
	(260.422)	**-**	**(273.800)**	**(5.786)**
Posições passivas	**(326.855)**	**(56.632)**	**(443.369)**	**(110.010)**
Posições líquidas	**(314.705)**	**111.371**	**(431.219)**	**116.722**
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(318.166)	114.041	(376.443)	60.663
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	3.461	(2.670)	3.461	(2.670)
	(314.705)	**111.371**	**(372.982)**	**57.993**
***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações**	**-**	**-**	**(58.237)**	**58.729**
Posições líquidas	**(314.705)**	**111.371**	**(431.219)**	**116.722**

a.1) Operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures

Em 31.03.2022, a Companhia não mantinha nenhum compromisso financeiro relevante em moeda estrangeira cuja variação cambial não estivesse integralmente protegida por operação de *hedge*.

Notas Explicativas

O quadro a seguir apresenta a mutação líquida das operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures:

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Ativo (Passivo) em 31.12.2021, líquido	**(54.071)**	**165.442**	**111.371**	**(101.663)**	**159.656**	**57.993**
Juros	(100.871)	-	(100.871)	(104.830)	(420)	(105.250)
Variações cambiais	(295.549)	(350.583)	(646.132)	(295.549)	(350.583)	(646.132)
Ajuste a valor justo por meio do resultado	7.699	(75.281)	(67.582)	7.273	(75.375)	(68.102)
Ajuste a valor justo por meio do ORA	347.443	-	347.443	347.443	-	347.443
Transferências	-	-	-	7.078	(7.078)	-
Amortização de juros	41.066	-	41.066	41.066	-	41.066
(Passivo) em 31.03.2022, líquido	**(54.283)**	**(260.422)**	**(314.705)**	**(99.182)**	**(273.800)**	**(372.982)**

a.2) Operações de *hedge* de fluxo de caixa sobre obrigações

A Companhia mantém contratado em 31.03.2022 *Non-Deliverable Forward* (NDF), com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção da primeira fase do Conjunto Eólico Santo Agostinho. O NDF foi contratado em 29.12.2020 e o valor *notional* em 31.03.2022 é de US$ 66.863 mil, € 25.889 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 184.695 mil os quais estão firmados com o BNP Paribas e Itaú e têm seus vencimentos entre agosto de 2022 e abril de 2023.

Em 31.03.2022, as perdas não realizadas dos NDF totalizavam uma posição passiva de R$ 58.237 (posição ativa de R$ 58.729 em 31.12.2021). A contrapartida desta perda não realizada está reconhecida diretamente no patrimônio líquido, na rubrica "Outros resultados abrangentes". As empresas do Conjunto Eólico Santo Agostinho possuem regime tributário no lucro presumido. Dessa forma, a Companhia não constituiu imposto de renda e contribuição social diferidos sobre os efeitos desta operação.

a.3) Perdas (ganhos) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa

As perdas (ganhos) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa originados no período apresentadas na "Demonstração dos resultados abrangentes" é a seguinte:

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	347.443	16.877	347.443	16.877
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(116.966)	57.111
Hedge de fluxo de caixa – estoques	-	-	-	(2.786)
Ganhos não realizados em operações de HFC originados no período	**347.443**	**16.877**	**230.477**	**71.202**

Notas Explicativas

b) Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e índices flutuantes e de variação de cotação de moeda estrangeira

A Companhia apresenta uma análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros expostos a riscos da variação de taxas de juros e de índices flutuantes. O cenário-base provável para 31.03.2022 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil):

Risco de variação das taxas de juros e índices	Variação 12 meses 31.03.2022	Cenário Provável 31.03.2023	Sensibilidade		
			Provável	Δ + 25% (*)	Administração
TJLP	6,1%	6,8%	0,7 p.p.	1,7 p.p.	0,0 p.p.
CDI	11,7%	13,0%	1,3 p.p.	3,3 p.p.	-0,3 p.p.
IPCA	11,3%	5,8%	-5,5 p.p.	1,5 p.p.	0,9 p.p.
IGP-M	14,8%	6,7%	-8,1 p.p.	1,7 p.p.	0,4 p.p.

(*) Variações sobre o cenário provável de 2023.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 31.03.2022, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 31.03.2023 e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado consolidado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e índices flutuantes para os próximos 12 meses. As variações que poderão impactar o resultado consolidado, e, consequentemente, o patrimônio líquido nos próximos 12 meses, em comparação aos últimos 12 meses, caso tais cenários se materializem, são estas:

Notas Explicativas

	Saldos em	Sensibilidade		
	31.03.2022	Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
IPCA	7.659.461	380.471	(99.290)	(60.698)
TJLP	1.998.602	(14.438)	(33.205)	-
Dólar – com *swap* para o CDI	1.924.997	(27.737)	(71.083)	(5.126)
Debêntures				
IPCA	6.516.771	354.370	(92.205)	(56.355)
CDI – com *swap* para o IPCA	265.112	10.834	(2.828)	(1.729)
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	524.909	(7.430)	(19.260)	1.377
Concessões a pagar[1]				
IPCA	3.321.541	106.357	(49.630)	(30.825)
IGP-M	1.693.991	97.866	(21.989)	(20.853)
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	3.138.766	(169.905)	(62.427)	27.802

c) Risco relacionado ao preço de energia nas operações de *trading*

Os saldos patrimoniais, referentes às transações de *trading* em aberto estão abaixo apresentados:

	Consolidado					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
Classificação no balanço patrimonial						
Circulante	183.850	(170.202)	13.648	206.647	(190.348)	16.299
Não circulante	96.685	(77.709)	18.976	100.523	(80.414)	20.109
	280.535	**(247.911)**	**32.624**	**307.170**	**(270.762)**	**36.408**

A mutação dos saldos referente às transações de *trading* em aberto é a seguinte:

	Consolidado
Saldo em 31.12.2021	**36.408**
Ganho não realizado reconhecido no período	1.815
Perda não realizada reconhecida no período	(5.599)
Saldo em 31.03.2022	**32.624**

c.1) Análise de sensibilidade sobre as operações de *trading*

O principal fator de risco que impacta a precificação das operações de *trading* é a exposição aos preços de mercado da energia.

Notas Explicativas

No processo de tomada de decisão relacionada às atividades de *trading*, a Administração da Companhia utiliza análises de sensibilidade considerando percentis da volatilidade histórica do preço de energia para o produto.

Os percentis são medidas que dividem a amostra, por ordem crescente dos dados, em 100 partes, cada uma com uma percentagem de dados aproximadamente igual, considerando, neste caso, a volatilidade histórica do preço de cada produto de energia. Portanto, o 25° percentil (P25) e o 75° percentil (P75) determinam os 25% e 75% menores preços observados, respectivamente.

A seguir são apresentadas as análises de sensibilidade considerando essa metodologia:

	Consolidado		
	31.03.2022	**Cenário P25**	**Cenário P75**
Ganhos (perdas) não realizados em operações de *trading*	32.624	(128)	138

A variação da taxa de desconto não impacta de forma importante o valor justo apurado, visto a curta *duration* da carteira de *trading* em aberto, motivo pelo qual não foi apresentada análise de sensibilidade.

d) Risco de gerenciamento de capital

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	**31.12.2021**	**31.03.2022**	**31.12.2021**
Dívida[1]	8.774.081	8.898.026	21.490.581	20.586.884
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(582.282)	(568.593)	(858.388)	(818.651)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.813.666)	(2.559.208)	(4.587.654)	(5.156.406)
Dívida líquida	**6.378.133**	**5.770.225**	**16.044.539**	**14.611.827**
Patrimônio líquido	**8.359.300**	**7.929.008**	**8.363.221**	**7.932.597**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,8**	**0,7**	**1,9**	**1,8**

(1) Composta por empréstimos e debêntures, financiamentos e ações preferenciais resgatáveis – incluindo os efeitos do *hedge*.

e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.03.2022. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para as dívidas com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do exercício.

Notas Explicativas

	Controladora				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	141.728	7.471	-	-	149.199
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	26.102	-	-	-	26.102
Debêntures	404.704	1.149.613	2.121.221	5.401.775	9.077.313
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	1.312	80	-	-	1.392
Concessões a pagar	279.590	1.272.021	1.506.056	5.480.503	8.538.170
	853.436	**2.429.185**	**3.627.277**	**10.882.278**	**17.792.176**

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	609.664	21.189	-	-	630.853
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	727.548	1.778.880	1.767.077	9.766.434	14.039.939
Debêntures[1]	817.975	2.015.679	2.936.293	3.088.355	8.858.302
Ações preferenciais resgatáveis	-	230.628	141.354	817.764	1.189.746
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	1.312	80	-	-	1.392
Concessões a pagar	286.911	1.286.862	1.520.897	5.562.748	8.657.418
	2.443.410	**5.333.318**	**6.365.621**	**19.235.301**	**33.377.650**

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

Notas Explicativas

f) Categoria dos instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Ativos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Aplicações financeiras	1.809.432	2.556.679	4.494.756	5.104.491
Ganhos não realizados em operações de *hedge* de valor justo	-	165.442	-	165.442
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	280.535	307.170
Custo amortizado				
Caixa e depósitos bancários à vista	4.234	2.529	92.898	51.915
Contas a receber de clientes	556.154	490.039	1.211.525	1.124.096
Depósitos vinculados	613.632	599.004	946.325	904.038
Ativo financeiro de concessão	-	-	3.138.766	3.062.750
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes				
Ganhos não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa	12.150	2.561	12.150	61.290
	2.995.602	**3.816.254**	**10.176.955**	**10.781.192**
Passivos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Empréstimos em moeda estrangeira	2.467.284	2.876.759	2.467.284	2.876.759
Debêntures	-	-	265.112	257.852
Perdas não realizadas em operações de *hedge* de valor justo[1]	318.166	51.401	376.443	104.779
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	247.911	270.762
Custo amortizado				
Fornecedores	149.199	191.271	630.853	670.855
Empréstimos em moeda nacional	27.050	35.189	9.659.436	8.758.253
Empréstimos em moeda estrangeira	1.684.087	1.962.089	1.684.087	1.962.089
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	524.909	510.160
Debêntures	4.280.955	4.135.360	6.516.771	6.279.764
Concessões a pagar	4.953.582	4.758.093	5.015.532	4.818.791
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos[1]	-	-	122.868	84.403
Ressarcimento às distribuidoras[1]	-	-	510.306	471.094
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes				
Perdas não realizadas em operações de *hedge* de fluxo de caixa[1]	8.689	5.231	66.926	5.231
	13.889.012	**14.015.393**	**28.088.438**	**27.070.792**

(1) Apresentado como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

Os ativos e os passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado estão avaliados por meio de outros dados observáveis (Nível 2), exceto às aplicações financeiras, as quais estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

Notas Explicativas

g) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros somente foram identificadas diferenças significativas entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado nos instrumentos financeiros abaixo apresentados. Essas diferenças ocorrem principalmente em virtude desses instrumentos apresentarem prazos de liquidação longos e custos diferenciados em relação às taxas de juros praticadas atualmente para contratos similares.

Na determinação dos valores de mercado foram utilizados os fluxos de caixa futuros, descontados a taxas julgadas adequadas para operações semelhantes.

	Controladora			
	31.03.2022		31.12.2021	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos em moeda estrangeira	4.151.371	4.466.092	4.838.848	4.727.500
Debêntures	4.280.955	4.253.000	4.135.360	4.114.931
Concessões a pagar	4.953.582	4.004.534	4.758.093	4.004.534
	13.385.908	**12.723.626**	**13.732.301**	**12.846.965**

	Consolidado			
	31.03.2022		31.12.2021	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo				
Ativo financeiro de concessão	3.138.766	3.110.029	3.062.750	2.953.958
	3.138.766	**3.110.029**	**3.062.750**	**2.953.958**
Passivos				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	9.659.436	9.769.283	8.758.253	8.865.558
Empréstimos em moeda estrangeira	4.151.371	4.466.092	4.838.848	4.727.500
Ações preferenciais resgatáveis	524.909	546.795	510.160	532.482
Debêntures	6.781.883	6.876.187	6.537.616	6.626.378
Concessões a pagar	5.015.532	4.056.697	4.818.791	4.056.697
	26.133.131	**25.715.054**	**25.463.668**	**24.808.615**

Notas Explicativas

NOTA 14 - EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Controladora					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Repasse BNDES (Bancos)[1]	1.293	79	1.372	1.533	222	1.755
NIB[2]	25.506	-	25.506	33.199	-	33.199
Encargos	172	-	172	235	-	235
	26.971	**79**	**27.050**	**34.967**	**222**	**35.189**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao custo amortizado						
Scotiabank	1.424.895	-	1.424.895	1.674.128	-	1.674.128
BNP Paribas	237.485	-	237.485	279.025	-	279.025
Encargos	21.707	-	21.707	8.936	-	8.936
	1.684.087	**-**	**1.684.087**	**1.962.089**	**-**	**1.962.089**
Mensurados ao valor justo						
BNP Paribas	-	1.060.021	1.060.021	-	1.276.919	1.276.919
HSBC	527.650	-	527.650	519.069	-	519.069
Scotiabank	-	451.004	451.004	-	561.809	561.809
MUFG[3]	-	401.707	401.707	-	498.651	498.651
Encargos	26.902	-	26.902	20.311	-	20.311
	554.552	**1.912.732**	**2.467.284**	**539.380**	**2.337.379**	**2.876.759**
Empréstimos e financiamentos	**2.265.610**	**1.912.811**	**4.178.421**	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.
(2) Nordic Investment Bank.
(3) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Notas Explicativas

Os saldos dos empréstimos e dos financiamentos na controladora, líquidos dos efeitos do *hedge*, são estes:

	Controladora					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos e financiamentos	**2.265.610**	**1.912.811**	**4.178.421**	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo						
Posição ativa	-	-	-	-	(165.442)	(165.442)
Posição passiva[1]	57.744	260.422	318.166	51.401	-	51.401
Efeitos do *hedge* (NDF[2]) de fluxo de caixa						
Posição ativa	(12.150)	-	(12.150)	(2.561)	-	(2.561)
Posição passiva[1]	8.689	-	8.689	5.231	-	5.231
Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do *hedge*	**2.319.893**	**2.173.233**	**4.493.126**	**2.590.507**	**2.172.159**	**4.762.666**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".
(2) *Non-Deliverable Forward* (Contrato a termo de moeda sem entrega física).

	Consolidado					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
BNDES	338.961	8.437.994	8.776.955	267.461	7.600.450	7.867.911
Repasse BNDES (Bancos)	1.293	79	1.372	1.533	222	1.755
BASA[1]	13.924	715.704	729.628	5.570	724.048	729.618
BNB[2]	-	86.939	86.939	-	86.932	86.932
NIB	25.506	-	25.506	33.199	-	33.199
Encargos	39.036	-	39.036	38.838	-	38.838
	418.720	**9.240.716**	**9.659.436**	**346.601**	**8.411.652**	**8.758.253**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao custo amortizado						
Scotiabank	1.424.895	-	1.424.895	1.674.128	-	1.674.128
BNP Paribas	237.485	-	237.485	279.025	-	279.025
Encargos	21.707	-	21.707	8.936	-	8.936
	1.684.087	**-**	**1.684.087**	**1.962.089**	**-**	**1.962.089**
Mensurados ao valor justo						
BNP Paribas	-	1.060.021	1.060.021	-	1.276.919	1.276.919
HSBC	527.650	-	527.650	519.069	-	519.069
Scotiabank	-	451.004	451.004	-	561.809	561.809
MUFG	-	401.707	401.707	-	498.651	498.651
Encargos	26.902	-	26.902	20.311	-	20.311
	554.552	**1.912.732**	**2.467.284**	**539.380**	**2.337.379**	**2.876.759**
Empréstimos e financiamentos	**2.657.359**	**11.153.448**	**13.810.807**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**

(1) Banco da Amazônia S.A.
(2) Banco do Nordeste do Brasil S.A.

Notas Explicativas

Os saldos dos empréstimos e dos financiamentos no consolidado, líquidos dos efeitos do *hedge*, são estes:

	Consolidado					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos e financiamentos	**2.657.359**	**11.153.448**	**13.810.807**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo						
Posição ativa	-	-	-	-	(165.442)	(165.442)
Posição passiva[1]	57.744	260.422	318.166	51.401	-	51.401
Efeitos do *hedge* (NDF) de fluxo de caixa						
Posição ativa	(12.150)	-	(12.150)	(2.561)	-	(2.561)
Posição passiva[1]	8.689	-	8.689	5.231	-	5.231
Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do *hedge*	**2.711.642**	**11.413.870**	**14.125.512**	**2.902.141**	**10.583.589**	**13.485.730**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

b) Mutação dos empréstimos e dos financiamentos

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**
Ingresso por aquisição de subsidiárias[1]	-	-	-	49.989	743.736	793.725
Juros	37.778	-	37.778	150.774	-	150.774
Variações monetárias	642	-	642	4.725	137.175	141.900
Juros e V.M. capitalizados	-	-	-	13.894	-	13.894
Variações cambiais	(295.549)	(350.583)	(646.132)	(295.549)	(350.583)	(646.132)
Ajuste a valor justo	8.580	(74.063)	(65.483)	8.580	(74.063)	(65.483)
Transferências	144	(144)	-	51.848	(51.848)	-
Amortização de principal	(8.743)	-	(8.743)	(73.264)	-	(73.264)
Amortização de juros	(13.678)	-	(13.678)	(101.708)	-	(101.708)
Saldos em 31.03.2022	**2.265.610**	**1.912.811**	**4.178.421**	**2.657.359**	**11.153.448**	**13.810.807**

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

Notas Explicativas

c) Principais transações realizadas em 2022

c.1) Financiamentos em moeda nacional

- Ingresso por aquisição de subsidiárias

Em março de 2022, a Companhia concluiu a aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu. Estes conjuntos possuem financiamentos firmados com o BNDES, os quais as principais condições contratadas foram estas:

		Condições de pagamento		
Empresa	**Juros**	**Vencimento**	**Principal e juros**	***Covenants***
Floresta	TJLP + 2,15% a.a.	10.2036	Mensais	ICSD[1] ≥ 1,3
Paracatu	IPCA + 4,98% a.a.	10.2038	Mensais	ICSD ≥ 1,3

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

d) Composição dos empréstimos e financiamentos por indexadores e moeda

	Controladora				Consolidado			
	31.03.2022	**%**	**31.12.2021**	**%**	**31.03.2022**	**%**	**31.12.2021**	**%**
Moeda nacional								
TJLP	-	-	-	-	1.998.602	14,5	1.750.129	12,9
IPCA	25.677	0,6	33.431	0,7	7.659.461	55,5	7.006.366	51,5
Não indexado (taxa pré-fixada)	1.373	-	1.758	-	1.373	-	1.758	-
	27.050	**0,6**	**35.189**	**0,7**	**9.659.436**	**70,0**	**8.758.253**	**64,4**
Moeda estrangeira – com *hedge*								
Dólar – com *swap* para taxa pré-fixada	542.286	13,0	523.875	10,7	542.286	3,9	523.875	3,9
Dólar – com *swap* para o CDI	1.924.997	46,1	2.352.883	48,3	1.924.997	13,9	2.352.883	17,3
Dólar – com NDF[1] para dólar pré-fixado	1.684.088	40,3	1.962.090	40,3	1.684.088	12,2	1.962.090	14,4
	4.151.371	**99,4**	**4.838.848**	**99,3**	**4.151.371**	**30,0**	**4.838.848**	**35,6**
Empréstimos e financiamentos	**4.178.421**	**100,0**	**4.874.037**	**100,0**	**13.810.807**	**100,0**	**13.597.101**	**100,0**

(1) *Non-Deliverable Forward* (Contrato a termo de moeda sem entrega física).

e) Vencimentos dos empréstimos e financiamentos apresentados no passivo não circulante

	Controladora	**Consolidado**
Abril a dezembro de 2023	466.053	795.654
2024	781.060	1.290.653
2025	201.969	698.496
2026	463.729	947.593
2027	-	509.315
2028 a 2032	-	2.661.479
2033 a 2037	-	2.499.560
2038 a 2042	-	1.410.240
2043 a 2044	-	340.458
Empréstimos e financiamentos	**1.912.811**	**11.153.448**

Notas Explicativas

f) Compromissos contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 18 – Empréstimos e financiamentos das demonstrações contábeis de 31.12.2021, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2022. Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de empréstimos e financiamentos não geraram inadimplemento pela Companhia e suas controladas. Os compromissos são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos, exceto os contratos da controladora, os quais são apurados trimestralmente.

NOTA 15 - DEBÊNTURES

a) Composição

	Controladora					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensuradas ao custo amortizado						
ENGIE – 5ª emissão	89.214	165.990	255.204	90.077	158.904	248.981
ENGIE – 6ª emissão	111.157	572.308	683.465	111.479	555.003	666.482
ENGIE – 7ª emissão	-	913.684	913.684	-	890.827	890.827
ENGIE – 9ª emissão	-	1.900.146	1.900.146	-	1.853.388	1.853.388
ENGIE – 10ª emissão	-	405.501	405.501	-	395.238	395.238
Encargos	122.955	-	122.955	80.444	-	80.444
Debêntures	**323.326**	**3.957.629**	**4.280.955**	**282.000**	**3.853.360**	**4.135.360**

Notas Explicativas

	Consolidado					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensuradas ao custo amortizado						
ENGIE – 5ª emissão	89.214	165.990	255.204	90.077	158.904	248.981
ENGIE – 6ª emissão	111.157	572.308	683.465	111.479	555.003	666.482
ENGIE – 7ª emissão	-	913.684	913.684	-	890.827	890.827
ENGIE – 9ª emissão	-	1.900.146	1.900.146	-	1.853.388	1.853.388
ENGIE – 10ª emissão	-	405.501	405.501	-	395.238	395.238
Jaguara – 1ª emissão	39.850	691.911	731.761	40.123	673.389	713.512
Miranda – 1ª emissão	17.114	443.703	460.817	17.237	432.097	449.334
Pampa Sul - 1ª emissão	6.637	384.032	390.669	6.644	374.520	381.164
Pampa Sul - 2ª emissão	9.634	591.643	601.277	9.643	574.367	584.010
Encargos	174.247	-	174.247	96.828	-	96.828
	447.853	**6.068.918**	**6.516.771**	**372.031**	**5.907.733**	**6.279.764**
Mensuradas ao valor justo						
Jaguara – 1ª emissão	104.633	54.237	158.870	104.830	53.761	158.591
Miranda – 1ª emissão	64.716	33.565	98.281	64.838	33.258	98.096
Encargos	7.961	-	7.961	1.165	-	1.165
	177.310	**87.802**	**265.112**	**170.833**	**87.019**	**257.852**
Debêntures	**625.163**	**6.156.720**	**6.781.883**	**542.864**	**5.994.752**	**6.537.616**
Efeitos do *hedge* (*swap*)						
Posição passiva[1]	44.899	13.378	58.277	47.592	5.786	53.378
Debêntures, líquidas dos efeitos do *hedge*	**670.062**	**6.170.098**	**6.840.160**	**590.456**	**6.000.538**	**6.590.994**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

b) Mutação das debêntures

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**282.000**	**3.853.360**	**4.135.360**	**542.864**	**5.994.752**	**6.537.616**
Juros	54.790	-	54.790	99.444	-	99.444
Variações monetárias	11.419	89.735	101.154	47.299	108.351	155.650
Ajuste a valor justo	-	-	-	(319)	(159)	(478)
Transferências	(14.534)	14.534	-	(53.776)	53.776	-
Amortização de juros	(10.349)	-	(10.349)	(10.349)	-	(10.349)
Saldos em 31.03.2022	**323.326**	**3.957.629**	**4.280.955**	**625.163**	**6.156.720**	**6.781.883**

c) Composição das debêntures por indexadores

	Controladora				Consolidado			
	31.03.2022	%	31.12.2021	%	31.03.2022	%	31.12.2021	%
IPCA	4.280.955	100,0	4.135.360	100,0	6.516.771	96,1	6.279.764	96,1
CDI – com *swap* para o IPCA	-	-	-	-	265.112	3,9	257.852	3,9
Debêntures	**4.280.955**	**100,0**	**4.135.360**	**100,0**	**6.781.883**	**100,0**	**6.537.616**	**100,0**

Notas Explicativas

d) Vencimentos das debêntures apresentadas no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Abril a dezembro de 2023	194.368	469.289
2024	568.845	888.197
2025	1.050.064	1.351.809
2026	820.436	1.141.067
2027	385.164	573.895
2028 a 2032	618.061	1.024.525
2033 a 2037	54.666	441.913
2038 a 2042	81.838	81.838
2043 a 2046	184.187	184.187
Debêntures	**3.957.629**	**6.156.720**

e) Compromissos financeiros contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 19 – Debêntures das demonstrações contábeis de 31.12.2021, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2022. Os compromissos financeiros estão sendo integralmente cumpridos pela Companhia e suas controladas.

NOTA 16 - AÇÕES PREFERENCIAIS RESGATÁVEIS

a) Mutação das ações preferenciais resgatáveis

	Consolidado
	Não circulante
Saldo em 31.12.2021	**510.160**
Juros	14.749
Saldo em 31.03.2022	**524.909**

b) Vencimentos das ações preferenciais resgatáveis apresentados no passivo não circulante

	Consolidado
Abril a dezembro 2023	49.295
2024	2.500
2025	2.500
2026	12.500
2027	12.500
2028 a 2032	283.804
2033 a 2034	161.810
Ações preferenciais resgatáveis	**524.909**

Notas Explicativas

NOTA 17 - OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO

a) Direito de uso de arrendamentos

		Controladora					
		31.03.2022			31.12.2021		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulado	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulado	Valor líquido
Prédios							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	35.589	(16.191)	19.398	35.589	(14.819)	20.770
Outros	-	60	(48)	12	60	(33)	27
		35.649	**(16.239)**	**19.410**	**35.649**	**(14.852)**	**20.797**

		Consolidado					
		31.03.2022			31.12.2021		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulado	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulado	Valor líquido
Prédios							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	35.589	(16.191)	19.398	35.589	(14.819)	20.770
Sede - EGSD	Até 2025	-	-	-	1.759	(1.759)	-
Terrenos							
Conjuntos Eólicos Campo Largo	Até 2063	64.618	(3.695)	60.923	64.148	(3.389)	60.759
Conjunto Eólico Umburanas	Até 2057	32.029	(2.268)	29.761	31.705	(2.104)	29.601
Conjunto Eólico Trairí	Até 2047	27.148	(4.587)	22.561	27.147	(4.233)	22.914
Conjunto Fotovoltaico Paracatu	Até 2054	20.472	(1.031)	19.441	-	-	-
Conjunto Fotovoltaico Floresta	Até 2052	10.217	(588)	9.629	-	-	-
Conjunto Eólico Santo Agostinho	Até 2040	6.669	(544)	6.125	6.669	(476)	6.193
Conjunto Fotovoltaico Assú	Até 2043	5.191	(675)	4.516	5.191	(621)	4.570
Outros	-	790	(491)	299	790	(439)	351
		202.723	**(30.070)**	**172.653**	**172.998**	**(27.840)**	**145.158**

A mutação do direito de uso de arrendamentos está apresentada a seguir:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**20.797**	**145.158**
Aquisição de subsidiárias	-	29.112
Remensuração	-	795
Depreciação[1]	(1.387)	(2.375)
Depreciação capitalizada	-	(37)
Saldos em 31.03.2022	**19.410**	**172.653**

(1) Valores brutos de PIS e Cofins

Notas Explicativas

b) Arrendamentos a pagar

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**6.669**	**5.732**	**12.401**	**19.568**	**106.816**	**126.384**
Remensuração	-	-	-	795	-	795
Juros[1]	470	-	470	3.129	-	3.129
Juros capitalizados	-	-	-	71	-	71
Transferências	1.385	(1.385)	-	2.931	(2.931)	-
Aquisição de subsidiárias	-	-	-	124	30.370	30.494
Amortizações	(1.054)	-	(1.054)	(3.780)	-	(3.780)
Saldos em 31.03.2022	**7.470**	**4.347**	**11.817**	**22.838**	**134.255**	**157.093**

(1) Valores brutos de PIS e Cofins

c) Vencimentos dos arrendamentos a pagar apresentados no passivo não circulante

	Controladora			Consolidado		
	Valores não descontados	Juros embutidos	Saldo passivo arrendamento	Valores não descontados	Juros embutidos	Saldo passivo arrendamento
Abril a dezembro de 2023	5.128	(781)	4.347	18.544	(2.467)	16.077
2024	-	-	-	24.683	(10.677)	14.006
2025	-	-	-	22.784	(12.040)	10.744
2026	-	-	-	17.099	(6.208)	10.891
2027	-	-	-	34.199	(15.477)	18.722
2028 a 2032	-	-	-	67.598	(40.248)	27.350
2033 a 2037	-	-	-	79.371	(59.507)	19.864
2038 em diante	-	-	-	300.796	(284.195)	16.601
Arrendamentos a pagar	**5.128**	**(781)**	**4.347**	**565.074**	**(430.819)**	**134.255**

NOTA 18 - CONCESSÕES A PAGAR

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Usina Hidrelétrica Cana Brava	2.640.253	2.513.052	2.640.253	2.513.052
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.693.991	1.637.292	1.693.991	1.637.292
Usina Hidrelétrica São Salvador	619.338	607.749	619.338	607.749
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	61.950	60.698
	4.953.582	**4.758.093**	**5.015.532**	**4.818.791**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	272.999	267.117	280.196	274.071
Passivo não circulante	4.680.583	4.490.976	4.735.336	4.544.720
	4.953.582	**4.758.093**	**5.015.532**	**4.818.791**

Notas Explicativas

b) Mutação das concessões a pagar

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**267.117**	**4.490.976**	**4.758.093**	**274.071**	**4.544.720**	**4.818.791**
Juros	-	108.504	108.504	-	109.957	109.957
Variações monetárias	-	156.477	156.477	-	158.057	158.057
Transferências	75.374	(75.374)	-	77.398	(77.398)	-
Amortizações	(69.492)	-	(69.492)	(71.273)	-	(71.273)
Saldos em 31.03.2022	**272.999**	**4.680.583**	**4.953.582**	**280.196**	**4.735.336**	**5.015.532**

c) Vencimentos das concessões a pagar apresentadas no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Abril a dezembro de 2023	297.748	302.741
2024	621.467	627.592
2025	567.533	573.101
2026	518.319	523.381
2027	473.397	477.998
2028 a 2032	1.818.300	1.835.737
2033 a 2037	383.819	394.645
2038	-	141
Concessões a pagar	**4.680.583**	**4.735.336**

NOTA 19 - PROVISÕES

As provisões são reconhecidas pela Companhia por valores julgados suficientes para a liquidação dos respectivos passivos quando, na avaliação dos consultores jurídicos e da Administração, se revestem de riscos prováveis de desembolso futuro.

Notas Explicativas

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Cíveis				
Desapropriações e servidões administrativas	44.983	46.841	58.069	59.409
Ambientais	15.384	14.894	15.384	14.894
Benefícios de aposentadoria	3.024	2.928	3.024	2.928
Ações diversas	10.948	11.105	32.488	31.645
	74.339	**75.768**	**108.965**	**108.876**
Fiscais	**4.444**	**4.379**	**4.544**	**4.478**
Trabalhistas	**20.267**	**20.748**	**21.277**	**21.744**
Desmobilização de ativos de geração	**-**	**-**	**263.964**	**257.729**
	99.050	**100.895**	**398.750**	**392.827**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	8.156	10.248	19.969	22.060
Passivo não circulante	90.894	90.647	378.781	370.767
	99.050	**100.895**	**398.750**	**392.827**

b) Riscos possíveis e remotos

A Companhia é parte em processos judiciais que, na avaliação de seus consultores jurídicos e de sua Administração, não apresentam risco provável de desembolso futuro e, por esse motivo, os valores relativos a esses processos não são provisionados.

b.1) Riscos possíveis

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Fiscais e previdenciários	**689.506**	**674.819**	**691.063**	**675.423**
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	534.519	529.335	534.519	529.335
Denúncia espontânea	44.035	43.686	44.035	43.686
Recuperação do PIS e da Cofins	32.940	32.673	32.940	32.673
Compensação de base negativa na sucessão	29.392	29.216	29.392	29.216
Utilização do Prej. Fiscal do IR e da Base Negativa da CS	18.961	18.777	18.961	18.777
Outros	29.659	21.132	31.216	21.736
Cíveis	**15.469**	**14.294**	**58.091**	**55.974**
Trabalhistas	**12.053**	**12.372**	**13.295**	**13.069**
	717.028	**701.485**	**762.449**	**744.466**

No 1° trimestre de 2022, não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 26 – Provisões, das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

Notas Explicativas

b.2) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Fiscais e previdenciários	336.234	330.964	339.207	384.051
Cíveis	138.853	134.515	139.139	134.913
Trabalhistas	66.439	65.797	74.146	90.271
	541.526	**531.276**	**552.492**	**609.235**

NOTA 20 - OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

a) Composição

	Consolidado					
	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	26.915	211.699	238.614	24.762	177.775	202.537
Contribuição e custo do serviço corrente	46	-	46	72	-	72
Déficit não contratado	27.284	199.167	226.451	17.230	244.172	261.402
Passivo atuarial registrado	**54.245**	**410.866**	**465.111**	**42.064**	**421.947**	**464.011**

As obrigações com benefícios de aposentadorias reconhecidas no balanço patrimonial estão parcialmente cobertas por obrigações contratadas e/ou reconhecidas por meio de instrumento de confissão de dívida e de termo de acordo firmados pela Companhia com as respectivas Fundações.

Em 28.02.2022, a Companhia assinou contrato de parcelamento com a fundação ELOS para equacionamento da parcela de sua responsabilidade do déficit relativo ao exercício de 2020. O valor contratado foi de R$ 31.507, o qual será pago em 156 parcelas mensais, atualizadas pelo Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC) e juros de 5,69% a.a.

A expectativa de liquidação dos valores contratados apresentados no passivo não circulante é esta:

	Consolidado		
	ELOS	PREVIG	Total
Abril a dezembro de 2023	19.047	1.481	20.528
2024	22.015	292	22.307
2025	23.297	-	23.297
2026	24.655	-	24.655
2027	26.091	-	26.091
2028 a 2032	84.339	-	84.339
2033 a 2035	10.482	-	10.482
	209.926	**1.773**	**211.699**

Notas Explicativas

b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria

	Planos				
	ELOS BD	PREVIG BD	PREVIG BSPS	GC	Total
Passivo registrado em 31.12.2021	**434.359**	**26.586**	**130**	**2.936**	**464.011**
Contribuição e custo do serviço corrente	-	-	-	(186)	(186)
Pagamentos de obrigações contratadas	(9.008)	(1.039)	(101)	-	(10.148)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	10.738	628	-	68	11.434
Passivo registrado em 31.03.2022	**436.089**	**26.175**	**29**	**2.818**	**465.111**

NOTA 21 - IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos, ativo e passivo, estão apresentados de forma líquida, como segue:

a) Composição

	Controladora				
	31.03.2022				31.12.2021
Natureza	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Repactuação do risco hidrológico	2.266.665	566.666	204.000	770.666	781.403
Depreciação acelerada	934.562	233.641	84.111	317.752	316.084
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	507.491	126.873	45.674	172.547	178.114
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	370.479	92.620	33.343	125.963	58.745
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Encargos financeiros capitalizados	56.603	14.151	5.094	19.245	19.443
Outros	116.688	29.172	10.502	39.674	17.806
		1.088.200	**391.752**	**1.479.952**	**1.405.700**
Ativo:					
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	1.128.868	282.217	101.598	383.815	424.057
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	632.597	158.149	56.934	215.083	31.627
Obrigações com benefícios de aposentadoria	226.453	56.613	20.381	76.994	88.872
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	134.744	33.686	12.127	45.813	44.759
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	122.018	30.505	10.982	41.487	41.486
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	91.174	22.794	8.206	31.000	10.018
Outros	118.676	29.669	8.274	37.943	36.798
		613.633	**218.502**	**832.135**	**677.617**
Valor líquido		**474.567**	**173.250**	**647.817**	**728.083**

Notas Explicativas

	Consolidado				
	31.03.2022				31.12.2021
Natureza	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	5.090.040	1.272.510	458.104	1.730.614	1.652.099
Remuneração do ativo financeiro de concessão	3.010.811	752.703	270.973	1.023.676	886.728
Repactuação do risco hidrológico	2.420.518	605.130	217.847	822.977	833.766
Depreciação acelerada	1.663.262	415.816	149.694	565.510	548.412
Encargos financeiros capitalizados	748.415	187.104	67.357	254.461	252.295
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	507.491	126.873	45.674	172.547	178.114
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	403.104	100.776	36.279	137.055	71.125
Intangível de bonificação pela outorga	367.105	91.776	33.039	124.815	117.750
Valor justo de direitos de projeto adquirido	236.021	59.005	21.242	80.247	80.247
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Outros	137.824	34.456	12.404	46.860	25.078
		3.671.226	**1.321.641**	**4.992.867**	**4.679.719**
Ativo:					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	5.428.115	1.357.029	488.530	1.845.559	1.758.756
Receita de Retorno de Bonificação pela Outorga (RBO)	1.252.907	313.227	112.762	425.989	327.447
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	1.128.868	282.217	101.598	383.815	399.398
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	1.116.787	279.197	100.511	379.708	424.057
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	692.181	173.045	62.296	235.341	38.929
Obrigações com benefícios de aposentadoria	226.469	56.617	20.382	76.999	88.873
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	134.744	33.686	12.127	45.813	47.816
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	125.297	31.324	11.277	42.601	28.774
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	113.393	28.348	10.205	38.553	44.759
Outros	240.912	60.228	19.371	79.599	77.220
		2.614.918	**939.059**	**3.553.977**	**3.236.029**
Valor líquido		**1.056.308**	**382.582**	**1.438.890**	**1.443.690**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		1.087.055,00	393.741,00	1.480.796	1.504.825
Ativo[1]		(30.747)	(11.159)	(41.906)	(61.135)
Total		**1.056.308**	**382.582**	**1.438.890**	**1.443.690**

(1) Valor apresentado como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

b) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**728.083**	**1.443.690**
Impostos diferidos no resultado	(198.396)	(122.930)
Impostos diferidos em outros resultados abrangentes	118.130	118.130
Saldos em 31.03.2022	**647.817**	**1.438.890**

Notas Explicativas

c) Expectativa de realização e exigibilidade

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Abril a dezembro de 2022	550.966	178.183	645.231	263.327
2023	34.997	84.355	191.916	231.355
2024	41.115	85.969	187.278	221.605
2025	75.222	129.942	216.523	263.455
2026	35.894	95.474	167.148	225.182
2027 a 2029	44.761	263.620	377.288	666.288
2030 a 2032	39.170	378.067	352.042	780.775
2033 a 2035	10.010	233.167	321.873	632.748
2036 em diante	-	31.175	1.094.678	1.708.132
	832.135	**1.479.952**	**3.553.977**	**4.992.867**

NOTA 22 - OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	510.306	471.094
Perdas não realizadas em operações de *hedge*[1]	326.855	56.632	443.369	110.010
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	122.868	84.403
Combustíveis Resolução Aneel n° 801/2017	29.428	39.130	29.428	39.130
Adiantamento de clientes	-	462	27.935	18.999
Fornecedores[2]	7.471	7.471	21.189	20.893
Outras contas a pagar	54.311	61.760	132.313	149.372
	418.065	**165.455**	**1.287.408**	**893.901**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	142.335	150.147	889.867	769.364
Passivo não circulante	275.730	15.308	397.541	124.537
	418.065	**165.455**	**1.287.408**	**893.901**

(1) Mais informações vide Nota 13 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros.
(2) Mais informações vide Nota 12 - Fornecedores.

a) Obrigações vinculadas à aquisição de ativos

No 1° trimestre de 2022, a Companhia, por meio de suas controladas, reconheceu obrigações condicionadas para a aquisição da Solairedirect Holding Brasil S.A. (“Solairedirect”), no valor de R$ 35.948.

Notas Explicativas

NOTA 23 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social autorizado

A Companhia está autorizada a aumentar o seu capital social até o limite de R$ 7.000.000, por deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária. Conforme o regulamento de listagem do Novo Mercado da B3, a Companhia não poderá emitir ações preferenciais ou partes beneficiárias.

A Companhia não possui ações em tesouraria e não efetuou transação envolvendo compra e venda de ações de sua emissão no período findo em 31.03.2022 e no exercício findo em 31.12.2021.

b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 31.03.2022 e 31.12.2021, era R$ 4.902.648, totalmente subscrito e integralizado, representado por 815.927.740 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

O valor patrimonial da ação em reais, em 31.03.2022, era de R$ 10,25 (R$ 9,72 por ação, em 31.12.2021).

O quadro societário da Companhia, em 31.03.2022 e 31.12.2021, era este:

Acionistas	Lote de ações ordinárias	Participação no capital
ENGIE Brasil Participações Ltda.	560.640.791	68,71%
Banco Clássico S.A.	80.464.085	9,86%
Demais acionistas	174.822.864	21,43%
	815.927.740	**100,00%**

Em 31.03.2022 e 31.12.2021, o Conselho de Administração, a Diretoria e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 78.488 ações da Companhia.

c) Reservas de capital

Em 16.03.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato, foi concluída a operação de aquisição de 100% das ações da Solairedirect, empresa anteriormente detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar. A operação resultou no registro do montante de R$ 192.449 em reservas de capital, correspondentes à diferença entre o valor da contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos e passivos transferidos. Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

d) Outros resultados abrangentes

A conta registra as variações dos valores justos, líquidos do imposto de renda e da contribuição social diferidos das seguintes transações: (i) obrigações com os benefícios de aposentadoria dos planos de benefícios definidos patrocinados pela Companhia; (ii) *hedges* de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados pela controlada em conjunto TAG e pelo Conjunto Eólico Santo Agostinho, controlada indireta; (iii) *hedges* de fluxo de caixa sobre empréstimos em moeda estrangeira e de exposição agregada; e (iv) efeitos de mudança de participação oriunda da incorporação da Aliança pela controlada em conjunto TAG.

Notas Explicativas

NOTA 24 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.03.2021	31.03.2022	31.03.2021
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	642.569	605.449	1.139.563	1.018.234
Consumidores livres	102.426	100.204	935.842	889.196
Comercializadoras de energia elétrica	385.688	405.185	202.595	157.770
Operações de *trading*	-	-	179.731	274.904
Transações no mercado de curto prazo	21.012	19.721	135.366	118.178
Outras receitas	21.611	15.609	60.485	62.179
	1.173.306	**1.146.168**	**2.653.582**	**2.520.461**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(103.533)	(102.021)	(233.339)	(222.287)
Pesquisa e desenvolvimento	(8.461)	(8.694)	(12.413)	(13.885)
ICMS	(1.026)	(3.926)	(1.198)	(9.208)
ISSQN	(909)	(824)	(934)	(826)
	(113.929)	**(115.465)**	**(247.884)**	**(246.206)**
Outras				
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	252.002	699.427
Remuneração de ativo de contrato	-	-	248.573	137.766
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	154.213	127.678
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	1.815	10.814
	-	**-**	**656.603**	**975.685**
Receita operacional líquida	**1.059.377**	**1.030.703**	**3.062.301**	**3.249.940**

NOTA 25 - DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

a) Compras de energia

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.03.2021	31.03.2022	31.03.2021
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	110.381	109.746	413.120	175.979
Operações de *trading*	-	-	157.212	251.279
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	5.599	5.194
	110.381	**109.746**	**575.931**	**432.452**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	8.902	9.970	79.222	70.597
Operações de *trading*	-	-	-	673
	8.902	**9.970**	**79.222**	**71.270**

Notas Explicativas

b) Encargos de uso de rede elétrica e de conexão

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.03.2021	31.03.2022	31.03.2021
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST)	93.978	83.555	140.782	135.104
Encargos de conexão	2.584	(1.151)	4.043	3.805
Encargos de uso do sistema de distribuição (CUSD)	70	18	3.941	3.300
Outros	-	-	93	-
	96.632	**82.422**	**148.859**	**142.209**

c) Outros custos operacionais e custos dos serviços prestados

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.03.2021	31.03.2022	31.03.2021
Custo de construção de linha de transmissão	-	-	264.642	680.416
Depreciação e amortização	97.905	76.611	240.825	224.975
Materiais e serviços de terceiros	13.386	12.414	85.017	92.301
Pessoal	34.731	31.104	49.172	68.176
Combustíveis	-	-	41.520	125.388
Royalties	13.663	20.748	20.389	25.774
Outros	8.668	7.659	29.731	35.405
	168.353	**148.536**	**731.296**	**1.252.435**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	158.250	140.906	721.193	1.244.805
Custo dos serviços prestados	10.103	7.630	10.103	7.630
	168.353	**148.536**	**731.296**	**1.252.435**

d) Despesas com vendas, gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.03.2021	31.03.2022	31.03.2021
Pessoal e administradores	40.828	36.306	40.956	37.613
Materiais e serviços de terceiros	23.161	17.653	26.632	19.617
Depreciação e amortização	8.069	5.416	8.201	5.700
Contribuições e doações	1.362	1.689	3.051	3.050
Fundo de pensão	2.058	1.649	2.058	1.649
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquidas	(1.463)	63	(15.141)	-
Outros	3.106	2.105	4.793	2.472
	77.121	**64.881**	**70.550**	**70.101**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	5.122	4.271	(8.313)	6.211
Despesas gerais e administrativas	71.999	60.610	78.863	63.890
	77.121	**64.881**	**70.550**	**70.101**

Notas Explicativas

NOTA 26 - RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.03.2021	31.03.2022	31.03.2021
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Empréstimos e financiamentos	38.420	49.944	292.674	201.164
Concessões a pagar	264.981	369.957	268.014	372.512
Debêntures	155.944	135.275	255.094	209.052
Hedge sobre empréstimos e debêntures	100.871	18.318	105.250	32.794
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	14.749	4.132
Obrigações com benefícios de aposentadoria	11.434	7.240	11.434	7.256
Provisões	4.273	3.057	9.003	8.660
Arrendamentos	470	513	3.321	3.167
Outros	17	4.619	180	12.744
Variação cambial sobre:				
Hedge de valor justo sobre empréstimos	646.132	(439.394)	646.132	(439.394)
Empréstimos	(646.132)	439.394	(646.132)	439.394
Ajuste a valor justo	2.099	(48)	2.141	(79)
Outras despesas financeiras	1.516	1.454	12.341	5.807
	580.025	**590.329**	**974.201**	**857.209**
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	69.087	8.656	129.390	17.757
Renda de depósitos vinculados	852	742	7.696	1.845
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	1.095	1.090	6.240	3.383
Depósitos judiciais	1.409	1.007	1.433	1.071
Títulos e valores mobiliários	-	14.523	-	-
Combustíveis	-	-	-	2.148
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	59.934	-	-
Outras receitas financeiras	4.242	(1.136)	5.155	(1.301)
	76.685	**84.816**	**149.914**	**24.903**
Despesas financeiras, líquidas	**503.340**	**505.513**	**824.287**	**832.306**

Notas Explicativas

NOTA 27 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	Controladora					
	31.03.2022			31.03.2021		
	IR	CS	Total	IR	CS	Total
Resultado antes dos tributos	**679.134**	**679.134**	**679.134**	**574.903**	**574.903**	**574.903**
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
Tributos às alíquotas nominais	**(169.784)**	**(61.122)**	**(230.906)**	**(143.726)**	**(51.741)**	**(195.467)**
Diferenças permanentes						
Equivalência patrimonial	140.586	50.611	191.197	107.876	38.835	146.711
Incentivos fiscais	5.554	-	5.554	-	-	-
Outros	(9)	(250)	(259)	2.871	(217)	2.654
	(23.653)	**(10.761)**	**(34.414)**	**(32.979)**	**(13.123)**	**(46.102)**
Composição dos tributos no resultado						
Corrente	(169.484)	(63.326)	(232.810)	-	-	-
Diferido	145.831	52.565	198.396	(32.979)	(13.123)	(46.102)
	(23.653)	**(10.761)**	**(34.414)**	**(32.979)**	**(13.123)**	**(46.102)**
Alíquota efetiva	**3,5%**	**1,6%**	**5,1%**	**5,7%**	**2,3%**	**8,0%**

	Consolidado					
	31.03.2022			31.03.2021		
	IR	CS	Total	IR	CS	Total
Resultado antes dos tributos	**817.204**	**817.204**	**817.204**	**675.082**	**675.082**	**675.082**
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
Tributos às alíquotas nominais	**(204.301)**	**(73.548)**	**(277.849)**	**(168.771)**	**(60.757)**	**(229.528)**
Diferenças permanentes						
Equivalência patrimonial	43.142	15.531	58.673	43.632	15.708	59.340
Incentivos fiscais	22.904	-	22.904	11.161	-	11.161
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	15.917	5.040	20.957	10.355	2.708	13.063
Outros	2.399	764	3.163	911	(919)	(8)
	(119.939)	**(52.213)**	**(172.152)**	**(102.712)**	**(43.260)**	**(145.972)**
Composição dos tributos no resultado						
Corrente	(210.282)	(84.800)	(295.082)	(54.050)	(24.521)	(78.571)
Diferido	90.343	32.587	122.930	(48.662)	(18.739)	(67.401)
	(119.939)	**(52.213)**	**(172.152)**	**(102.712)**	**(43.260)**	**(145.972)**
Alíquota efetiva	**14,7%**	**6,4%**	**21,1%**	**15,2%**	**6,4%**	**21,6%**

NOTA 28 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 36 – Transações com partes relacionadas das demonstrações contábeis de 31.12.2021. As principais transações são estas:

Notas Explicativas

- Compra e venda de energia;

- Operação e manutenção;

- Serviços administrativos e financeiros;

- Garantias; e

- Avais e fianças.

Não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de três meses findo em 31.03.2022.

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais – Controladora

	ATIVO			PASSIVO		
	Contas a receber			Fornecedor		JCP[1] /
	Energia	Serviços e outros ativos	Dividendos	Energia	Outros	dividendos
31.03.2022						
EBC	179.481	41	-	3.532	-	-
Lages	15.000	10	8.611	-	-	-
Jaguara	700	-	80.856	12.536	-	-
Miranda	400	-	12.801	6.925	-	-
ENGIE Participações	-	2.440	-	-	100	-
Itasa	-	2.184	5.065	21.060	-	-
Pampa Sul	-	41	-	-	12	-
ECP e controladas	-	-	16.401	-	-	-
Outras	1.658	6.686	688	2.915	306	-
Total	**197.239**	**11.402**	**124.422**	**46.968**	**418**	**-**
31.12.2021	**181.270**	**20.862**	**405.621**	**37.348**	**727**	**35.043**

(1) Juros sobre capital próprio.

Adicionalmente às informações apresentadas, a ECP possui o montante a pagar de R$ 35.948 à Solairedirect Investment Management S.A., referente a aquisição da Solairedirect e da ENGIE Solar.

Notas Explicativas

b) Valores reconhecidos em contas de resultado – Controladora

	Receita			Receitas financeiras	Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração		Compra de energia	Serviços de terceiros
1° trimestre de 2022						
EBC	324.348	-	124	-	5.714	-
ECV	19.912	-	41	-	2.216	-
ENGIE Trading	5.752	-	124	-	18.858	-
Jaguara	2.995	-	113	-	33.370	-
Miranda	1.134	-	113	-	18.445	-
Itasa	-	6.682	-	-	44.594	-
Pampa Sul	-	-	124	-	-	-
Outras	4.408	5.911	2.023	-	3.629	1.355
Total	**358.549**	**12.593**	**2.662**	**-**	**126.826**	**1.355**
1° trimestre de 2021	**399.409**	**10.600**	**4.817**	**15.231**	**106.012**	**1.307**

c) Remuneração das pessoas chaves da Administração

As remunerações anuais de 2022 e 2021, relacionada às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração, Comitê de Auditoria Estatutário e Conselho Fiscal, foram aprovadas em AGO, realizadas nos dias 28.04.2022 e 28.04.2021, respectivamente. Os montantes reconhecidos nos trimestres foram:

	31.03.2022	31.03.2021
Remuneração fixa	3.171	3.691
Remuneração variável	2.711	2.057
Encargos sociais	879	942
Outros	362	354
	7.123	**7.044**

Os administradores não possuem remuneração baseada em ações da ENGIE Brasil Energia.

Notas Explicativas

NOTA 29 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 31 de março de 2022 e 2021 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	1° trimestre de 2022					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares[1]	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.387.942**	**502.484**	**164.921**	**6.954**	**-**	**3.062.301**
Custos operacionais	(1.102.088)	(267.378)	(162.812)	(3.030)	-	(1.535.308)
LUCRO BRUTO	**1.285.854**	**235.106**	**2.109**	**3.924**	**-**	**1.526.993**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(65.517)	(1.579)	(1.093)	(2.361)	-	(70.550)
Impairment, líquido	(11.097)	-	-	118.361	-	107.264
Alienação de subsidiária	-	-	-	(94.430)	-	(94.430)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(731)	379	-	-	-	(352)
	(77.345)	**(1.200)**	**(1.093)**	**21.570**	**-**	**(58.068)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**172.566**	**172.566**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.208.509**	**233.906**	**1.016**	**25.494**	**172.566**	**1.641.491**

(1) Em 21.02.2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída ("EGSD"). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada.

	1° trimestre de 2021					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.144.798**	**837.193**	**260.290**	**7.659**	**-**	**3.249.940**
Custos operacionais	(900.113)	(680.449)	(257.145)	(8.698)	-	(1.846.405)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**1.244.685**	**156.744**	**3.145**	**(1.039)**	**-**	**1.403.535**
Despesas operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(67.284)	(817)	(986)	(1.014)	-	(70.101)
Outras despesas operacionais, líquidas	(575)	-	-	-	-	(575)
	(67.859)	**(817)**	**(986)**	**(1.014)**	**-**	**(70.676)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**174.529**	**174.529**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.176.826**	**155.927**	**2.159**	**(2.053)**	**174.529**	**1.507.388**

Notas Explicativas

NOTA 30 - SEGUROS

a) Riscos operacionais e lucros cessantes

A Companhia é participante da apólice de seguro Danos Materiais e Lucros Cessantes – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros corporativos de sua controladora ENGIE. A vigência da apólice do PDBI vai até 31.05.2022, os valores em risco cobertos são de R$ 13.567.654 na controladora e de R$ 31.109.365 no consolidado, a saber:

	Controladora		Consolidado	
Tipo de usina	Danos materiais	Lucros cessantes	Danos materiais	Lucros cessantes
Usinas Hidrelétricas	10.196.817	3.320.815	14.773.163	3.848.438
Usinas Termelétricas	-	-	1.843.036	1.106.828
Usinas Complementares (eólica, solar, biomassa e PCH)	49.291	731	7.579.233	1.958.667
	10.246.108	**3.321.546**	**24.195.432**	**6.913.933**

O limite máximo combinado para indenização de danos materiais e lucros cessantes é de R$ 3.747.120, por evento.

Em 10.03.2022, os Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu passaram a integrar a apólice do programa de seguros corporativos da ENGIE, a qual abrange danos materiais nos montantes de R$ 327.668 e R$ 500.084, respectivamente, bem como a cobertura sobre lucros cessantes, nos montantes de R$ 78.395 e R$ 107.448, respectivamente. A vigência da apólice permanece até 31.05.2022.

Em decorrência do término da vigência de sua apólice, ocorrida em 19.03.2022, o Conjunto Eólico Campo Largo II também passou a integrar a apólice do programa de seguros corporativos da ENGIE, com cobertura sobre danos materiais e lucros cessantes, nos montantes de R$ 1.393.282 e R$ 722.158, respectivamente. O período de vigência acordado é de 18.03.2022 até 31.05.2022.

Adicionalmente, em 2021, em virtude da solicitação de anuência da Aneel para a entrada em operação dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, foram contratadas apólices de riscos operacionais exclusiva para as suas subestações, abrangendo danos materiais e lucros cessantes, nos montantes totais de, respectivamente, R$ 341.053 e R$ 169.763. As vigências das apólices vão até 21.08.2022 e 19.12.2022, respectivamente.

b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratadas apólices de seguros para o Conjunto Eólico Santo Agostinho e para os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, cujos limites para danos materiais são de R$ 350.000, R$ 1.000.000 e R$ 500.000, respectivamente.

c) Outras coberturas

A Companhia possui seguros para cobertura de riscos em transportes nacionais e internacionais, responsabilidade civil de conselheiros, de diretores e de administradores, violência política e terrorismo, *cyber*, extensivos às suas controladas, bem como seguro de vida em grupo para os seus empregados e diretores.

Notas Explicativas

d) Indenização de seguros

Em julho de 2020 ocorreu um sinistro na Usina Lages Bioenergética, gerando exposição à lucros cessantes de longo prazo. Com o retorno da operação em agosto de 2021, foi possível mensurar o impacto financeiro, os quais totalizaram R$ 39.646, líquidos do valor de franquia. Do total mensurado, R$ 6.000 foram adiantados em junho de 2021, e o saldo remanescente de R$ 33.646 foi liquidado em fevereiro de 2022, encerrando as negociações sobre o sinistro.

NOTA 31 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 39 – Compromissos de longo prazo das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são estes:

- Contratos de Uso do Sistema de Transmissão e de Distribuição (CUST e CUSD);

- Contratos de compra de carvão de Pampa Sul;

- Contratos de conexão à rede elétrica;

- Contratos de operação e manutenção;

- Repactuação do risco hidrológico;

- Contratos de modernização de usinas;

- Contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica; e

- Contratos de construção de Usinas e Sistemas de Transmissão em andamento.

Não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de três meses findo em 31.03.2022.

NOTA 32 - INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

As principais transações complementares ao fluxo de caixa foram as seguintes:

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2022	31.03.2021	31.03.2022	31.03.2021
Dividendos intermediários	638.669	-	638.669	-
Dividendos e juros sobre capital próprio não reclamados	7.817	6.829	7.817	6.829
Dividendos destinados por controladas	-	95.550	-	-
Baixa de investimento pela alienação de subsidiária[1]	(67.805)	-	-	-
Ativos líquidos de controladas adquiridas[1]	-	-	499.414	-
Constituição de reserva de capital[1]	-	-	192.449	-
Transferência de participação devido reestruturação societária	-	598.442	-	-
Crédito de imposto de renda e contribuição social	(8.212)	-	(10.961)	328
Fornecedores de imobilizado e de intangível	(826)	(303)	37.026	(34.179)
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	14.002	37.934
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	-	1.997

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos.

Notas Explicativas

NOTA 33 - EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Dividendos adicionais propostos

Em 28.04.2022, a Assembleia Geral Ordinária aprovou a destinação do lucro líquido e a proposta de distribuição de dividendos adicionais sobre o lucro líquido do exercício de 2021, no valor de R$ 550 milhões (R$ 0,6738313480 por ação). Nesta data, a Companhia reconheceu a obrigação do pagamento em seu balanço patrimonial. As ações da Companhia serão negociadas ex-dividendos a partir de 12.05.2022 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva.

b) Acompanhamento dos projetos Gralha Azul e Novo Estado

Após 31.03.2022, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado obtiveram novas autorizações do Operador Nacional do Sistema (ONS) para operação comercial parcial de suas linhas de transmissão. Gralha Azul e Novo Estado alcançaram 87% e 49%, respectivamente, dos ativos em operação comercial, até a data de publicação destas informações trimestrais.

c) Saque financiamento BNDES do Conjunto Eólico Santo Agostinho – Fase I

Em 28.04.2022, foi realizado o 1° saque do financiamento junto ao BNDES do Conjunto Eólico Santo Agostinho – Fase I, totalizando R$ 607 milhões (R$ 588 milhões, líquidos dos custos de captação). Os créditos remanescentes têm previsão de saques entre o 2° semestre de 2022 e o 1° trimestre de 2023.

d) Aquisição do projeto eólico Serra do Assuruá

Em 05.05.2022, na Reunião do Conselho de Administração, foi aprovada a aquisição do projeto eólico Serra do Assuruá, com capacidade instalada aproximada de 880 MW, localizado em Gentio do Ouro, Noroeste do estado da Bahia, a 160 km dos Conjuntos Eólicos Campo Largo e Umburanas, pelo valor máximo de aproximadamente R$ 265 milhões.

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Paulo Roberto Keller de Negreiros
Gerente do Departamento de Contabilidade
Contador - CRC RS-068193/O-2 T-SC

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

Identificação das projeções

a. Objeto da projeção

Investimentos em participações societárias, na manutenção, revitalização e ampliação do parque gerador.

A demonstração dos montantes de investimentos da Companhia segrega valores dispostos em dois grupos:

- Investimentos financiados com capital próprio, incluindo aquisições; e
- Investimentos financiados com dívidas, incluindo dívidas assumidas nas aquisições.

Ambos os modelos de projeção estão contemplados no item "d" abaixo.

As projeções realizadas são estimativas, as quais a Companhia entende serem razoáveis, que normalmente dependem de eventos futuros. Portanto não podem ser consideradas como promessa de desempenho por parte da Companhia e de seus administradores.

b. Período projetado e o prazo de validade da projeção

A ENGIE Brasil Energia divulga trimestralmente ao mercado suas projeções de investimentos para o ano corrente e os dois anos subsequentes, com validade até sua concretização ou substituição por nova projeção.

c. Premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia

As projeções de investimentos da Companhia se baseiam principalmente nestas premissas:

- Cronograma de manutenções das unidades geradoras;
- Diagnósticos de equipamentos;
- Obrigações regulatórias; e
- Iniciativas estratégicas.

Os valores informados, projeção e realizado, não consideram juros sobre a construção (Juros Sobre Capital de Terceiros).

A Administração pode influenciar todas as premissas, exceto as obrigações regulatórias que escapam ao seu controle.

Em caso de alteração relevante nas premissas acima, as projeções podem ser revisadas.

d. Valores dos indicadores que são objeto da previsão

Os montantes projetados e realizados vigentes ao final do trimestre findo em 31.03.2022 estão apresentados a seguir. Tais valores estão expressos em milhões de reais e não contemplam os juros sobre os financiamentos capitalizados durante o período de construção das usinas.

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

d.1. Primeiro trimestre de 2022

Previsão para os anos de 2022, 2023 e 2024, vigente no 4° trimestre de 2021:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	1.671	-	-
Financiado com capital próprio	812	843	148
Total	**2.483**	**843**	**148**

Previsão para os anos de 2022, 2023 e 2024, vigente no 1° trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	1.166	513	-
Financiado com capital próprio	2.279	420	168
Total	**3.430**	**933**	**168**

Variação nas projeções informadas para os anos de 2022, 2023 e 2024 entre o 4° trimestre de 2021 e o 1° trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	(504)	513	-
Financiado com capital próprio	1.467	(423)	20
Total	**963**	**90**	**20**

Análise das variações relevantes:

As alterações em relação ao último período apresentado decorreram, substancialmente, da alteração no cronograma financeiro e físico dos Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul, do projeto de modernização de Salto Osório, do projeto do Conjunto Eólico Santo Agostinho, das aquisições do projeto do Complexo Fotovoltaico Assú Sol e dos Conjuntos Fotovoltaicos de Floresta e Paracatu, além da manutenção do parque gerador da Companhia.

As projeções atualizadas referem-se principalmente:

- 2022: às alterações no cronograma financeiro e físico dos Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul, ao desenvolvimento do projeto do Conjunto Eólico Santo Agostinho, à modernização da Usina de Salto Osório, à aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos de Floresta e Paracatu e à manutenção do parque gerador da Companhia;
- 2023: às alterações no cronograma financeiro e físico do Sistemas de Transmissão de Energia Novo Estado, ao desenvolvimento do projeto do Conjunto Eólico Santo Agostinho, à modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório e à manutenção do parque gerador da Companhia.
- 2024: à modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório e à manutenção do parque gerador da Companhia.

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

Investimentos realizados até o 1° trimestre de 2022:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia no 1T22 foram de R$ 1.003 milhões, dos quais (i) R$ 963 milhões aplicados na construção dos novos projetos: R$ 148 milhões na Linha de Transmissão de Energia Novo Estado e R$ 64 milhões na Linha de Transmissão de Energia Gralha Azul, R$ 95 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho e R$ 656 milhões na aquisição dos Complexos Fotovoltaicos de Floresta e Paracatu; (ii) R$ 39 milhões foram destinados aos projetos de manutenção e revitalização do parque gerador; e (iii) R$ 1 milhões designados para a modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Não há outras informações consideradas relevantes pela Companhia.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas da
ENGIE Brasil Energia S.A.
Florianópolis – SC

Introdução
Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, da ENGIE Brasil Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR), referente ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e pela elaboração das informações contábeis intermediárias consolidadas de acordo com a NBC TG 21 e 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, consequentemente, 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
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 aplicável à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias 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 três meses findo em 31 de março de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria 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.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes
Os valores correspondentes ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021, e as demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2021, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados e revisados, respectivamente, por outros auditores independentes que emitiram relatório sobre as demonstrações financeiras em 14 de fevereiro de 2022, e relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias em 05 de maio de 2021, sem modificação.

Blumenau, 5 de maio de 2022.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC 2SP034519/O-6

Adilvo França Junior
Contador CRC- 1BA021419/O-4-T-SP

Pareceres e Declarações / Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)

Os membros efetivos do Comitê de Auditoria recomendam a aprovação das informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia, bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, ERNST & YOUNG Auditores Independentes, referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Paulo de Resende Salgado
Coordenador do Comitê de Auditoria

Carla Carvalho de Carvalho
Membro do Comitê de Auditoria

Manoel Eduardo Lima Lopes
Membro do Comitê de Auditoria

Florianópolis, 05 de maio de 2022.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, ERNST & YOUNG Auditores Independentes, referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente e de Relações com Investidores

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Financeiro

Gabriel Mann dos Santos
Diretor de Comercialização de Energia

Guilherme Slovinski Ferrari
Diretor de Novos Negócios, Estratégia e Inovação

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Operação

Marcos Keller Amboni
Diretor de Regulação e Mercado

Luciana Moura Nabarrete
Diretora Administrativo

Márcio Daian Neves
Diretor de Implantação

Florianópolis, 05 de maio de 2022.

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

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, ERNST & YOUNG Auditores Independentes, referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente e de Relações com Investidores

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Financeiro

Gabriel Mann dos Santos
Diretor de Comercialização de Energia

Guilherme Slovinski Ferrari
Diretor de Novos Negócios, Estratégia e Inovação

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Operação

Marcos Keller Amboni
Diretor de Regulação e Mercado

Luciana Moura Nabarrete
Diretora Administrativo

Márcio Daian Neves
Diretor de Implantação

Florianópolis, 05 de maio de 2022.