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 7

Demonstração do Fluxo de Caixa 8

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021 9

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020 10

Demonstração do Valor Adicionado 11

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo 13

Balanço Patrimonial Passivo 14

Demonstração do Resultado 16

Demonstração do Resultado Abrangente 18

Demonstração do Fluxo de Caixa 19

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021 21

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020 22

Demonstração do Valor Adicionado 23

Comentário do Desempenho 25

Notas Explicativas 37

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais 96

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes 99

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 100

Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não) 102

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 103

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 104

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2021
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 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	23.037.850	23.855.172
1.01	Ativo Circulante	3.494.923	3.371.565
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.270.466	1.924.589
1.01.03	Contas a Receber	768.164	1.054.957
1.01.03.01	Clientes	547.236	692.801
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	220.928	362.156
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	220.928	362.156
1.01.04	Estoques	17.807	17.314
1.01.06	Tributos a Recuperar	63.822	86.218
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	63.822	86.218
1.01.06.01.01	Crédito de imposto de renda e contribuição social	63.822	86.218
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	374.664	288.487
1.01.08.03	Outros	374.664	288.487
1.01.08.03.01	Ganhos não realizados em operações de hedge	157.631	11.689
1.01.08.03.03	Depósitos vinculados	2.466	161.860
1.01.08.03.04	Repactuação de risco hidrológico a apropriar	13.016	13.016
1.01.08.03.08	Títulos e valores mobiliários	9.536	6.830
1.01.08.03.09	Outros ativos circulantes	187.438	90.515
1.01.08.03.10	Ativos não circulantes mantidos para venda	4.577	4.577
1.02	Ativo Não Circulante	19.542.927	20.483.607
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	702.696	1.267.201
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	702.696	1.267.201
1.02.01.10.03	Ganhos não realizados em operações de hedge	419.705	714.101
1.02.01.10.05	Títulos e valores mobiliários	92.252	332.389
1.02.01.10.06	Depósitos vinculados	7.370	0
1.02.01.10.07	Depósitos judiciais	79.311	80.888
1.02.01.10.08	Repactuação de risco hidrológico a apropriar	70.765	77.273
1.02.01.10.11	Direito de uso de arrendamentos	21.086	23.568
1.02.01.10.12	Outros ativos não circulantes	12.207	38.982
1.02.02	Investimentos	14.076.460	14.355.322
1.02.02.01	Participações Societárias	14.076.460	14.355.322
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	11.222.609	11.679.177
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	2.853.851	2.676.145
1.02.03	Imobilizado	3.686.081	3.825.549
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.552.963	3.689.483
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	133.118	136.066
1.02.04	Intangível	1.077.690	1.035.535

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	23.037.850	23.855.172
2.01	Passivo Circulante	3.011.617	3.428.701
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	85.589	100.980
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	85.589	100.980
2.01.02	Fornecedores	142.555	141.257
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	142.555	141.257
2.01.03	Obrigações Fiscais	48.146	45.618
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	48.146	45.618
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	48.146	45.618
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.688.121	1.345.502
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	1.362.411	1.117.804
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	49.860	48.606
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.312.551	1.069.198
2.01.04.02	Debêntures	325.710	227.698
2.01.05	Outras Obrigações	996.656	1.749.063
2.01.05.02	Outros	996.656	1.749.063
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	617.836	1.381.504
2.01.05.02.04	Arrendamentos a pagar	5.870	5.876
2.01.05.02.05	Concessões a pagar	246.624	222.474
2.01.05.02.06	Outras obrigações fiscais e regulatórias	28.047	40.547
2.01.05.02.08	Outros passivos circulantes	98.279	98.662
2.01.06	Provisões	50.550	46.281
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	7.562	3.293
2.01.06.01.01	Provisões Fiscais	90	90
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	7.239	2.795
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	233	408
2.01.06.02	Outras Provisões	42.988	42.988
2.01.06.02.04	Obrigações com benefícios de aposentadoria	42.988	42.988
2.02	Passivo Não Circulante	11.859.568	12.686.942
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	6.130.659	7.463.963
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.677.485	4.165.848
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	38.810	62.138
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	2.638.675	4.103.710
2.02.01.02	Debêntures	3.453.174	3.298.115
2.02.02	Outras Obrigações	4.507.853	3.898.173
2.02.02.02	Outros	4.507.853	3.898.173
2.02.02.02.03	Concessões a pagar	4.304.219	3.733.291
2.02.02.02.06	Arrendamentos a pagar	6.415	8.417
2.02.02.02.07	Outros passivos não circulantes	197.219	156.465
2.02.03	Tributos Diferidos	729.343	828.239
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	729.343	828.239
2.02.04	Provisões	491.713	496.567
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	87.875	89.511
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	5.700	5.013
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	11.518	10.190
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	70.657	74.308

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04.02	Outras Provisões	403.838	407.056
2.02.04.02.04	Obrigações com benefícios de aposentadoria	403.838	407.056
2.03	Patrimônio Líquido	8.166.665	7.739.529
2.03.01	Capital Social Realizado	4.902.648	4.902.648
2.03.04	Reservas de Lucros	2.942.691	3.546.496
2.03.04.01	Reserva Legal	936.880	936.880
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	1.766.086	1.766.086
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	239.725	233.936
2.03.04.10	Dividendos adicionais propostos	0	609.594
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	866.192	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	216.766	230.981
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-761.632	-940.596

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.034.703	2.065.406	924.419	2.015.336
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-470.958	-786.289	-356.326	-725.098
3.02.01	Compras de energia	-209.917	-319.663	-147.273	-272.684
3.02.02	Transações no mercado de energia de curto prazo	-27.616	-37.586	-7.150	-37.738
3.02.03	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-85.438	-167.860	-84.254	-167.917
3.02.04	Repactuação do risco hidrológico	0	35.343	0	0
3.02.05	Outros custos operacionais	-139.514	-280.420	-110.353	-232.456
3.02.06	Custo dos serviços prestados	-8.473	-16.103	-7.296	-14.303
3.03	Resultado Bruto	563.745	1.279.117	568.093	1.290.238
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	205.168	570.212	451.063	638.031
3.04.01	Despesas com Vendas	-4.747	-9.018	-4.226	-8.188
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-68.195	-128.805	-57.254	-109.010
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-162.931	-163.673	-218	-138
3.04.05.01	Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	-162.809	-162.809	0	0
3.04.05.02	Outras despesas operacionais, líquidas	-122	-864	-218	-138
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	441.041	871.708	512.761	755.367
3.04.06.01	Equivalência patrimonial	441.877	873.379	513.597	757.038
3.04.06.02	Amortização da mais valia	-836	-1.671	-836	-1.671
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	768.913	1.849.329	1.019.156	1.928.269
3.06	Resultado Financeiro	-520.389	-1.025.902	-124.714	-383.167
3.06.01	Receitas Financeiras	14.159	98.975	69.732	95.496
3.06.02	Despesas Financeiras	-534.548	-1.124.877	-194.446	-478.663
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	248.524	823.427	894.442	1.545.102
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	70.264	24.162	-128.732	-267.834
3.08.01	Corrente	-72.634	-72.634	92	165
3.08.02	Diferido	142.898	96.796	-128.824	-267.999
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	318.788	847.589	765.710	1.277.268
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	318.788	847.589	765.710	1.277.268

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,39071	1,03880	0,93845	1,56542
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,39071	1,03880	0,93845	1,56542

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	318.788	847.589	765.710	1.277.268
4.02	Outros Resultados Abrangentes	365.164	178.964	-80.656	-845.835
4.02.01	Ganhos (perdas) não realizados originadas no exercício	86.557	-6.175	0	0
4.02.02	IR e CS diferidos - Ganhos (perdas) não realizados originadas no exercício	-29.429	2.100	0	0
4.02.03	Equivalência patrimonial - (Perdas) ganhos de HFC de controladas, líquidos dos impostos diferidos	-74.195	-15.826	-3.951	261
4.02.04	Equivalência patrimonial - Ganhos (perdas) de HFC controlada conj., líquidos dos impostos diferidos	382.231	198.865	-76.705	-846.096
4.03	Resultado Abrangente do Período	683.952	1.026.553	685.054	431.433

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.185.070	1.149.670
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.286.505	1.341.358
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos sobre o lucro	823.427	1.545.102
6.01.01.02	Resultado de participações societárias	-871.708	-755.367
6.01.01.03	Depreciação e amortização	165.209	149.715
6.01.01.04	Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	162.809	0
6.01.01.05	Repactuação do risco hidrológico	-35.343	0
6.01.01.06	Variação monetária	675.372	118.359
6.01.01.07	Juros	419.678	301.889
6.01.01.08	AVM de títulos e valores mobiliários	-52.744	0
6.01.01.12	Outros	-195	-18.340
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-101.435	-191.688
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	146.850	69.338
6.01.02.02	Estoques	-493	-1.891
6.01.02.03	Depósitos vinculados e judiciais	1.818	-1.017
6.01.02.04	Repactuação de risco hidrológico a apropriar	6.508	6.508
6.01.02.05	Crédito de imposto de renda e contribuição social	22.396	1.022
6.01.02.09	Outros ativos	-80.537	-195.091
6.01.02.10	Fornecedores	1.486	-19.818
6.01.02.11	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-26.783	-2.397
6.01.02.12	Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de hedge	-88.945	-54.072
6.01.02.13	Outras obrigações fiscais e regulatórias	-13.068	34.302
6.01.02.14	Obrigações trabalhistas	-15.391	-19.175
6.01.02.15	Obrigações com benefícios de aposentadoria	-17.833	-14.975
6.01.02.16	Outros passivos	-37.443	5.578
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	1.594.118	-171.384
6.02.01	Aumento de capital em controladas	-279.113	-552.165
6.02.02	Aplicação no imobilizado e no intangível	-31.339	-35.319
6.02.04	Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto	711.141	416.100
6.02.05	Venda de títulos e valores mobiliários	313.429	0
6.02.06	Redução de capital em controladas	880.000	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-2.433.311	-933.828
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	6	632.490
6.03.04	Pagamento de empréstimos e financiamentos, líquido de hedge	-1.070.679	-282.099
6.03.06	Pagamento de parcelas de concessões	-115.406	-69.588
6.03.07	Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio	-1.398.918	-1.211.434
6.03.08	Pagamento de arrendamentos	-3.066	-3.216
6.03.09	Depósitos vinculados ao serviço da dívida	154.755	20
6.03.10	Outros	-3	-1
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	345.877	44.458
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.924.589	2.590.507
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.270.466	2.634.965

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021

(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	-609.594	10.177	0	-599.417
5.04.08	Dividendos e JCP não reclamados	0	0	0	10.177	0	10.177
5.04.09	Dividendos adicionais de 2020 creditados	0	0	-609.594	0	0	-609.594
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	847.589	178.964	1.026.553
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	847.589	0	847.589
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	178.964	178.964
5.05.02.06	Valor justo de hedge de fluxo de caixa	0	0	0	0	-19.901	-19.901
5.05.02.07	Participação em controlada em conjunto	0	0	0	0	198.865	198.865
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	5.789	8.426	-14.215	0
5.06.07	Realização do custo atribuído	0	0	0	14.215	-14.215	0
5.06.08	Reserva de incentivos fiscais	0	0	5.789	-5.789	0	0
5.07	Saldos Finais	4.902.648	0	2.942.691	866.192	-544.866	8.166.665

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020

(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	2.123.245	0	-30.739	6.995.154
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.902.648	0	2.123.245	0	-30.739	6.995.154
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	3.978	0	3.978
5.04.08	Dividendos e JCP não reclamados	0	0	0	3.978	0	3.978
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.277.268	-845.835	431.433
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.277.268	0	1.277.268
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-845.835	-845.835
5.05.02.06	Valor justo de hedge de fluxo de caixa	0	0	0	0	261	261
5.05.02.07	Participação em controlada em conjunto	0	0	0	0	-846.096	-846.096
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	14.778	-14.778	0
5.06.04	Realização do custo atribuído	0	0	0	14.778	-14.778	0
5.07	Saldos Finais	4.902.648	0	2.123.245	1.296.024	-891.352	7.430.565

DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
7.01	Receitas	2.291.553	2.238.715
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.292.417	2.188.660
7.01.02	Outras Receitas	-864	50.055
7.01.02.06	Ganho em ação judicial	0	50.193
7.01.02.07	Outras receitas	-864	-138
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-742.666	-543.672
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-65.875	-57.753
7.02.04	Outros	-676.791	-485.919
7.02.04.01	Compras de energia	-319.663	-272.684
7.02.04.02	Transações no mercado de energia de curto prazo	-37.586	-37.738
7.02.04.03	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-167.860	-167.917
7.02.04.05	Seguros	-9.751	-12.261
7.02.04.08	Repactuação do risco hidrológico	35.343	0
7.02.04.09	Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	-162.809	0
7.02.04.10	Outros	-14.465	4.681
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.548.887	1.695.043
7.04	Retenções	-165.209	-149.715
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-165.209	-149.715
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.383.678	1.545.328
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	970.683	850.863
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	871.708	755.367
7.06.02	Receitas Financeiras	98.975	95.496
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.354.361	2.396.191
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.354.361	2.396.191
7.08.01	Pessoal	122.287	111.342
7.08.01.01	Remuneração Direta	81.384	70.113
7.08.01.02	Benefícios	22.297	20.878
7.08.01.03	F.G.T.S.	6.414	6.089
7.08.01.04	Outros	12.192	14.262
7.08.01.04.01	Participação nos resultados	12.192	14.262
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	207.786	492.558
7.08.02.01	Federais	198.473	480.158
7.08.02.02	Estaduais	7.353	10.399
7.08.02.03	Municipais	1.960	2.001
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	415.377	240.631
7.08.03.01	Juros	405.430	236.791
7.08.03.02	Aluguéis	1.036	414
7.08.03.03	Outras	8.911	3.426
7.08.03.03.02	Outras despesas financeiras	8.911	3.426
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	866.192	1.296.024
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	866.192	1.296.024
7.08.05	Outros	742.719	255.636
7.08.05.01	Encargos setoriais	50.838	36.008
7.08.05.02	Encargos sobre concessões a pagar	710.484	238.384
7.08.05.04	Reserva de incentivos fiscais	5.789	0

DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
7.08.05.05	Realização do custo atribuído	-14.215	-14.778
7.08.05.06	Dividendos e JCP não reclamados	-10.177	-3.978

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	37.828.489	35.186.248
1.01	Ativo Circulante	8.718.941	7.733.297
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	5.074.016	4.538.946
1.01.03	Contas a Receber	1.265.461	1.755.601
1.01.03.01	Clientes	1.265.461	1.723.101
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	0	32.500
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	0	32.500
1.01.04	Estoques	183.881	189.428
1.01.06	Tributos a Recuperar	121.523	140.785
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	121.523	140.785
1.01.06.01.01	Crédito de imposto de renda e contribuição social	121.523	140.785
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.074.060	1.108.537
1.01.08.03	Outros	2.074.060	1.108.537
1.01.08.03.01	Ganhos não realizados em operações de hedge	158.454	14.475
1.01.08.03.02	Ganhos não realizados em operações de trading	969.128	320.309
1.01.08.03.03	Depósitos vinculados	6.346	174.048
1.01.08.03.04	Repactuação de risco hidrológico a apropriar	15.089	15.089
1.01.08.03.05	Ativo financeiro de concessão	322.520	305.626
1.01.08.03.07	Ativo de contrato	262.630	0
1.01.08.03.09	Outros ativos circulantes	335.316	274.413
1.01.08.03.10	Ativos não circulantes mantidos para venda	4.577	4.577
1.02	Ativo Não Circulante	29.109.548	27.452.951
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	8.510.998	6.976.062
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	8.510.998	6.976.062
1.02.01.10.03	Ganhos não realizados em operações de hedge	423.534	719.380
1.02.01.10.04	Ganhos não realizados em operações de trading	321.773	54.385
1.02.01.10.06	Depósitos vinculados	396.858	235.819
1.02.01.10.07	Depósitos judiciais	81.069	82.539
1.02.01.10.08	Repactuação de risco hidrológico a apropriar	93.052	100.597
1.02.01.10.09	Ativo financeiro de concessão	2.585.680	2.499.170
1.02.01.10.10	Ativo de contrato	4.307.686	2.961.419
1.02.01.10.11	Direito de uso de arrendamentos	143.616	147.002
1.02.01.10.12	Outros ativos não circulantes	157.730	175.751
1.02.02	Investimentos	2.588.374	2.425.062
1.02.02.01	Participações Societárias	2.588.374	2.425.062
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	2.588.374	2.425.062
1.02.03	Imobilizado	15.462.603	15.537.837
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	14.270.770	14.032.290
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	1.191.833	1.505.547
1.02.04	Intangível	2.547.573	2.513.990

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	37.828.489	35.186.248
2.01	Passivo Circulante	5.709.206	5.380.926
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	109.531	130.097
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	109.531	130.097
2.01.02	Fornecedores	779.013	861.752
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	779.013	861.752
2.01.03	Obrigações Fiscais	121.403	198.541
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	121.403	198.541
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	121.403	198.541
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.274.837	1.825.003
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	1.668.897	1.375.627
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	356.346	306.429
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.312.551	1.069.198
2.01.04.02	Debêntures	605.940	449.376
2.01.05	Outras Obrigações	2.361.927	2.307.307
2.01.05.02	Outros	2.361.927	2.307.307
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	618.017	1.385.056
2.01.05.02.04	Arrendamentos a pagar	18.821	19.144
2.01.05.02.05	Concessões a pagar	253.373	228.865
2.01.05.02.06	Outras obrigações fiscais e regulatórias	95.564	113.901
2.01.05.02.07	Perdas não realizadas em operações de trading	965.035	321.654
2.01.05.02.08	Outros passivos circulantes	411.117	238.687
2.01.06	Provisões	62.495	58.226
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	19.428	15.159
2.01.06.01.01	Provisões Fiscais	192	192
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	7.239	2.795
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	11.997	12.172
2.01.06.02	Outras Provisões	43.067	43.067
2.01.06.02.04	Obrigações com benefícios de aposentadoria	43.067	43.067
2.02	Passivo Não Circulante	23.949.584	22.063.324
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	16.074.156	14.939.052
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	10.568.961	9.825.881
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	7.930.286	5.722.171
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	2.638.675	4.103.710
2.02.01.02	Debêntures	5.505.195	5.113.171
2.02.02	Outras Obrigações	5.627.795	4.887.359
2.02.02.02	Outros	5.627.795	4.887.359
2.02.02.02.03	Concessões a pagar	4.355.658	3.783.453
2.02.02.02.04	Perdas não realizadas em operações de trading	299.366	36.405
2.02.02.02.05	Ações preferenciais resgatáveis	490.612	482.088
2.02.02.02.06	Arrendamentos a pagar	103.225	104.828
2.02.02.02.07	Outros passivos não circulantes	378.934	480.585
2.02.03	Tributos Diferidos	1.511.427	1.523.222
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.511.427	1.523.222
2.02.04	Provisões	736.206	713.691
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	331.584	305.845

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	6.032	5.475
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	12.616	11.231
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	85.883	89.063
2.02.04.01.05	Provisão para Desmobilização	227.053	200.076
2.02.04.02	Outras Provisões	404.622	407.846
2.02.04.02.04	Obrigações com benefícios de aposentadoria	404.622	407.846
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	8.169.699	7.741.998
2.03.01	Capital Social Realizado	4.902.648	4.902.648
2.03.04	Reservas de Lucros	2.942.691	3.546.496
2.03.04.01	Reserva Legal	936.880	936.880
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	1.766.086	1.766.086
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	239.725	233.936
2.03.04.10	Dividendos adicionais propostos	0	609.594
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	866.192	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	216.766	230.981
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-761.632	-940.596
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.034	2.469

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	3.133.065	6.383.005	2.686.515	5.281.109
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.909.579	-3.755.984	-1.582.366	-3.121.340
3.02.01	Compras de energia	-500.506	-932.958	-587.995	-1.193.416
3.02.02	Transações no mercado de energia de curto prazo	-128.247	-199.517	-57.383	-175.444
3.02.03	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-146.023	-288.232	-136.367	-277.416
3.02.04	Repactuação do risco hidrológico	0	51.961	0	0
3.02.05	Outros custos operacionais	-1.126.330	-2.371.135	-793.314	-1.460.738
3.02.06	Custo dos serviços prestados	-8.473	-16.103	-7.307	-14.326
3.03	Resultado Bruto	1.223.486	2.627.021	1.104.149	2.159.769
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-91.922	11.931	94.672	135.576
3.04.01	Despesas com Vendas	-7.066	-13.277	-5.941	-11.500
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-69.890	-133.780	-60.717	-117.274
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-162.384	-162.959	-188	-69
3.04.05.01	Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	-162.809	-162.809	0	0
3.04.05.02	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	425	-150	-188	-69
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	147.418	321.947	161.518	264.419
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.131.564	2.638.952	1.198.821	2.295.345
3.06	Resultado Financeiro	-755.804	-1.588.110	-168.538	-560.794
3.06.01	Receitas Financeiras	63.329	88.232	111.060	155.165
3.06.02	Despesas Financeiras	-819.133	-1.676.342	-279.598	-715.959
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	375.760	1.050.842	1.030.283	1.734.551
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-56.716	-202.688	-264.523	-456.771
3.08.01	Corrente	-140.302	-218.873	-113.250	-155.670
3.08.02	Diferido	83.586	16.185	-151.273	-301.101
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	319.044	848.154	765.760	1.277.780
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	319.044	848.154	765.760	1.277.780
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	318.788	847.589	765.710	1.277.268
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	256	565	50	512

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,39071	1,03880	0,93845	1,56542
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,39071	1,03880	0,93845	1,56542

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	319.044	848.154	765.760	1.277.780
4.02	Outros Resultados Abrangentes	365.164	178.964	-80.656	-845.835
4.02.01	Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC originados no exercício	11.744	-22.472	-5.199	344
4.02.02	IR e CS diferidos - Ganhos (perdas) não realizados em operações de HFC originados no exercício	-28.811	2.571	1.248	-83
4.02.04	Equivalência patrimonial - Ganhos (perdas) de HFC controlada conj., líquidos dos impostos diferidos	382.231	198.865	-76.705	-846.096
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	684.208	1.027.118	685.104	431.945
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	683.952	1.026.553	685.054	431.433
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	256	565	50	512

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.080.466	1.386.016
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	2.384.811	2.393.843
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos sobre o lucro	1.050.842	1.734.551
6.01.01.02	Resultado de participações societárias	-321.947	-264.419
6.01.01.03	Depreciação e amortização	468.582	468.142
6.01.01.04	Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	162.809	0
6.01.01.05	Repactuação do risco hidrológico	-51.961	0
6.01.01.06	Variação monetária	951.954	146.561
6.01.01.07	Juros	695.279	471.928
6.01.01.08	AVM de títulos e valores mobiliários	-23.390	0
6.01.01.09	Remuneração de ativo financeiro de concessão	-247.747	-135.194
6.01.01.10	Remuneração de ativo de contrato	-289.405	-19.898
6.01.01.11	Ganhos (perdas) não realizados em operações de trading, líquidos	-9.865	12.583
6.01.01.12	Outros	-340	-20.411
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-1.304.345	-1.007.827
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	467.192	62.385
6.01.02.02	Estoques	5.547	-43.216
6.01.02.03	Depósitos vinculados e judiciais	9.711	-44.049
6.01.02.04	Repactuação de risco hidrológico a apropriar	7.545	7.545
6.01.02.05	Crédito de imposto de renda e contribuição social	15.129	-5.751
6.01.02.06	Ativo financeiro de concessão	144.343	141.330
6.01.02.07	Ativo de contrato	-1.319.292	-569.531
6.01.02.09	Outros ativos	-47.707	-208.751
6.01.02.10	Fornecedores	-334	-39.705
6.01.02.11	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-252.150	-167.340
6.01.02.12	Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de hedge	-244.186	-229.294
6.01.02.13	Outras obrigações fiscais e regulatórias	-16.918	88.709
6.01.02.14	Obrigações trabalhistas	-20.566	-19.836
6.01.02.15	Obrigações com benefícios de aposentadoria	-17.902	-14.992
6.01.02.16	Outros passivos	-34.757	34.669
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-126.476	-451.398
6.02.02	Aplicação no imobilizado e no intangível	-541.033	-444.953
6.02.03	Aquisição de investimento	0	-328.195
6.02.04	Dividendos recebidos de controladas em conjunto	390.000	321.750
6.02.05	Venda de títulos e valores mobiliários	24.531	0
6.02.06	Outros	26	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-418.920	-5.397
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	2.111.551	1.216.744
6.03.02	Emissão de debêntures	288.898	499.110
6.03.03	Custos de emissão de ações preferenciais	-1.331	0
6.03.04	Pagamento de empréstimos e financiamentos, líquido de hedge	-1.182.324	-460.653
6.03.05	Pagamento de debêntures, líquidas de hedge	-110.273	-96.129
6.03.06	Pagamento de parcelas de concessões	-118.829	-72.871
6.03.07	Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio	-1.402.289	-1.211.434

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
6.03.08	Pagamento de arrendamentos	-10.580	-10.163
6.03.09	Depósitos vinculados ao serviço da dívida	5.054	129.000
6.03.10	Outros	1.203	999
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	535.070	929.221
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	4.538.946	3.870.261
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	5.074.016	4.799.482

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021

(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	-609.594	10.177	0	-599.417	0	-599.417
5.04.08	Dividendos e JCP não reclamados	0	0	0	10.177	0	10.177	0	10.177
5.04.09	Dividendos adicionais de 2020 creditados	0	0	-609.594	0	0	-609.594	0	-609.594
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	847.589	178.964	1.026.553	565	1.027.118
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	847.589	0	847.589	565	848.154
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	178.964	178.964	0	178.964
5.05.02.06	Valor justo de hedge de fluxo de caixa	0	0	0	0	-19.901	-19.901	0	-19.901
5.05.02.07	Participação em controlada em conjunto	0	0	0	0	198.865	198.865	0	198.865
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	5.789	8.426	-14.215	0	0	0
5.06.07	Realização do custo atribuído	0	0	0	14.215	-14.215	0	0	0
5.06.08	Reserva de incentivos fiscais	0	0	5.789	-5.789	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.902.648	0	2.942.691	866.192	-544.866	8.166.665	3.034	8.169.699

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020

(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	2.123.245	0	-30.739	6.995.154	3.666	6.998.820
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.902.648	0	2.123.245	0	-30.739	6.995.154	3.666	6.998.820
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	3.978	0	3.978	0	3.978
5.04.08	Dividendos e JCP não reclamados	0	0	0	3.978	0	3.978	0	3.978
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.277.268	-845.835	431.433	512	431.945
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.277.268	0	1.277.268	512	1.277.780
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-845.835	-845.835	0	-845.835
5.05.02.06	Valor justo de hedge de fluxo de caixa	0	0	0	0	261	261	0	261
5.05.02.07	Participação em controlada em conjunto	0	0	0	0	-846.096	-846.096	0	-846.096
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	14.778	-14.778	0	0	0
5.06.04	Realização do custo atribuído	0	0	0	14.778	-14.778	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.902.648	0	2.123.245	1.296.024	-891.352	7.430.565	4.178	7.434.743

DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
7.01	Receitas	7.074.354	6.110.471
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	4.948.333	4.946.340
7.01.02	Outras Receitas	2.126.021	1.164.131
7.01.02.01	Receita de construção de geração	206.889	337.509
7.01.02.02	Receita de construção de infraestrutura de transmissão	1.323.751	569.531
7.01.02.03	Remuneração de ativo financeiro de concessão	247.747	135.194
7.01.02.04	Remuneração de ativo de contrato	289.405	19.898
7.01.02.05	Ganhos não realizados em operações de trading	58.379	22.194
7.01.02.06	Ganho em ação judicial	0	79.874
7.01.02.07	Outras despesas operacionais, líquidas	-150	-69
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.464.654	-2.857.333
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-244.194	-198.188
7.02.04	Outros	-3.220.460	-2.659.145
7.02.04.01	Compras de energia	-932.958	-1.193.416
7.02.04.02	Transações no mercado de energia de curto prazo	-199.517	-175.444
7.02.04.03	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-288.232	-277.416
7.02.04.04	Combustíveis para a produção de energia	-171.359	-84.697
7.02.04.05	Seguros	-42.649	-38.685
7.02.04.06	Custos com construção de usinas	-146.104	-321.343
7.02.04.07	Custos com construção de infraestrutura de transmissão	-1.297.499	-555.940
7.02.04.08	Repactuação do risco hidrológico	51.961	0
7.02.04.09	Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	-162.809	0
7.02.04.10	Outros	-31.294	-12.204
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.609.700	3.253.138
7.04	Retenções	-468.582	-468.142
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-468.582	-468.142
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	3.141.118	2.784.996
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	410.179	419.584
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	321.947	264.419
7.06.02	Receitas Financeiras	88.232	155.165
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.551.297	3.204.580
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.551.297	3.204.580
7.08.01	Pessoal	188.890	176.724
7.08.01.01	Remuneração Direta	123.400	109.426
7.08.01.02	Benefícios	36.307	34.845
7.08.01.03	F.G.T.S.	10.309	10.277
7.08.01.04	Outros	18.874	22.176
7.08.01.04.01	Participação nos resultados	18.874	22.176
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	695.592	955.109
7.08.02.01	Federais	674.577	931.682
7.08.02.02	Estaduais	18.470	20.461
7.08.02.03	Municipais	2.545	2.966
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.025.694	493.399
7.08.03.01	Juros	917.759	458.514
7.08.03.02	Aluguéis	4.612	3.512

DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
7.08.03.03	Outras	103.323	31.373
7.08.03.03.01	Juros, V.M. e deprec. capitalizados	60.785	16.166
7.08.03.03.02	Outras despesas financeiras	42.538	15.207
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	866.192	1.296.024
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	866.192	1.296.024
7.08.05	Outros	774.929	283.324
7.08.05.01	Encargos setoriais	77.425	60.118
7.08.05.02	Encargos sobre concessões a pagar	715.542	241.450
7.08.05.03	Acionista não controlador	565	512
7.08.05.04	Reserva de incentivos fiscais	5.789	0
7.08.05.05	Realização do custo atribuído	-14.215	-14.778
7.08.05.06	Dividendos e JCP não reclamados	-10.177	-3.978

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

	Resultado por segmento – 2T21 x 2T20 (em R$ milhões)					
	Energia elétrica					
	Geração[1]	Transmissão[2]	*Trading*	Painéis Solares	Transporte de Gás	Consolidado
2T21						
Receita operacional líquida	2.049	776	298	10	-	3.133
Custos operacionais	(988)	(617)	(293)	(12)	-	(1.910)
Lucro (prejuízo) bruto	**1.061**	**159**	**5**	**(2)**	**-**	**1.223**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(74)	-	(1)	(1)	-	(76)
Impairment	(163)	-	-	-	-	(163)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	147	147
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**824**	**159**	**4**	**(3)**	**147**	**1.131**
2T20						
Receita operacional líquida	1.990	434	254	9	-	2.687
Custos operacionais	(908)	(413)	(251)	(11)	-	(1.583)
Lucro (prejuízo) bruto	**1.082**	**21**	**3**	**(2)**	**-**	**1.104**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(65)	-	(1)	(1)	-	(67)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	162	162
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.017**	**21**	**2**	**(3)**	**162**	**1.199**
Variação						
Receita operacional líquida	59	342	44	1	-	446
Custos operacionais	(80)	(204)	(42)	(1)	-	(327)
Lucro (prejuízo) bruto	**(21)**	**138**	**2**	**-**	**-**	**119**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(9)	-	-	-	-	(9)
Impairment	(163)	-	-	-	-	(163)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	(15)	(15)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**(193)**	**138**	**2**	**-**	**(15)**	**(68)**

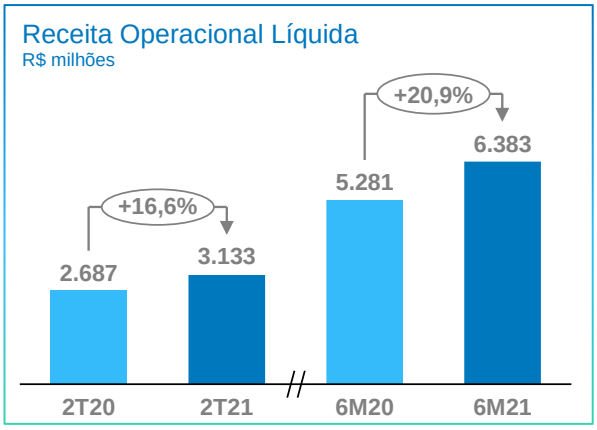
O resultado financeiro da Companhia não é alocado por segmento, pois a Administração realiza a gestão do fluxo de caixa de forma consolidada e corporativa.

[1] Geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia (“Geração”).
[2] Segmento representado pelos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, ambos em fase de construção.

Receita Operacional Líquida

	Receita por segmento – 2T21 x 2T20 (em R$ milhões)				
	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
2T21					
Distribuidoras de energia elétrica	916	-	-	-	916
Consumidores livres	774	-	-	-	774
Receita de construção	-	624	-	-	624
Remuneração dos ativos de concessão	120	152	-	-	272
Operações de *trading* de energia	-	-	244	-	244
Comercializadoras de energia elétrica	129	-	-	-	129
Transações no mercado de curto prazo	71	-	6	-	77
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	48	-	48
Receita de serviços prestados	31	-	-	-	31
Outras receitas	8	-	-	10	18
Receita operacional líquida	**2.049**	**776**	**298**	**10**	**3.133**
2T20					
Distribuidoras de energia elétrica	861	-	-	-	861
Consumidores livres	733	-	-	-	733
Receita de construção	-	423	-	-	423
Remuneração dos ativos de concessão	53	11	-	-	64
Operações de *trading* de energia	-	-	258	-	258
Comercializadoras de energia elétrica	148	-	-	-	148
Transações no mercado de curto prazo	59	-	1	-	60
Ganhos não realizados em operações de *trading*[3]	-	-	(5)	-	(5)
Receita de serviços prestados	30	-	-	-	30
Ganho em ação judicial	80	-	-	-	80
Receita com indenizações	20	-	-	-	20
Outras receitas	6	-	-	9	15
Receita operacional líquida	**1.990**	**434**	**254**	**9**	**2.687**
Variação					
Distribuidoras de energia elétrica	55	-	-	-	55
Consumidores livres	41	-	-	-	41
Receita de construção	-	201	-	-	201
Remuneração dos ativos de concessão	67	141	-	-	208
Operações de *trading* de energia	-	-	(14)	-	(14)
Comercializadoras de energia elétrica	(19)	-	-	-	(19)
Transações no mercado de curto prazo	12	-	5	-	17
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	53	-	53
Receita de serviços prestados	1	-	-	-	1
Ganho em ação judicial	(80)	-	-	-	(80)
Receita com indenizações	(20)	-	-	-	(20)
Outras receitas	2	-	-	1	3
Receita operacional líquida	**59**	**342**	**44**	**1**	**446**

No 2T21, a receita operacional líquida aumentou 16,6% (R$ 446 milhões) quando comparada ao 2T20, passando de R$ 2.687 milhões para R$ 3.133 milhões. Essa variação foi reflexo, principalmente, dos seguintes fatores:



Geração e venda de energia do portfólio: aumento de R$ 59 milhões (3,0%), motivado, substancialmente, pelos acréscimos de: (i) R$ 77 milhões correspondentes ao aumento do preço médio líquido de venda; (ii) R$ 67 milhões de remuneração dos ativos financeiros 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$ 12 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo, principalmente na CCEE. Esse efeito foi parcialmente atenuado pelos seguintes decréscimos: (iv) R$ 80 milhões não recorrentes, oriundos de recuperação de tributos, ocorrido no 2T20; e (v) R$ 20 milhões referentes, sobretudo, ao reconhecimento no 2T20 de receitas de indenização por atrasos na conclusão de obras e a cobrança de multa contratual por indisponibilidade em usinas.

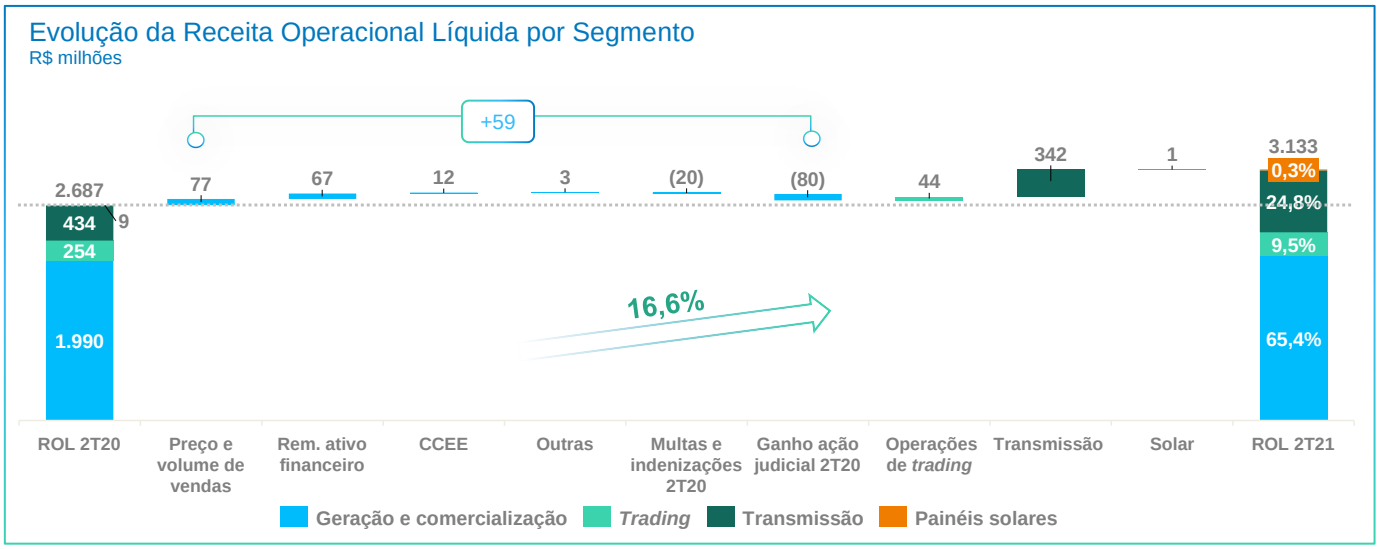
[3] No 2T20, a Companhia apurou redução de ganhos não realizados em operações de *trading* por meio da controlada ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda (“EBC”).

Desconsiderando-se o efeito não recorrente, mencionado no item (iv), a receita operacional líquida do segmento de geração e venda de energia elétrica do portfólio apresentou aumento de R$ 139 milhões (7,3%) no 2T21, em relação ao 2T20.

Transmissão: elevação de R$ 342 milhões (78,8%), em consequência do avanço na execução das obras dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, cujo tratamento contábil como receita decorre do custo com a construção adicionado de uma margem de gestão da construção pela Companhia, dos quais R$ 201 milhões se referem ao aumento na receita de contrução e R$ 141 milhões de acréscimo na remuneração de ativos de concessão.

***Trading*:** aumento de R$ 44 milhões (17,3%) oriundo do resultado positivo da marcação a mercado das vendas futuras e do acréscimo na receita nas transações de curto prazo, parcialmente atenuados pela redução na receita nas operações realizadas.

Os resultados dos segmentos de *trading* e de transmissão serão comentados em "Resultado operacional do segmento de transmissão de energia" e "Resultado operacional do segmento de *trading* de energia".



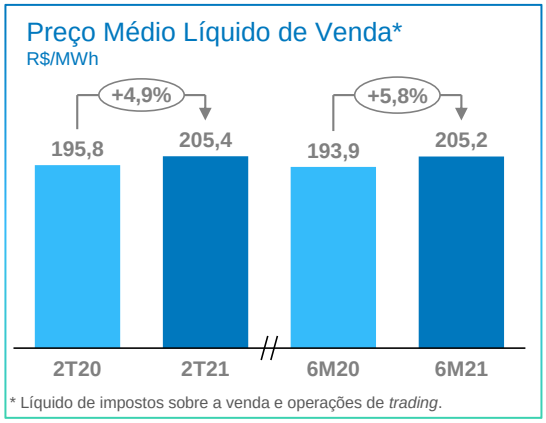
Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

➢ Geração e Venda de Energia do Portfólio

➢ Preço Médio Líquido de Venda

O preço médio de venda de energia, líquido dos encargos sobre a receita, atingiu **R$ 205,35/MWh no 2T21, 4,9% superior** ao obtido no 2T20, cujo valor foi de R$ 195,79/MWh.

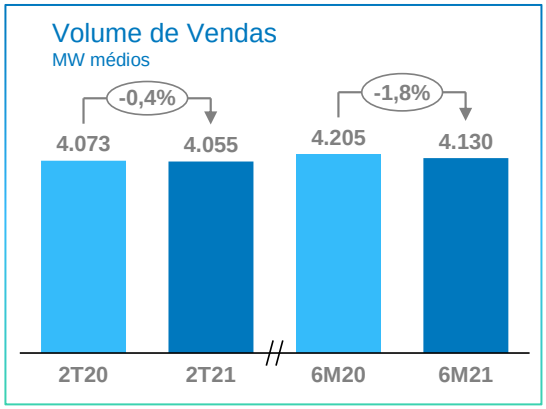
A elevação do preço foi motivada, substancialmente, pela correção monetária dos contratos vigentes. Esses efeitos foram parcialmente atenuados pelas novas contratações de consumidores livres, com preços inferiores à média dos contratos vigentes ou finalizados.



➢ Volume de Vendas

A quantidade de energia vendida em contratos manteve-se estável entre os períodos comparados, tendo reduzido 39 GWh (18 MW médios) ou 0,4%, passando de 8.895 GWh (4.073 MW médios) no 2T20 para **8.856 GWh (4.055 MW médios) no 2T21**.

Entre os trimestres em comparação, observa-se maior volume de vendas em distribuidoras e consumidores livres, compensados por menor volume em comercializadoras.



➢ Receita de Venda de Energia Elétrica

- Distribuidoras:

A receita de venda às distribuidoras alcançou R$ 916 milhões no 2T21, R$ 55 milhões (6,4%) superior aos R$ 861 milhões auferidos no 2T20. O aumento foi ocasionado pelos seguintes efeitos: (i) R$ 41 milhões — aumento de 4,8% no preço médio líquido de vendas; e (ii) R$ 14 milhões — aumento de 59 GWh (27 MW médios) na quantidade vendida.

A elevação do preço decorreu, substancialmente, da correção monetária dos contratos existentes e o acréscimo do consumo de energia foi motivado, substancialmente, pelos efeitos de alocação de energia entre os trimestres comparados.

- Consumidores Livres:

A receita de venda a consumidores livres aumentou R$ 41 milhões (5,6%) entre os trimestres em análise, passando de R$ 733 milhões no 2T20 para R$ 774 milhões no 2T21. Os seguintes eventos contribuíram para esta variação: (i) R$ 35 milhões — acréscimo de 4,7% no preço médio líquido de vendas; e (ii) R$ 6 milhões — incremento de 34 GWh (15 MW médios) no volume de energia vendida.

A elevação do preço decorreu, substancialmente, pelo efeito da correção monetária dos contratos existentes, parcialmente atenuado pelas novas contratações com preços médios inferiores à média dos contratos finalizados.

O aumento na quantidade de energia vendida é explicado, principalmente, pela redução de consumo dos clientes observada no 2T20, em razão da pandemia da Covid-19, e por novos contratos celebrados no 2T21.

- Comercializadoras:

No 2T21, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 129 milhões, R$ 19 milhões (12,8%) inferior à receita auferida no 2T20, que foi de R$ 148 milhões. Esse decréscimo é oriundo da combinação dos seguintes aspectos: (i) R$ 20 milhões — redução de 132 GWh (60 MW médios) no volume de energia vendida; e (ii) R$ 1 milhão — aumento de 1,1% no preço médio líquido de vendas.

O decréscimo da quantidade entre os períodos analisados decorre, principalmente, pela finalização de contratos existentes, entre os trimestres analisados.

➢ 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$ 53 milhões, no 2T20, para R$ 120 milhões **no 2T21, aumento de R$ 67 milhões (126,4%)**. O acréscimo é motivado, substancialmente, pela variação do IPCA e pelo aumento do saldo médio entre os períodos em comparação.

➢ Transações no Mercado de Energia de Curto Prazo

No 2T21, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de R$ 71 milhões, enquanto no 2T20 foi de R$ 59 milhões, o que representa um **acréscimo de R$ 12 milhões (20,3%)** entre os trimestres comparados. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em “Detalhamento das operações de curto prazo”.

➢ Ganho em Ação Judicial – Recuperação de Tributos

Em 18 de maio de 2020, a Companhia obteve decisões favoráveis em trânsito em julgado que a garantiram o direito de reaver, mediante compensação ou restituição, créditos de tributos federais, devidamente atualizados pela taxa Selic. Diante deste fato, a Companhia reconheceu R$ 80 milhões no 2T20. O montante em questão foi atualizado monetariamente, com impacto de R$ 73 milhões no resultado financeiro do 2T20.

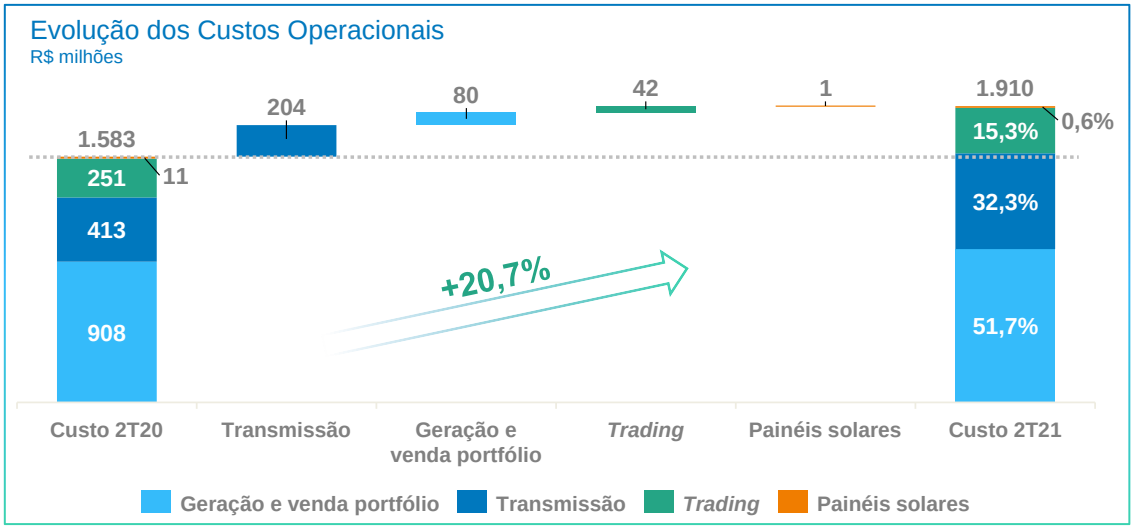
➢ Painéis Solares

A receita de venda e instalação de painéis solares, por meio da controlada ENGIE Geração Solar Distribuída S.A. (EGSD), entre os trimestres em análise, **aumentou R$ 1 milhão (11,1%)**, passando de R$ 9 milhões no 2T20 para **R$ 10 milhões no 2T21**.

Custos Operacionais

	Custos por segmento – 2T21 x 2T20 (em R$ milhões)				
	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
2T21					
Custos de construção	-	617	-	-	617
Compras de energia	208	-	250	-	458
Depreciação e amortização	231	-	-	-	231
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	146	-	-	-	146
Transações no mercado de curto prazo	128	-	-	-	128
Materiais e serviços de terceiros	109	-	-	2	111
Pessoal	71	-	-	1	72
Combustíveis para geração	46	-	-	-	46
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	43	-	43
Seguros	22	-	-	-	22
Royalties	11	-	-	-	11
Provisões operacionais, líquidas	3	-	-	-	3
Outros custos operacionais, líquidos	13	-	-	9	22
Custos operacionais	**988**	**617**	**293**	**12**	**1.910**
2T20					
Custos de construção	-	413	-	-	413
Compras de energia	337	-	242	-	579
Depreciação e amortização	228	-	-	-	228
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	136	-	-	-	136
Transações no mercado de curto prazo	57	-	-	-	57
Materiais e serviços de terceiros	72	-	-	3	75
Pessoal	64	-	-	3	67
Combustíveis para geração	(10)	-	-	-	(10)
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	9	-	9
Seguros	19	-	-	-	19
Royalties	4	-	-	-	4
Provisões operacionais, líquidas	(13)	-	-	-	(13)
Outros custos operacionais, líquidos	14	-	-	5	19
Custos operacionais	**908**	**413**	**251**	**11**	**1.583**
Variação					
Custos de construção	-	204	-	-	204
Compras de energia	(129)	-	8	-	(121)
Depreciação e amortização	3	-	-	-	3
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	10	-	-	-	10
Transações no mercado de curto prazo	71	-	-	-	71
Materiais e serviços de terceiros	37	-	-	(1)	36
Pessoal	7	-	-	(2)	5
Combustíveis para geração	56	-	-	-	56
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	34	-	34
Seguros	3	-	-	-	3
Royalties	7	-	-	-	7
Provisões operacionais, líquidas	16	-	-	-	16
Outros custos operacionais, líquidos	(1)	-	-	4	3
Custos operacionais	**80**	**204**	**42**	**1**	**327**

Os custos operacionais aumentaram em R$ 327 milhões (20,7%) entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.583 milhões no 2T20 **para R$ 1.910 milhões no 2T21**. Esta variação foi reflexo dos seguintes acréscimos: (i) R$ 204 milhões (49,4%) de custos no segmento de transmissão; (ii) R$ 80 milhões (8,8%), nos custos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia; (iii) R$ 42 milhões (16,7%) nos custos de operações de *trading* de energia; e (iv) R$ 1 milhão (9,1%) de custos de venda e instalação de painéis solares.



Comentários sobre as Variações dos Custos Operacionais

➢ Geração e Venda de Energia do Portfólio

» **Compras de energia:** entre o 2T20 e o 2T21 houve redução de R$ 129 milhões (38,3%) nas operações de compras para a gestão de portfólio de energia, motivada por: (i) R$ 138 milhões — decréscimo de 763 GWh (350 MW médios) na quantidade comprada; e (ii) R$ 9 milhões — aumento de 4,4% no preço médio líquido de compras de energia, o qual inclui as compras de curto prazo, que foi de R$ 180,66/MWh no 2T20 para R$ 188,52/MWh no 2T21.

O decréscimo observado no volume de compras foi motivado, substancialmente, pela energia gerada a partir da entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Campo Largo II.

» **Encargos de uso de rede elétrica e conexão:** elevação de R$ 10 milhões (7,4%) entre os trimestres em análise, decorrente, sobretudo, do reajuste anual das tarifas de transmissão e distribuição e da entrada em operação comercial do Conjunto Eólico Campo Largo II, cujo impacto foi de R$ 4 milhões.

» **Transações no mercado de energia de curto prazo:** entre os trimestres em análise, os custos com essas transações foram superiores em R$ 71 milhões (124,6%). Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em “Detalhamento das operações de curto prazo”.

» **Materiais e serviços de terceiros:** elevação de R$ 37 milhões (51,4%) no 2T21, em relação ao mesmo trimestre de 2020, resultante, substancialmente, dos acréscimos de R$ 21 milhões nos custos de operação e manutenção do parque gerador, devido às atualizações contratuais e de R$ 10 milhões com materiais de reposição e consumo.

» **Pessoal:** elevação de R$ 7 milhões (10,9%) no 2T21, em relação ao mesmo trimestre de 2020, resultante, substancialmente, do reajuste anual da remuneração dos colaboradores, aumento das despesas com credenciamento médico, reembolso de despesas médicas e despesas com planos de saúde.

» **Combustíveis para geração:** acréscimo de R$ 56 milhões (560,0%) na comparação entre o 2T21 e o 2T20, devido, basicamente, ao maior consumo de carvão próprio, motivado pelo aumento no volume de geração térmica entre os períodos.

» **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (*Royalties*):** aumento de R$ 7 milhões (175,0%) nos trimestres comparados, em decorrência, principalmente, da maior geração das usinas hidrelétricas entre os trimestres.

» **Provisões operacionais, líquidas:** efeito negativo de R$ 16 milhões (123,1%) no 2T21, em relação ao mesmo trimestre de 2020, resultante, substancialmente, da reversão de provisões para perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa, no montante de R$ 12 milhões, ocorrida no 2T20, motivada por acordo judicial celebrado entre a Companhia e um cliente.

Resultado Operacional do Segmento de Transmissão de Energia

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação de infraestruturas relacionadas às concessões de transmissão dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul, cuja implantação iniciou no segundo semestre de 2018, e Novo Estado, a partir da aquisição de 100% das ações da Novo Estado Transmissora de Energia S.A. em março de 2020, 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.

O lucro operacional bruto do segmento de transmissão de energia apresentou aumento de R$ 138 milhões no 2T21, em relação ao mesmo trimestre de 2020, em decorrência, principalmente, da evolução na execução das obras de construção dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado. Adicionalmente, a receita de remuneração de infraestrutura de transmissão também foi impactada pela variação positiva do IPCA.

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 aumentou R$ 2 milhões (66,7%), motivado pelos seguintes efeitos positivos: (i) R$ 19 milhões de impacto positivo oriundo da marcação a mercado — diferença entre os preços contratados e os de mercado — das operações líquidas contratadas em aberto em 30 de junho de 2020 e de 2021; e (ii) aumento de R$ 5 milhões no resultado das transações no mercado de energia de curto prazo. Esses efeitos foram atenuados pela redução de R$ 22 milhões no resultado bruto das transações de compra e venda de energia realizadas.

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 2T21 e no 2T20, **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 negativos em R$ 51 milhões** e positivos em R$ 3 milhões, respectivamente. O montante representa uma **redução de R$ 54 milhões entre os períodos comparados**, sendo um decréscimo de R$ 59 milhões no resultado das transações no segmento de geração e venda de energia do portfólio e um incremento de R$ 5 milhões no resultado das transações de *trading* de energia.

Essa variação foi consequência, fundamentalmente, da combinação dos seguintes efeitos: (i) impacto negativo do Fator de Ajuste do MRE (GSF) — já deduzido dos efeitos da repactuação do risco hidrológico; (ii) aumento de operações de curto prazo, em virtude da ativa gestão do portfólio e da variação do PLD entre os trimestres em análise; e (iii) redução da despesa no MRE.

Em dezembro de 2020, a Aneel estabeleceu os limites máximo e mínimo do PLD para o ano de 2021 em R$ 583,88/MWh e R$ 49,77/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	2T21	2T20	Var. (%)
Sul	233,36	75,47	209,2%
Sudeste/Centro-Oeste	229,44	75,47	204,0%
Nordeste	202,21	49,40	309,3%

Despesas com Vendas, Gerais e Administrativas

As despesas com vendas, gerais e administrativas, passaram de R$ 67 milhões no 2T20 para R$ 76 milhões no 2T21, aumento de R$ 9 milhões (13,4%) nos trimestres em análise, oriundos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia, motivado, principalmente, pelos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 13 milhões nas despesas com pessoal, motivado, substancialmente, pelo efeito do reajuste anual e de impactos de bônus e PLR; e (ii) redução de R$ 4 milhões com materiais, serviços de terceiros e doações, devido, principalmente, aos menores gastos com a pandemia da Covid-19 no 2T21.

Provisão para Redução ao Valor Recuperável (*Impairment*)

No 2T21, a Companhia reconheceu R$ 163 milhões de *impairment* em decorrência da intenção de venda da subsidiária Diamante Geração de Energia Ltda., empresa que detém a totalidade dos ativos que compõem o Complexo Termelétrico Jorge Lacerda, cuja avaliação preliminar do valor de venda é inferior ao valor contábil desta subsidiária. Tendo em vista o atual estágio do processo, não foram atingidos os pré-requisitos para classificação como mantido para venda.

Resultado de Equivalência Patrimonial – Transporte de Gás

Em 20 de julho de 2020, a Companhia adquiriu participação acionária adicional de 3,25% na TAG, do total de 10% que a Petrobras ainda detinha. Dessa forma, a Companhia passou de 29,25% para 32,5% de participação societária direta na TAG.

O resultado de equivalência patrimonial da TAG dos trimestres em análise é composto pelos seguintes itens:

DRE – em R$ milhões	2T21		2T20	
	100%	Participação da Companhia	100%	Participação da Companhia
TAG				
Receita operacional líquida	1.730	562	1.414	414
Custos dos serviços prestados	(549)	(178)	(563)	(165)
Lucro bruto	**1.181**	**384**	**851**	**249**
Despesas gerais e administrativas	(51)	(17)	(31)	(9)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.130**	**367**	**820**	**240**
Resultado financeiro	(440)	(143)	(346)	(101)
Lucro antes dos impostos	**690**	**224**	**474**	**139**
Imposto de renda e contribuição social	(237)	(77)	(168)	(49)
Créditos extemporâneos de incentivos fiscais	-	-	246	72
Lucro líquido da TAG	**453**	**147**	**552**	**162**
Equivalência patrimonial sobre o resultado da TAG	**147**		**162**	

Entre o 2T21 e o 2T20, o resultado de equivalência patrimonial reduziu em R$ 15 milhões (9,3%), passando de R$ 162 milhões no 2T20 para R$ 147 milhões no 2T21. A variação foi consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) R$ 138 milhões de acréscimo no Ebitda devido, principalmente, à atualização das tarifas de transporte de gás, em grande parte pelo IGP-M, e da variação cambial sobre um dos contratos de transporte de gás; (ii) R$ 72 milhões de efeito positivo não recorrente, no 2T20, relativo ao reconhecimento de créditos extemporâneos de incentivos fiscais referentes ao lucro da exploração na Sudene; (iii) incremento de R$ 42 milhões, nas despesas financeiras líquidas; (iv) acréscimo de R$ 28 milhões de IR e CS, em razão, substancialmente, do aumento do lucro antes dos impostos; e (v) incremento de R$ 11 milhões em depreciação e amortização. Destaca-se que parte das variações observadas decorrem da alteração de participação societária entre os períodos analisados. Desconsiderando o efeito não recorrente, mencionado anteriormente, o resultado de equivalência patrimonial aumentou R$ 57 milhões (63,3%), entre os trimestres comparados.

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

Ebitda – em R$ milhões	2T21	2T20
	100%	100%
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.130**	**820**
Depreciação e amortização	161	156
Amortização da mais valia	217	227
Ebitda	**1.508**	**1.203**

Balanço Patrimonial

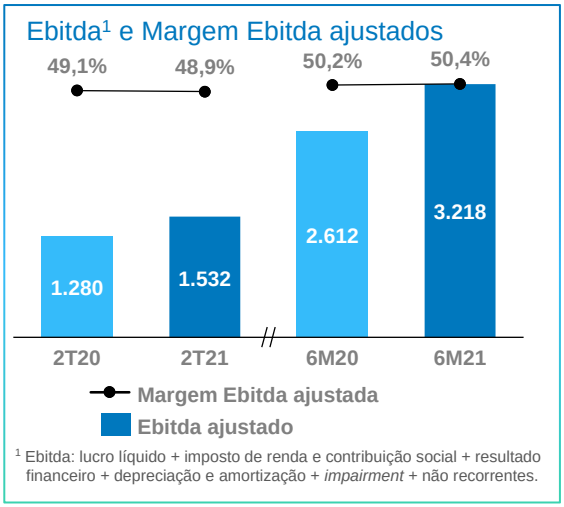
Os principais grupos do ativo e passivo da TAG nas datas de 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 eram estes:

Balanço Patrimonial	30.06.2021	31.12.2020
ATIVO		
Ativo circulante	**2.125**	**2.220**
Caixa e equivalentes de caixa	457	437
Contas a receber de clientes	1.409	1.556
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	43	19
Outros ativos circulantes	216	208
Ativo não circulante	**31.846**	**35.660**
Contas a receber de clientes	545	49
Depósitos vinculados	118	203
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	3	29
Outros ativos realizáveis a longo prazo	5	3.475
Imobilizado	28.437	29.185
Intangível	2.738	2.719
Total	**33.971**	**37.880**
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Passivo circulante	**3.537**	**3.874**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.959	3.250
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	243	298
Outros passivos circulantes	335	326
Passivo não circulante	**23.004**	**27.079**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	19.970	22.519
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	496	910
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.907	1.073
Outros passivos não circulantes	631	2.577
Patrimônio líquido	**7.430**	**6.927**
Total	**33.971**	**37.880**

Ebitda e Margem Ebitda

	Ebitda por segmento – 2T21 x 2T20 (em R$ milhões)					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Transporte de Gás	Consolidado
2T21						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	824	159	4	(3)	147	1.131
Depreciação e amortização	238	-	-	-	-	238
Ebitda	**1.062**	**159**	**4**	**(3)**	**147**	**1.369**
Impairment	163	-	-	-	-	163
Ebitda ajustado	**1.225**	**159**	**4**	**(3)**	**147**	**1.532**
Margem Ebitda ajustada	**59,8%**	**20,5%**	**1,3%**	**(30,0%)**	**-**	**48,9%**
2T20						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.017	21	2	(3)	162	1.199
Depreciação e amortização	233	-	-	-	-	233
Ebitda	**1.250**	**21**	**2**	**(3)**	**162**	**1.432**
Efeitos não recorrentes						
Ganho de ação judicial	(80)	-	-	-	-	(80)
Créditos extemporâneos de incentivos fiscais	-	-	-	-	(72)	(72)
Ebitda ajustado	**1.170**	**21**	**2**	**(3)**	**90**	**1.280**
Margem Ebitda ajustada	**61,3%**	**4,8%**	**0,8%**	**(33,3%)**	**-**	**49,1%**
Variação						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	(193)	138	2	-	(15)	(68)
Depreciação e amortização	5	-	-	-	-	5
Ebitda	**(188)**	**138**	**2**	**-**	**(15)**	**(63)**
Efeitos não recorrentes						
Impairment	163	-	-	-	-	163
Ganho de ação judicial	80	-	-	-	-	80
Créditos extemporâneos de incentivos fiscais	-	-	-	-	72	72
Ebitda ajustado	**55**	**138**	**2**	**-**	**57**	**252**
Margem Ebitda ajustada	**(1,5 p.p.)**	**15,7 p.p.**	**0,5 p.p.**	**-**	**-**	**(0,2 p.p.)**

Entre o 2T21 e o 2T20, o Ebitda ajustado aumentou R$ 252 milhões (19,7%), passando de R$ 1.280 milhões no 2T20 para R$ 1.532 milhões no 2T21. A variação foi consequência da combinação dos seguintes **efeitos positivos**: (i) R$ 138 milhões oriundos do segmento de transmissão de energia; (ii) R$ 57 milhões (63,3%) decorrentes da variação dos resultados de participação societária na TAG; (iii) R$ 55 milhões (4,7%) no segmento de geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia; e (iv) R$ 2 milhões oriundos do segmento de *trading.*



O principal segmento de negócios da Companhia, no setor elétrico, é o de geração e venda de energia elétrica do portfólio, com variação indicada no item (iii) acima, cujos principais efeitos foram: redução de R$ 129 milhões nos custos de compras de energia; (ii) R$ 77 milhões motivados pelo aumento da receita com contratos de venda de energia nos ambientes regulado e livre, resultado de maior preço médio líquido de venda; (iii) incremento de R$ 67 milhões de receita de remuneração e variação monetária sobre ativos de concessões; (iv) decréscimo de R$ 59 milhões no resultado das transações realizadas no mercado de curto prazo; (v) aumento de R$ 56 milhões nos custos com combustíveis; (vi) incremento de R$ 37 milhões de custos com materiais e serviços de terceiros; (vii) R$ 20 milhões de decréscimo na receita oriunda de receitas de indenização por atrasos na conclusão de obras e a cobrança de multa contratual por indisponibilidade em usinas, registrada no 2T20; (viii) R$ 16 milhões motivados pelo incremento nos custos com provisões operacionais; (ix) elevação de R$ 10 milhões nos custos com encargos de uso de rede elétrica e conexão; (x) R$ 7 milhões oriundos de aumento no custo com *royalties*; e (xi) acréscimo de R$ 13 milhões dos demais custos e despesas operacionais.

Margem Ebitda Ajustada Geração

A margem Ebitda ajustada no segmento de geração apresentou redução de 1,5 p.p., passando de 61,3% no 2T20 para 49,8% no 2T21.

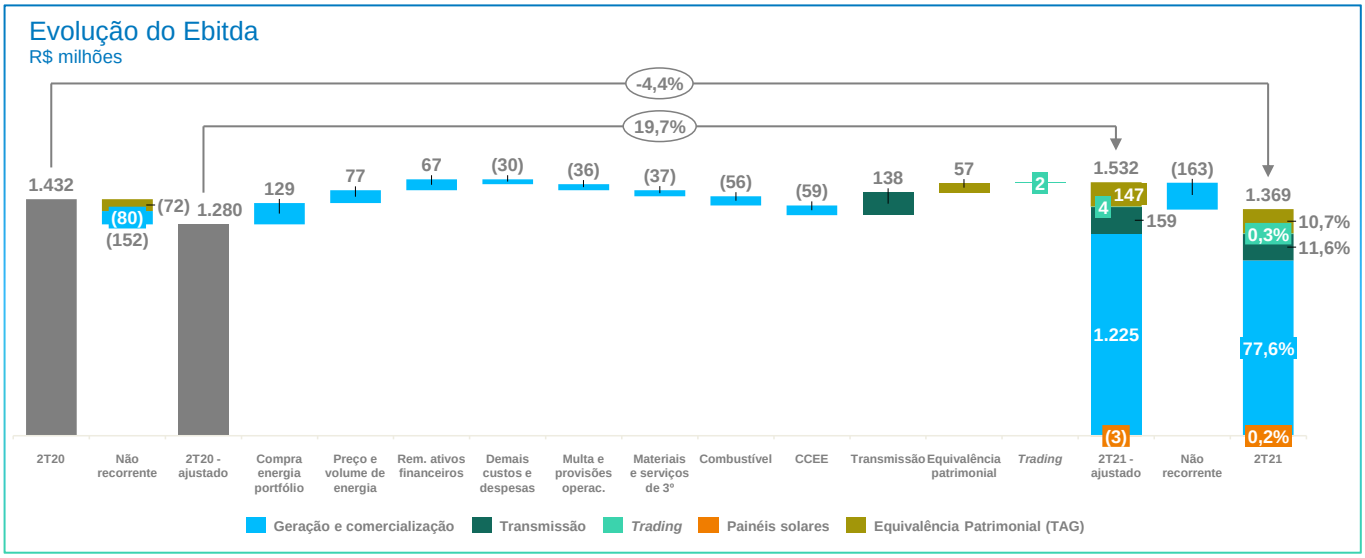
Margem Ebitda Ajustada Consolidada

A margem Ebitda ajustada consolidada apresentou redução de 0,2 p.p., passando de 49,1% no 2T20 para 48,9% no 2T21.

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 dos sistemas 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)	2T21	2T20	Var. %	6M21	6M20	Var. %
Lucro líquido	319	766	-58,4	848	1.278	-33,6
(+) Imposto de renda e contribuição social	56	264	-78,8	203	457	-55,6
(+) Resultado financeiro	756	169	347,3	1.588	561	183,2
(+) Depreciação e amortização	238	233	2,2	468	468	0,0
Ebitda	**1.369**	**1.432**	**-4,4**	**3.107**	**2.764**	**12,4**
Efeitos não recorrentes						
(+) *Impairment*	163	-	-	163	-	-
(+) Ganho de ação judicial	-	(80)	-	-	(80)	-
(+) Créditos extemporâneos de incentivos fiscais	-	(72)	-	-	(72)	-
(+) Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	(52)	-	-
Ebitda ajustado	**1.532**	**1.280**	**19,7**	**3.218**	**2.612**	**23,2**



Resultado Financeiro

Receitas financeiras: no 2T21, as receitas financeiras atingiram R$ 63 milhões, R$ 48 milhões ou 43,2% abaixo dos R$ 111 milhões auferidos no mesmo trimestre de 2020, em razão, substancialmente, do decréscimo de juros sobre impostos e contribuições sociais, no montante de R$ 73 milhões, referentes, principalmente, à atualização financeira do montante envolvido na recuperação de tributos no 2T20. Esse efeito foi parcialmente atenuado pelo ganho na venda de títulos e valores mobiliários reconhecido no 2T21, de R$ 23 milhões.

Despesas financeiras: as despesas no 2T21 foram de R$ 819 milhões, isto é, R$ 539 milhões ou 192,5% acima das registradas no mesmo trimestre do ano anterior, que foram de R$ 280 milhões. O aumento observado foi motivado pelos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 231 milhões de variação monetária de dívidas, pela variação da inflação; (ii) elevações de R$ 223 milhões sobre as concessões a pagar, entre os trimestres analisados, dos quais: (ii.i) R$ 195 milhões de variação monetária, visto o acréscimo dos índices inflacionários, em especial o IGP-M; e (ii.ii) R$ 28 milhões de juros; e (iii) R$ 74 milhões de juros sobre a dívida, em razão, principalmente, da emissão de debêntures por controladas da Companhia em 2020 e da contratação de empréstimos e financiamentos ao longo de 2020 e 2021.

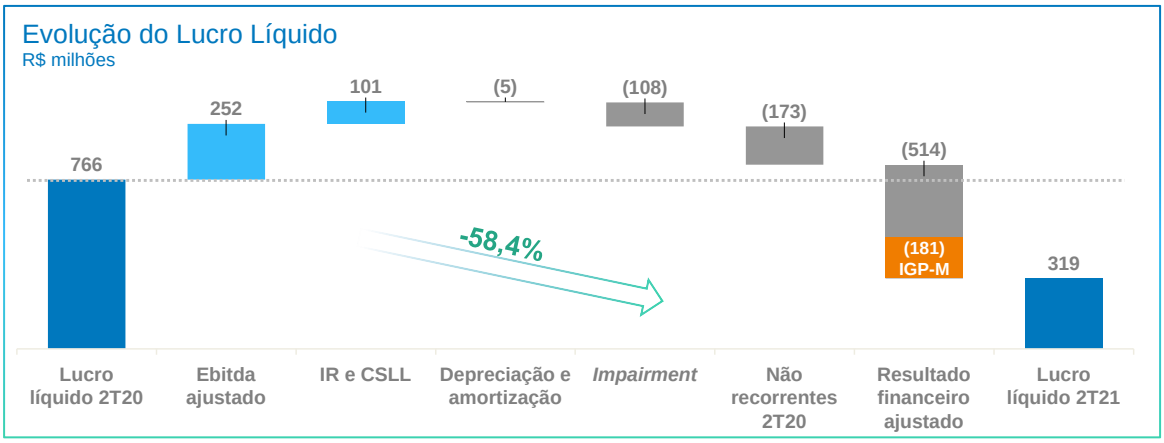
Destaca-se que a totalidade dos contratos com venda de energia possuem cláusulas de reajuste inflacionário, com a aplicação de IPCA ou de IGP-M, o que representa um *hedge* natural de longo prazo para as dívidas e as obrigações indexadas a índices de inflação.

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

As despesas com IR e CSLL no 2T21 foram de R$ 56 milhões, R$ 208 milhões (78,8%) inferiores às registradas no mesmo trimestre de 2020, de R$ 264 milhões, em decorrência, substancialmente, do menor lucro antes dos impostos auferido no 2T21, em comparação ao 2T20 e pelas variações nos regimes de tributação de empresas controladas. A alíquota efetiva de IR e CSLL, desconsiderando os efeitos de equivalência patrimonial, reduziu 5,9 p.p., saindo de 30,4% no 2T20 para 24,6% no 2T21. Desconsiderando os efeitos não recorrentes, a variação entre os trimestres analisados, foi de R$ 101 milhões (47,6%).

Lucro Líquido

O lucro líquido do 2T21 foi de R$ 319 milhões, R$ 447 milhões ou 58,4% menor do que os R$ 766 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Excluindo-se os efeitos não recorrentes, cujos impactos no lucro líquido do 2T21 e 2T20 foram de R$ 108 milhões e R$ 173 milhões, respectivamente, o lucro líquido reduziu em R$ 166 milhões (28,0%) entre os trimestres em comparação. Esse decréscimo é consequência dos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 252 milhões no Ebitda ajustado; (ii) incremento de R$ 5 milhões da depreciação e amortização; (iii) acréscimo de R$ 514 milhões das despesas financeiras líquidas; e (iv) redução de R$ 101 milhões do imposto de renda e da contribuição social.



Notas Explicativas

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS DE 30.06.2021
(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 principal área de atuação e atividade operacional da Companhia e de suas controladas é a geração e a venda de energia elétrica, cuja regulamentação está subordinada à Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). A Companhia, por meio de suas controladas e controlada em conjunto, também atua nos segmentos de *trading* de energia elétrica, de painéis solares, de transporte de gás e de transmissão de energia. Mais informações vide Nota 31 – 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 6,3%[1] da capacidade instalada do país. Em 30.06.2021, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 8.958,3 MW. Desse total, 71,4% são oriundos de fontes hidrelétricas, 13,4% de termelétricas e 15,2% de energias complementares (geração eólica, solar, à biomassa e por meio de pequenas centrais hidrelétricas). A garantia física para fins de comercialização era de 5.100,4 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 Cota de Garantia Física.

Em 30.06.2021, o parque gerador em operação da Companhia era composto por 68 usinas, sendo 11 hidrelétricas ("UHE"), quatro termelétricas convencionais ("UTE"), 46 parques eólicos, três à biomassa, duas 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 seis meses de 2021 foram estes:

a) Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio de 2020

Em 29.01.2021, ocorreu o pagamento dos dividendos intercalares relativos ao 1° semestre de 2020, nos valores de R$ 678 milhões, correspondente a R$ 0,8305737385 por ação, e de R$ 554 milhões, correspondente a R$ 0,6795603315 por ação. Em 05.04.2021, ocorreu o pagamento dos juros sobre capital próprio, relativos ao período de 01.01.2020 a 31.12.2020, no valor bruto de R$ 175 milhões, correspondente a R$ 0,2144797773 por ação.

Adicionalmente, em 28.04.2021, 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 2020, no valor de R$ 609 milhões (R$ 0,7471177357 por ação). Nesta data, a Companhia reconheceu a obrigação do pagamento em seu balanço patrimonial. As ações da Companhia foram negociadas ex-dividendos a partir de 12.05.2021 e o pagamento dos dividendos ocorreu em 12.07.2021.

b) Início da implantação do Conjunto Eólico Santo Agostinho ("CESA") e da operação comercial do Conjunto Eólico Campo Largo II

Em 15.01.2021, a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral a assinatura do contrato para o fornecimento de aerogeradores do CESA, o que viabiliza o início da implantação da primeira fase do CESA, cuja capacidade instalada será de 434 MW.O início da construção ocorreu em junho de 2021, a entrada em operação comercial está prevista para ocorrer até março de 2023 e a energia produzida será totalmente direcionada para contratação no Ambiente de Contratação Livre (ACL).

Adicionalmente, no 1° semestre de 2021, as Usinas VIII, IX, X, XIV, XVII, XIX, XX e XXII do Conjunto Eólico Campo Largo II entraram em operação comercial, agregando 247,8 MW de capacidade instalada e 133,7 MW médios de garantia física à Companhia, sendo que a capacidade instalada total do Conjunto Eólico Campo Largo II será de 361,2 MW e energia totalmente direcionada para o ACL. As Usinas XI, XII e XIII foram autorizadas a operarem em teste e a expectativa de entrada em operação comercial é até o final do 3° trimestre de 2021.

c) Reafirmação e alterações de *ratings* da Companhia

Abaixo seguem avaliações efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2021:

Empresa	Agência	*Rating*	Classificação	Data
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo	'AAA(bra)' com perspectiva estável	08.03.2021
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda estrangeira	'BB' com perspectiva negativa	08.03.2021
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda local	'BBB-', com perspectiva negativa	08.03.2021
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo - 6ª, 7ª e 9ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	08.03.2021

Notas Explicativas

d) Repactuação do risco hidrológico – Lei n° 14.052/2020

As condições para o acordo acerca da nova repactuação do risco hidrológico foram estabelecidas pela Lei n° 14.052, aprovada em 08.09.2020, e reguladas pelas Resoluções Normativas Aneel n° 895/2020, emitida em 01.12.2020 e n° 930/2021, de 30.03.2021. A legislação prevê a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) por efeitos causados por empreendimentos de geração denominados estruturantes, relacionados à antecipação da garantia física e às restrições na entrada em operação das instalações de transmissão necessárias ao escoamento da energia e, de forma retroativa, por geração fora da ordem de mérito e importação.

Como compensação, os geradores garantiram o direito à extensão do prazo de concessão das outorgas de geração por até sete anos, considerando apenas a parcela de energia que não foi repactuada em 2015.

Em 15.12.2020, o Conselho de Administração aprovou a adesão das usinas da Companhia detentoras de concessão de geração de energia elétrica à repactuação do risco hidrológico de que trata a Lei n° 14.052/2020. Diante disso, foi reconhecido intangível no montante de R$ 968 milhões no 4° trimestre de 2020, correspondente ao direito de extensão da concessão, em contrapartida da rubrica "Custos operacionais - Repactuação do risco hidrológico" da demonstração do resultado.

Em 02.03.2021, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) publicou a revisão dos cálculos de compensação, a qual contemplou: (i) a aplicação da taxa de desconto no cálculo das extensões das outorgas; (ii) a consideração dos impactos decorrentes da caducidade das concessões da Abengoa e da Isolux no escoamento da UHE Belo Monte; e (iii) o reconhecimento do direito das usinas em regime de cotas, enquadradas na Lei n° 13.783/13, às compensações calculadas nos termos da Lei n° 14.052/2020. Como consequência desta revisão do cálculo, no 1° trimestre de 2021, a Companhia reconheceu o montante de R$ 35 milhões na controladora e R$ 52 milhões no consolidado, como complemento ao valor reconhecido em 2020. Dessa forma, a Companhia apresenta em seu intangível, em 30.06.2021, os montantes de R$ 1.003 milhões e R$ 1.020 milhões, na controladora e no consolidado, respectivamente.

No decorrer do 1° trimestre de 2021, a Aneel acatou alguns pedidos de reconsideração do cálculo de repactuação feitos por agentes do setor, por meio da Resolução Normativa Aneel n° 930, de 30.03.2021. No entanto, o Tribunal de Contas da União (TCU) questionou, através de Despacho emitido em 12.04.2021, especificamente a possibilidade dada às hidrelétricas contratadas no mercado regulado, as quais já haviam repactuado o risco hidrológico em 2015. É válido destacar que esta discussão envolvendo a Aneel e o TCU é suplementar e não traz riscos a matéria, não afetando, portanto, o ativo reconhecido pela Companhia.

Notas Explicativas

Em julho de 2021, foi publicada a Lei n° 14.182, que trata sobre a privatização da Eletrobras e sobre a retroatividade dos efeitos de GSF (*Generation Scaling Factor*), passando a prever explicitamente que para o período anterior ao início de vigência da repactuação de risco hidrológico, a integralidade da garantia física das usinas será considerada como parcela de energia não repactuada para fins de recebimento do ressarcimento. Espera-se que, com o respaldo das alterações trazidas pela Lei n° 14.182/2021, a Aneel prossiga com a aplicação das Resoluções Normativas n° 930/2021 e n° 895/2020.

Adicionalmente, em reunião realizada em 03.08.2021, a Aneel homologou parcialmente o prazo de extensão de outorga das usinas pertencentes ao MRE. Esta homologação parcial abrangeu as seguintes Usinas da Companhia: Salto Osório, Passo Fundo, Jaguara e Miranda. Essa decisão não abrange as modificações incorporadas pela Resolução Normativa n° 930/2021 e pela Lei n° 14.182/2021. A homologação final do prazo de extensão de outorgas das demais usinas elegíveis será realizada em momento posterior, após o processamento das regras para os cálculos de extensão de outorga dessas usinas. Após a homologação dos prazos, a manifestação de interesse por parte do outorgado deve ocorrer em 60 dias.

e) Acompanhamento do projeto Gralha Azul

Em 15.10.2020, em uma ação civil pública movida por três Organizações não Governamentais (ONGs), a Companhia recebeu uma liminar da Justiça Federal, suspendendo duas licenças ambientais do projeto e a supressão de vegetação desses grupos, relativas à linha de 525 Kv. Em 09.12.2020, o Superior Tribunal de Justiça (STJ), deferiu o pedido de suspensão de liminar e de sentença apresentado pela União Federal e pelo Estado do Paraná e em 10.12.2020 deferiu o pedido de suspensão de liminar e de sentença apresentado pela Companhia, suspendendo assim a liminar e possibilitando a retomada e continuidade das obras imediatamente.

Adicionalmente, em 16.10.2020, o Ministério Público Federal e o Ministério Público do Estado do Paraná ajuizaram uma segunda ação civil pública, que passou a tramitar em conexão com a ação acima, na mesma Vara Federal. No âmbito desta ação, foi proferida decisão liminar, em 16.03.2021, suspendendo parcialmente as obras, em um trecho denominado "Escarpa Devoniana". Em decorrência dessa decisão, em 24.03.2021, União, Estado do Paraná e Gralha Azul Transmissora de Energia S.A. ("Gralha Azul") apresentaram pedido de extensão dos efeitos da suspensão de liminar e de sentença para que abrangesse esta segunda liminar. Na mesma data, em 24.03.2021, o STJ deferiu os pedidos apresentados, sustando os efeitos da citada liminar até o trânsito em julgado da ação.

Ressalta-se que se encontram em execução 17 programas ambientais a fim de reduzir, controlar e compensar os impactos ambientais. Todos os esforços adicionais possíveis vêm sendo adotados para reduzir a supressão das espécies nativas e ameaçadas, a qual, quando inevitável, é realizada de forma controlada e responsável, minimizando e compensando os impactos ambientais na região.

Como exemplo de ações que vem sendo adotadas para preservar o maior número de espécies em toda a extensão do Sistema de Transmissão, tem-se o desvio do traçado das áreas sensíveis, como Reservas Particulares de Patrimônio Natural (RPPN) e Unidades de Conservação de Proteção Integral, o alteamento das torres e o uso de drones para o lançamento dos cabos, bem como o uso apenas de torres autoportantes em áreas de vegetação nativa. Todo o esforço que vem sendo feito possibilitou que apenas 4% da área de influência das linhas e subestações que fazem parte do projeto fossem impactadas.

Notas Explicativas

Cabe destacar que todos os impactos oriundos do projeto, incluindo a supressão de vegetação, são objeto de compensações ambientais e de reposição florestal, com iniciativas que ultrapassam o previsto na legislação vigente. Somam-se a essas medidas compensatórias, aquelas de caráter voluntário, desenvolvidas em alinhamento às políticas de sustentabilidade da Companhia, como a doação de 3.000 mudas de árvores de espécies nativas, o apoio a projetos de conservação da fauna e flora e o plantio de três araucárias para cada uma que venha a ser suprimida.

f) Diamante Geração de Energia Ltda ("Diamante") e Usina Termelétrica Pampa Sul (Pampa Sul)

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 2020 foi formado um grupo de trabalho especial, dedicado ao estudo de alternativas para o Complexo Termelétrico Jorge Lacerda ("CTJL"), ativo controlado pela subsidiária Diamante Geração de Energia Ltda ("Diamante"). O estudo inclui a avaliação aprofundada de implicações socioeconômicas, a partir do diálogo com todas as partes interessadas. Em 25.02.2021, diante dos cenários que estão sendo estudados, a Companhia informou aos investidores e ao mercado em geral o avanço nas negociações com potencial comprador, para quem a Companhia concedeu, com base em proposta apresentada por ela, o direito de exclusividade por 120 dias para realização de *due diligence* acerca da alienação de Diamante. Ademais, em nova comunicação ao mercado, em 15.06.2021, a Companhia informou a extensão em mais 120 dias do prazo supracitado.

Os termos e condições finais da transação, caso as negociações sejam bem-sucedidas, estarão ainda sujeitos à aprovação da administração e dos acionistas da Companhia, bem como à aprovação das autoridades governamentais aplicáveis. Na hipótese de não concretização de uma operação de venda, a Companhia continuará avaliando outras opções, dentre as quais o descomissionamento faseado do ativo.

Adicionalmente, em 17.03.2021 a Companhia comunicou a seus investidores e ao mercado em geral a retomada do processo de venda da totalidade de suas ações detidas na controlada direta Pampa Sul, a qual, na data destas Informações Trimestrais, está na fase de avaliação de potenciais compradores.

Considerando o exposto, a Companhia concluiu que não foram atingidos os pré-requisitos para reclassificação dos saldos de Diamante e Pampa Sul para ativo não circulante mantido para venda. Entretanto, em decorrência da intenção firme de venda da subsidiária Diamante, no 2° trimestre de 2021, a Companhia reconheceu R$ 163 milhões de *impairment*, cuja avaliação preliminar do valor de venda é inferior ao valor contábil desta subsidiária.

g) Impactos da pandemia provocada pelo novo coronavírus

O ano de 2020 foi marcado pelos efeitos da pandemia da Covid-19, doença causada pelo novo coronavírus, que impactou, e continua impactando em 2021, a economia mundial. Em decorrência disto, foram tomadas medidas restritivas no sentido de determinar o distanciamento social e o fechamento de estabelecimentos comerciais, além da paralisação da indústria.

As restrições impostas pelo isolamento social trouxeram efeitos importantes na atividade de diversos setores, na renda das famílias e nos investimentos no país. Na medida em que a situação da pandemia foi melhorando e, com isso, as restrições às atividades econômicas gradativamente reduzidas, houve evolução em diferentes regiões e segmentos de negócios.

Notas Explicativas

No período de seis meses de 2021, a Companhia não apurou impactos significativos decorrentes da pandemia em suas informações trimestrais individuais e consolidadas, estando suas atividades autorizadas pelos órgãos federativos, visto a condição de atividade essencial às atividades do país. Adicionalmente, considerando que não haja o agravamento da pandemia e ocorra a retomada da atividade econômica aos níveis anteriores, a Companhia não estima efeitos significativos em seu resultado que possam comprometer a capacidade operacional e a implantação de seus projetos. A seguir estão elencados os principais itens que estão sendo acompanhados pela Companhia.

g.1) Demanda de energia elétrica

As restrições à circulação e às atividades comerciais, industriais e de serviços impactam o consumo de energia elétrica. Contudo, grande parte do montante do consumo de energia previsto está respaldado por contratos firmados anteriormente à Covid-19. No âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL) e do Ambiente de Contratação Regulada (ACR) não houve alterações nas cláusulas contratuais decorrentes da pandemia para as negociações do período dos seis meses de 2021.

g.2) Implantação de novas usinas e de linhas de transmissão

O Decreto n° 10.282, de 20.03.2020, regulamentou a Lei n° 13.979, de 06.02.2020, definindo os serviços públicos e as atividades essenciais, dentre as quais estão incluídas as atividades de geração e transmissão de energia elétrica. Adicionalmente, o Decreto n° 10.329, de 28.04.2020, estendeu o conceito de atividades essenciais às obras de engenharia relacionadas a geração, transmissão e distribuição de energia elétrica. Para o período de seis meses de 2021, estes Decretos foram favoráveis à Companhia, visto que garantem a continuidade das obras dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado e dos Conjuntos Eólicos Campo Largo II e Santo Agostinho.

g.3) Nível de inadimplência

A Companhia está acompanhando a realização de seu saldo de contas a receber de clientes, bem como o risco associado a cada cliente. Os montantes vencidos na data base destas informações trimestrais estão apresentados na Nota 4 – Contas a receber de clientes. Até o presente momento não houve aumento significativo do nível de inadimplência da Companhia.

g.4) Redução ao valor recuperável de ativos de longa duração

A Companhia avaliou os indicativos de desvalorização de ativos decorrentes da pandemia e concluiu não haver evidências de que os custos registrados sejam superiores aos seus valores de recuperação. A Companhia adotou medidas que postergaram a realização de caixa potencialmente no curto prazo, não tendo identificado efeitos significativos de médio e longo prazo.

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.

Notas Explicativas

As normas contábeis brasileiras estão convergentes com as normas internacionais – *International Financial Reporting Standards* (IFRS), exceto pelo registro no balanço da controladora das operações controladas em conjunto que, pelas normas brasileiras, é reconhecido 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.

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 31.12.2020, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 30.06.2021. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações contábeis de 31.12.2020.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 30.06.2021, 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 31.12.2020.

a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2021

A partir de 01.01.2021, estão vigentes os seguintes pronunciamentos: (i) Revisão do CPC 06 (R2) - Arrendamentos; e (ii) Revisão do CPC 48 – Instrumentos Financeiros.

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas de 30.06.2021.

b) Sistema EmpresasNet

Cabe mencionar que, 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 05.08.2021.

Notas Explicativas

NOTA 3 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Caixa e depósitos bancários à vista	**1.710**	**3.201**	**209.517**	**54.948**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	2.268.661	1.921.332	4.836.643	4.450.369
Outras aplicações financeiras	95	56	27.856	33.629
	2.268.756	**1.921.388**	**4.864.499**	**4.483.998**
	2.270.466	**1.924.589**	**5.074.016**	**4.538.946**

NOTA 4 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Distribuidoras	280.229	254.929	475.985	482.900
Consumidores livres	35.195	33.469	393.120	405.317
Transações no mercado de curto prazo	123.855	291.692	241.900	586.290
Operações de *trading*	-	-	62.861	105.220
Comercializadoras	114.137	118.891	51.310	75.858
Outros	-	-	61.623	88.854
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(6.180)	(6.180)	(21.338)	(21.338)
Ativo circulante	**547.236**	**692.801**	**1.265.461**	**1.723.101**
Consumidores livres	1.454	1.454	12.255	15.405
Distribuidoras	748	748	761	761
Ativo não circulante[1]	**2.202**	**2.202**	**13.016**	**16.166**
	549.438	**695.003**	**1.278.477**	**1.739.267**

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

Apesar do aumento da inadimplência na CCEE, devido à judicialização relativa ao *Generation Scaling Factor* (GSF) desde 2015, a Companhia vem fazendo constantemente gestão do seu portfólio com o intuito de mitigar tal situação. Tal inadimplência vem sendo equacionada em virtude da repactuação de risco hidrológico estabelecida pela Lei n° 14.052/2020.

Notas Explicativas

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

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Vencidos até 30 dias	-	-	1.755	1.701
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	*6.180*	*6.180*	*21.338*	*21.338*
Outros	*97*	*8*	*5.433*	*6.562*
	6.277	**6.188**	**28.526**	**29.601**

NOTA 5 - ESTOQUES

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Almoxarifado	17.171	16.077	113.900	97.972
Adiantamentos a fornecedores	581	723	36.080	57.163
Insumos para produção de energia	-	-	22.694	26.231
Outros	55	514	11.207	8.062
	17.807	**17.314**	**183.881**	**189.428**

Nos anos de 2019 e 2020, a controlada Pampa Sul adiantou R$ 79.903 e R$ 50.048, respectivamente, totalizando R$ 129.951, ao fornecedor de carvão, haja vista o cumprimento de compromisso contratual de compra da cota mensal mínima de 106.000 toneladas por mês. O saldo remanescente, em 30.06.2021, era de R$ 26.531 (R$ 47.723 em 31.12.2020), sendo que a realização se dá quando a compra de carvão ultrapassa a cota mensal mínima. A Companhia espera realizar integralmente o adiantamento até o final de 2021.

NOTA 6 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Mutação dos títulos e valores mobiliários

	Controladora		
	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2020	**6.830**	**332.389**	**339.219**
Juros[1]	8.350	-	8.350
Variação monetária[1]	65.614	(51.850)	13.764
Transferência	211.830	(211.830)	-
Ajuste a valor justo[1]	30.341	23.543	53.884
Recebimentos	(313.429)	-	(313.429)
Saldos em 30.06.2021	**9.536**	**92.252**	**101.788**

(1) As informações apresentadas são brutas de PIS e Cofins.

Notas Explicativas

- Recebimentos dos títulos e valores mobiliários

Ao longo do 2° trimestre de 2021, a Companhia negociou parte das debêntures adquiridas em 2020 nos termos da Instrução CVM n° 476/2009, de sua controlada direta Pampa Sul, no mercado secundário. Até 30.06.2021, a Companhia comercializou 261.508 debêntures, sendo 102.000 e 159.508 referentes, respectivamente, às Séries 1 e 2. Os montantes envolvidos na negociação totalizaram R$ 313.429, destes, R$ 288.898 referem-se ao valor de principal e juros e R$ 24.531 (R$ 23.390, líquido de PIS e Cofins) aos ganhos nas vendas das debêntures.

NOTA 7 - DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Garantias de financiamento	-	161.052	-	161.052
Depósitos para reinvestimento	2.466	807	4.410	807
Garantias de posição devedora na CCEE	-	1	1.367	12.189
Outros	-	-	569	-
Ativo circulante	**2.466**	**161.860**	**6.346**	**174.048**
Garantias de financiamento	7.370	-	346.392	185.801
Garantias de compromissos contratuais	-	-	44.181	43.778
Outros	-	-	6.285	6.240
Ativo não circulante	**7.370**	**-**	**396.858**	**235.819**
	9.836	**161.860**	**403.204**	**409.867**

- Garantias de financiamento

As garantias de financiamento apresentadas no circulante, em 31.12.2020, eram relacionadas à operação de liquidação de *swap* executada em 28.12.2020 com o Scotiabank. O valor desta garantia foi utilizado para pagamento da parcela de principal e juros do empréstimo em moeda estrangeira relacionado a este *swap*, em abril de 2021.

Adicionalmente, as garantias de financiamento apresentadas no não circulante visam assegurar ao credor o pagamento dos serviços de dívida, com o BNDES, BNB e debêntures, emitidas por suas controladas, assim como o pagamento dos serviços de operação e manutenção, em caso de inadimplemento das beneficiárias, conforme previstos nos instrumentos contratuais. São constituídas, em sua maioria, pelo montante equivalente a 3 meses do serviço da dívida e a 3 meses das despesas contratuais de operação e de manutenção.

- Garantias de compromissos contratuais

Os depósitos no valor de R$ 44.181 (R$ 43.778 em 31.12.2020), reconhecidos no ativo não circulante consolidado, foram efetuados para garantir o cumprimento de determinados compromissos contratuais assumidos pelo vendedor da Novo Estado. A liberação ocorrerá: (i) no primeiro aniversário da data de fechamento até o limite de 2% do preço de compra base estabelecido no contrato de compra e venda de ações; e (ii) o valor remanescente, trinta meses após a data de fechamento ou no início da operação comercial, o que ocorrer primeiro.

Notas Explicativas

NOTA 8 - ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

a) Composição

	Consolidado					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguara	200.095	1.604.173	1.804.268	189.612	1.550.501	1.740.113
UHE Miranda	122.425	981.507	1.103.932	116.014	948.669	1.064.683
	322.520	**2.585.680**	**2.908.200**	**305.626**	**2.499.170**	**2.804.796**

b) Mutação do ativo financeiro de concessão

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Saldos em 31.12.2020	**1.740.113**	**1.064.683**	**2.804.796**
Recebimentos	(89.551)	(54.792)	(144.343)
Juros	75.299	46.068	121.367
Variação monetária	78.407	47.973	126.380
Saldos em 30.06.2021	**1.804.268**	**1.103.932**	**2.908.200**

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

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Julho a dezembro de 2022	85.141	52.093	137.234
2023	158.018	96.681	254.699
2024	142.914	87.440	230.354
2025	129.283	79.101	208.384
2026	116.956	71.558	188.514
2027 a 2031	437.209	267.505	704.714
2032 a 2047	534.652	327.129	861.781
	1.604.173	**981.507**	**2.585.680**

NOTA 9 - ATIVO DE CONTRATO

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação da infraestrutura relacionada à concessão dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul, cuja implantação iniciou no segundo semestre de 2018, e Novo Estado, a partir da aquisição de 100% de suas ações em março de 2020, e está exposta aos riscos e benefícios dessas construções.

Notas Explicativas

A mutação do saldo de ativo de contrato de concessão é apresentada a seguir:

	Consolidado		
	Novo Estado	Gralha Azul	Total
Saldos em 31.12.2020	**1.593.863**	**1.367.556**	**2.961.419**
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	935.151	358.089	1.293.240
Margem de construção de infraestrutura de transmissão	20.975	9.536	30.511
Ganho (perda) por eficiência (ineficiência) na construção	6.413	(10.672)	(4.259)
Juros	68.738	68.216	136.954
Variação monetária	80.745	71.706	152.451
Saldos em 30.06.2021	**2.705.885**	**1.864.431**	**4.570.316**
Classificação no balanço patrimonial			
Ativo circulante	135.208	127.422	262.630
Ativo não circulante	2.570.677	1.737.009	4.307.686
	2.705.885	**1.864.431**	**4.570.316**

O início da realização do saldo apresentado ocorrerá a partir da entrada em operação comercial das infraestruturas de transmissão de energia elétrica. A Companhia estima a entrada em operação comercial parcial da Gralha Azul em setembro de 2021 e integral da Novo Estado em dezembro de 2021.

NOTA 10 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Créditos fiscais a recuperar	1.996	36.039	134.037	179.286
Despesas pagas antecipadamente	26.926	11.298	111.082	39.258
Combustíveis a reembolsar	-	-	59.950	58.462
Ativo fiscal diferido	-	-	54.603	47.642
Alienações e serviços em curso	26.506	26.452	31.036	29.827
Contas a receber de clientes	2.202	2.202	13.016	16.166
Adiantamento a empregados	4.225	3.173	6.746	5.769
Seguros a reembolsar pelas controladas	78.924	-	-	-
Outros valores a receber	58.866	50.333	82.576	73.754
	199.645	**129.497**	**493.046**	**450.164**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	187.438	90.515	335.316	274.413
Ativo não circulante	12.207	38.982	157.730	175.751
	199.645	**129.497**	**493.046**	**450.164**

a) Créditos fiscais a recuperar

Corresponde, principalmente, a créditos de PIS e Cofins decorrentes: (i) das aquisições de máquinas e equipamentos e de gastos com a construção de Usinas; e (ii) do reconhecimento dos créditos federais decorrentes de ganho em ação judicial em 2020 da Companhia e de sua controlada EBC. Os créditos da ENGIE, no montante de R$ 97.155, já foram totalmente compensados, enquanto a EBC possui, em 30.06.2021, o montante a recuperar de R$ 58.872, tendo compensado R$ 6.513 no decorrer do 1° semestre de 2021.

Notas Explicativas

b) Despesas pagas antecipadamente

Referem-se, principalmente, às despesas a apropriar decorrentes da apólice de seguros de danos à propriedade e interrupção de negócios – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI).

c) Combustíveis a reembolsar

Refere-se aos valores a receber decorrentes do reembolso de combustíveis consumidos para a geração de energia termelétrica do CTJL, os quais são reembolsados pela CCEE, a qual é responsável pela gestão da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE). Os valores elegíveis ao reembolso correspondem ao limite de 2.400.000 toneladas anuais, descontando o percentual indicado anualmente pelo órgão regulador referente a índices de disponibilidade e eficiência da Usina.

NOTA 11 - INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Equivalência patrimonial	14.010.480	14.124.862	2.414.720	2.251.408
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	(162.809)	-	-	-
Mais valia na aquisição de investimentos	55.135	56.806	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	173.654	173.654	173.654	173.654
	14.076.460	**14.355.322**	**2.588.374**	**2.425.062**

Provisão para redução ao valor recuperável de ativos (*Impairment*)

No 2° trimestre de 2021, a Companhia reconheceu R$ 162.809 de *impairment* em decorrência da intenção de venda da subsidiária Diamante Geração de Energia Ltda., empresa que detém a totalidade dos ativos que compõem o Complexo Termelétrico Jorge Lacerda, cuja avaliação preliminar do valor de venda é inferior ao valor contábil desta subsidiária. Na controladora esse *impairment* foi reconhecido no investimento e no consolidado como redução do imobilizado.

Notas Explicativas

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

	Saldos em 31.12.2020	Aumento de capital	Redução de capital	Equivalência patrimonial	Dividendos	Outros resultados abrangentes	Saldos em 30.06.2021
Controladas							
ECP[1]	**4.060.695**	96.033	(598.442)	107.147	-	(14.334)	**3.651.099**
CEE[2]	**1.735.564**	-	-	106.646	(95.550)	-	**1.746.660**
Pampa Sul	**2.414.520**	-	(880.000)	(67.185)	-	-	**1.467.335**
ETP II[3]	**490.016**	781.522	-	92.008	-	-	**1.363.546**
Jaguara[4]	**1.132.463**	-	-	98.623	-	-	**1.231.086**
Miranda[5]	**762.769**	-	-	62.481	-	-	**825.250**
Diamante	**565.276**	-	-	68.129	(116.863)	-	**516.542**
EBC[6]	**301.850**	-	-	26.444	-	-	**328.294**
EGSD[7]	**82.595**	-	-	(5.161)	-	(1.492)	**75.942**
ENGIE Trading[8]	**25.676**	-	-	37.896	-	-	**63.572**
ECV[9]	**20.994**	-	-	12.651	-	-	**33.645**
Lages[10]	**26.364**	-	-	(2.641)	-	-	**23.723**
Outros	**3.589**	-	-	-	-	-	**3.589**
Operação em conjunto							
Itasa[11]	**251.083**	-	-	14.394	-	-	**265.477**
Empreendimento controlado em conjunto							
TAG[12]	**2.251.408**	-	-	321.947	(357.500)	198.865	**2.414.720**
	14.124.862	**877.555**	**(1.478.442)**	**873.379**	**(569.913)**	**183.039**	**14.010.480**

(1) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.
(2) Companhia Energética Estreito
(3) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A
(4) Companhia Energética Jaguara
(5) Companhia Energética Miranda
(6) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.
(7) ENGIE Geração Solar Distribuída S.A.
(8) ENGIE Trading Comercializadora de Energia Ltda.
(9) ENGIE Comercializadora Varejista de Energia Ltda.
(10) Lages Bioenergética Ltda.
(11) Itá Energética S.A.
(12) Transportadora Associada de Gás, é uma controlada em conjunto e, portanto, não consolidada pela Companhia

b.1) ECP

O aumento de capital na controlada ECP, no 1° semestre de 2021, destinou-se, principalmente, aos investimentos no Conjunto Eólico Campo Largo II, controlado pela subsidiária da Companhia. A redução de capital é oriunda da restruturação societária da controlada indireta Gralha Azul, visando aprimorar a organização administrativa e societária dos ativos do segmento de transmissão de energia elétrica.

Em 03.02.2021, a ECP e a ETP III, controlada direta da ETP II, aprovaram em Assembleia Geral Extraordinária a cisão parcial da ECP e a respectiva incorporação, pela ETP III, do patrimônio líquido parcialmente cindido da ECP, com a versão das ações representativas do capital social de Gralha Azul, de sua titularidade, para a ETP III. A transferência de titularidade das ações de emissão da Gralha Azul, objeto da cisão parcial, para a ETP III, foi previamente aprovada pela Aneel.

Como a EBE entrou como sócia ingressante na ETP III, em 04.02.2021, a Companhia aumentou o capital da controlada direta ETP II, transferindo sua participação na ETP III.

Notas Explicativas

b.2) Pampa Sul

A redução de capital na controlada Pampa Sul, no 1° semestre de 2021, foi motivada pela emissão de debêntures na controlada Pampa Sul em novembro de 2020.

b.3) ETP II

O aumento de capital na controlada ETP II no 1° semestre de 2021, destinou-se, principalmente, aos investimentos nos Sistemas de Transmissão Gralha Azul, controlado pela subsidiária da Companhia, conforme reestruturação societária descrita no item b.1, e Novo Estado.

b.4) Informações das principais investidas

		30.06.2021				31.12.2020				2° trimestre de 2021		6 meses de 2021	
	Participação (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	7.973.698	4.485.157	3.654.133	2.360.474	8.918.840	5.018.692	4.063.164	2.862.883	257.610	46.049	600.604	107.712
CEE	99,99	1.971.960	225.300	1.746.660	1.369.380	1.989.842	254.278	1.735.564	1.369.380	172.338	54.925	316.419	106.646
Pampa Sul	99,99	3.276.223	2.073.908	1.467.335	1.076.692	4.130.744	2.005.375	2.414.520	1.956.692	170.392	7.057	306.624	(67.185)
ETP II	99,99	5.768.622	4.419.514	1.363.546	1.203.906	2.006.358	1.531.321	490.016	422.384	775.960	45.098	1.521.072	92.008
Jaguara	99,99	2.511.895	1.280.809	1.231.086	854.409	2.426.885	1.294.422	1.132.463	854.409	142.008	42.529	285.979	98.623
Miranda	99,99	1.565.820	740.570	825.250	582.663	1.516.335	753.566	762.769	582.663	83.978	27.266	170.743	62.481
Diamante	99,99	750.132	233.590	516.542	638.940	845.885	280.609	565.276	638.940	339.885	32.541	562.252	68.129
EBC	99,99	1.128.504	800.210	328.294	10.038	874.148	572.298	301.850	10.038	1.049.570	(229)	2.130.032	26.444
EGSD[1]	99,99	106.310	30.368	75.942	79.690	135.045	52.450	82.595	58.990	9.702	(3.125)	17.361	(5.161)
ENGIE Trading	99,99	1.023.447	959.875	63.572	36.000	379.826	354.150	25.676	36.000	231.592	33.472	439.216	37.896
ECV	99,99	150.385	116.740	33.645	23.970	69.814	48.820	20.994	23.970	222.027	6.153	362.992	12.651
Lages	99,99	46.781	23.058	23.723	30.530	34.001	7.637	26.364	30.530	28.474	(3.767)	41.456	(2.641)
Operação em conjunto													
Itasa	48,75	598.668	54.100	544.568	510.135	551.733	36.691	515.042	510.135	56.699	13.839	116.168	29.527
Empreendimento controlado em conjunto													
TAG	32,5	37.378.300	29.948.393	7.429.907	2.255.637	34.524.468	27.597.060	6.927.408	2.255.637	1.730.124	453.593	3.445.649	990.606

(1) Em 2021 a controlada EGSD teve aumento de capital no montante de R$ 20.700 via transferência de AFAC.

Acionista não controlador

A participação do acionista não controlador da Ibitiúva, em 30.06.2021, no patrimônio líquido e no lucro líquido da ECP acima apresentados, era de R$ 3.034 e R$ 565 (R$ 2.469 em 31.12.2020 e R$ 512 em 30.06.2020), respectivamente. O montante apresentado no lucro líquido do 2° trimestre de 2021 e de 2020 é de R$ 256 e R$ 50, 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 e Campo Largo II 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. O Conjunto Eólico Campo Largo II encontra-se em fase de construção, com expectativa de entrar em operação comercial em sua totalidade até o final do 3° trimestre de 2021, motivo pelo qual os valores de juros sobre dívidas ainda não estão sendo amortizados.

Adicionalmente, no 2° semestre de 2020, a Pampa Sul, controlada direta da Companhia, emitiu debêntures simples, as quais foram adquiridas pela ENGIE e estão mensuradas a valor justo na controladora e ao custo amortizado na controlada. Para fins de consolidação essa operação é integralmente eliminada, sendo que a diferença entre o valor justo e o custo amortizado é reconhecida como equivalência patrimonial na controladora.

Os efeitos destes itens estão apresentados no quadro abaixo:

	Custo da dívida capitalizado, líquido de depreciação						Ajuste a valor justo			
	30.06.2021	31.12.2020	2° trimestre de 2021	2° trimestre de 2020	6 meses de 2021	6 meses de 2020	30.06.2021	31.12.2020	2° trimestre de 2021	6 meses de 2021
ECP	165.592	163.016	938	3.593	2.576	7.252	-	-	-	-
Pampa Sul	273.512	278.269	(2.379)	(2.377)	(4.757)	(4.756)	(8.492)	10.882	(28.674)	(19.374)

- 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$ 14.979. 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 30.06.2021 o total do montante capitalizado era de R$ 14.438. O montante reconhecido no 2° trimestre de 2021 foi de R$ 270.

Notas Explicativas

NOTA 12 - IMOBILIZADO

a) Composição

		Controladora					
		30.06.2021			31.12.2020		
	Taxa média de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Reservatórios, barragens e adutoras	3,0%	5.111.781	(3.500.357)	1.611.424	5.110.695	(3.425.282)	1.685.413
Edificações e benfeitorias	3,2%	1.285.736	(877.106)	408.630	1.283.888	(854.978)	428.910
Máquinas e equipamentos	3,5%	4.243.390	(2.674.461)	1.568.929	4.229.755	(2.617.771)	1.611.984
Móveis e utensílios	6,3%	8.905	(4.820)	4.085	8.775	(4.546)	4.229
Veículos	14,3%	2.251	(1.940)	311	2.233	(1.933)	300
Obrigações especiais		(49.655)	9.239	(40.416)	(49.655)	8.302	(41.353)
		10.602.408	**(7.049.445)**	**3.552.963**	**10.585.691**	**(6.896.208)**	**3.689.483**
Em curso							
Reservatórios, barragens e adutoras		2.534	-	2.534	1.809	-	1.809
Edificações e benfeitorias		1	-	1	1.035	-	1.035
Máquinas e equipamentos		79.988	-	79.988	82.577	-	82.577
Adiantamentos a fornecedores		29.557	-	29.557	29.666	-	29.666
Aquisições a ratear		21.038	-	21.038	20.979	-	20.979
		133.118	**-**	**133.118**	**136.066**	**-**	**136.066**
		10.735.526	**(7.049.445)**	**3.686.081**	**10.721.757**	**(6.896.208)**	**3.825.549**

		Consolidado					
		30.06.2021			31.12.2020		
	Taxa média de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Reservatórios, barragens e adutoras	3,2%	7.297.254	(4.278.281)	3.018.973	7.287.590	(4.163.724)	3.123.866
Edificações e benfeitorias	3,1%	2.220.950	(1.242.354)	978.596	2.187.460	(1.207.346)	980.114
Máquinas e equipamentos	4,2%	16.883.186	(6.578.910)	10.304.276	16.255.557	(6.295.200)	9.960.357
Móveis e utensílios	6,3%	15.713	(7.666)	8.047	15.185	(7.200)	7.985
Veículos	14,3%	5.929	(4.323)	1.606	5.869	(4.230)	1.639
Obrigações especiais		(50.146)	9.418	(40.728)	(50.146)	8.475	(41.671)
		26.372.886	**(12.102.116)**	**14.270.770**	**25.701.515**	**(11.669.225)**	**14.032.290**
Em curso							
Reservatórios, barragens e adutoras		6.480	-	6.480	14.848	-	14.848
Edificações e benfeitorias		49.810	-	49.810	68.312	-	68.312
Máquinas e equipamentos		477.306	-	477.306	565.396	-	565.396
Adiantamentos a fornecedores		526.244	-	526.244	737.400	-	737.400
Aquisições a ratear		131.993	-	131.993	119.591	-	119.591
		1.191.833	**-**	**1.191.833**	**1.505.547**	**-**	**1.505.547**
		27.564.719	**(12.102.116)**	**15.462.603**	**27.207.062**	**(11.669.225)**	**15.537.837**

Notas Explicativas

b) Mutação do ativo imobilizado

	Controladora						
	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2020	**1.685.413**	**428.910**	**1.611.984**	**4.529**	**136.066**	**(41.353)**	**3.825.549**
Ingressos	-	-	-	-	16.828	-	16.828
Transferências	63	1.615	17.941	157	(19.776)	-	-
Baixas	-	-	(840)	(28)	-	-	(868)
Depreciação	(74.052)	(21.895)	(60.156)	(262)	-	937	(155.428)
Saldos em 30.06.2021	**1.611.424**	**408.630**	**1.568.929**	**4.396**	**133.118**	**(40.416)**	**3.686.081**

	Consolidado						
	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2020	**3.123.866**	**980.114**	**9.960.357**	**9.624**	**1.505.547**	**(41.671)**	**15.537.837**
Ingressos	-	-	-	-	445.323	-	445.323
Ingresso - Provisão de desmobilização	-	-	-	-	17.099	-	17.099
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	-	-	60.785	-	60.785
Constituição de *impairment*	-	-	(162.809)	-	-	-	(162.809)
Transferências	9.078	33.043	794.073	727	(836.921)	-	-
Baixas	-	-	(955)	(24)	-	-	(979)
Depreciação	(113.971)	(34.561)	(286.390)	(674)	-	943	(434.653)
Saldos em 30.06.2021	**3.018.973**	**978.596**	**10.304.276**	**9.653**	**1.191.833**	**(40.728)**	**15.462.603**

NOTA 13 - INTANGÍVEL

a) Mutação do ativo intangível

	Controladora
	Total[1]
Saldo em 31.12.2020	**1.035.535**
Ingresso	49.665
Amortização	(7.510)
Saldos em 30.06.2021	**1.077.690**

(1) Contempla, principalmente, o montante relativo ao direito de extensão de concessão decorrente da repactuação do risco hidrológico.

	Consolidado					
	Bonificação pela outorga	Direito de projetos[1]	Direito de uso de ativos	Direito de compra de energia	Outros	Total
Saldos em 31.12.2020	**922.922**	**1.407.762**	**86.622**	**16.437**	**80.247**	**2.513.990**
Ingresso	-	51.961	11.273	-	-	63.234
Amortização	(17.152)	(1.638)	(7.853)	(3.008)	-	(29.651)
Saldos em 30.06.2021	**905.770**	**1.458.085**	**90.042**	**13.429**	**80.247**	**2.547.573**

(1) Contempla o montante relativo ao direito de extensão de concessão decorrente da repactuação do risco hidrológico e direitos de exploração dos projetos adquiridos pela Companhia.

Notas Explicativas

Direito de extensão de concessão – repactuação do risco hidrológico

Em 08.09.2020 entrou em vigor a Lei n° 14.052, que alterou em partes a Lei n° 13.203 de 2015, e estabeleceu novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica. A Lei n° 14.052, determinou que os titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE, poderão ser compensados pelos efeitos decorrentes (i) de restrições ao escoamento da energia em função de atraso na entrada em operação ou de entrada em operação em condição técnica insatisfatória das instalações de transmissão de energia elétrica destinadas ao escoamento; e (ii) da diferença entre a garantia física outorgada na fase de motorização e os valores da agregação efetiva de cada unidade geradora motorizada ao Sistema Interligado Nacional (SIN), e que referida compensação dar-se-á mediante a extensão do prazo de outorga, limitada a 7 anos, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela Aneel.

Em 01.12.2020, foi editada a Resolução Normativa Aneel n° 895 que estabelece a metodologia para o cálculo da compensação e os procedimentos para a repactuação do risco hidrológico.

Para serem elegíveis às compensações previstas na Lei n° 14.052, os titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE deverão: (i) desistir da ação judicial cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE; (ii) renunciar qualquer alegação e/ou novas ações em relação à isenção ou mitigação dos riscos hidrológicos relacionados ao MRE; e (iii) não ter repactuado o risco hidrológico.

A Companhia não possui ações de compensação abrangidas no item (i) acima e nem teve o risco hidrológico da parcela de energia abrangida pela Lei repactuado, assim é elegível à compensação prevista.

Em reunião do Conselho de Administração realizada em 15.12.2020, foi aprovada a adesão da Companhia à referida repactuação do risco hidrológico. Em decorrência desta aprovação, a Companhia reconheceu, em 2020, o ativo intangível relativo ao direito de extensão do prazo de concessão das outorgas de geração, no montante de R$ 967.681, na controladora e no consolidado. Em 02.03.2021, a CCEE publicou a revisão nos cálculos de compensação, contemplando: (i) aplicação da taxa de desconto no cálculo das extensões das outorgas; (ii) consideração dos impactos decorrentes da caducidade das concessões da Abengoa e da Isolux no escoamento da UHE 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 n° 14.052/20. Como consequência desta revisão de cálculo, a Companhia reconheceu, em 2021, como complemento ao montante reconhecido em 2020, os valores de R$ 35.343 e R$ 51.961 na controladora e no consolidado, respectivamente. Os reconhecimentos foram em contrapartida da rubrica "Custos operacionais – Repactuação do risco hidrológico" e representam o valor justo do ativo, o qual é equivalente ao valor definido e disponibilizado pela Aneel e CCEE. A amortização deste ativo ocorrerá pelo prazo em que se espera recuperar o valor contábil.

Em 03.08.2021, a Aneel homologou parcialmente o prazo de extensão de outorga das usinas pertencentes ao MRE. Esta homologação parcial abrangeu as seguintes Usinas da Companhia: Salto Osório, Passo Fundo, Jaguara e Miranda. A homologação final do prazo de extensão de outorgas das outras usinas elegíveis será realizada em momento posterior, após o processamento das regras para os cálculos de extensão de outorga dessas usinas.

Notas Explicativas

Adicionalmente, cabe destacar que a Companhia ainda não efetuou o reconhecimento dos direitos de extensão relativos aos Consórcios Itá e Machadinho, haja vista que ainda não se deu, até a data destas ITR, a aprovação, por todas as consorciadas, da anuência ao termo de repactuação e da desistência de quaisquer ações judiciais cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos, condições precedentes para recebimento da compensação que define a Lei n° 14.052. A aprovação pelos consorciados deverá ocorrer ao longo de 2021.

A extensão dos prazos de concessão e montantes por usina são apresentados abaixo:

Usinas	Intangível	Extensão de concessão (anos)
Salto Santiago[1]	476.196	1,9
Salto Osório	429.433	2,6
Passo Fundo	96.472	2,6
Ponte de Pedra[1]	871	0,5
Cana Brava[1]	30	0,5
São Salvador[1]	22	-
Controladora	**1.003.024**	
Jaguara	10.329	0,5
Miranda	6.289	0,5
Consolidado	**1.019.642**	

(1) A extensão é uma estimativa, visto que ainda não foi homologada pela Aneel.

NOTA 14 - FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Fornecedores de imobilizado e intangível	4.987	5.176	285.996	368.359
Operações de *trading*	-	-	124.007	128.939
Fornecedores de materiais e serviços	21.025	25.480	110.597	80.341
Combustíveis fósseis e biomassa	-	-	95.533	84.026
Encargos de uso da rede elétrica	32.424	32.029	60.489	59.117
Energia elétrica comprada para revenda	84.119	78.572	58.456	140.958
Transações no mercado de curto prazo	-	-	43.935	12
Passivo circulante	**142.555**	**141.257**	**779.013**	**861.752**
Fornecedores de imobilizado e intangível	-	-	9.014	11.088
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	6.285	6.240
Passivo não circulante[1]	**-**	**-**	**15.299**	**17.328**
	142.555	**141.257**	**794.312**	**879.080**

(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.

Notas Explicativas

NOTA 15 - 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 6 meses findo em 30.06.2021, 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 18 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações contábeis de 31.12.2020.

Notas Explicativas

a) Operações de *hedge*

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

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Ganhos não realizados em operações de *hedge*				
Ativo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	157.239	6.631	157.239	6.631
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	392	5.058	392	5.058
Hedge de fluxo de caixa – estoques	-	-	823	2.786
	157.631	**11.689**	**158.454**	**14.475**
Ativo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	419.718	711.998	419.718	711.998
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	(13)	2.103	(13)	2.103
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	3.829	5.279
	419.705	**714.101**	**423.534**	**719.380**
Posições ativas	**577.336**	**725.790**	**581.988**	**733.855**
Perdas não realizadas em operações de *hedge*				
Passivo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(17.267)	(4.902)	(40.062)	(19.569)
	(17.267)	**(4.902)**	**(40.062)**	**(19.569)**
Passivo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(173.448)	(111.396)	(196.221)	(132.311)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(16.545)	(3.661)
	(173.448)	**(111.396)**	**(212.766)**	**(135.972)**
Posições passivas	**(190.715)**	**(116.298)**	**(252.828)**	**(155.541)**
Posições líquidas	**386.621**	**609.492**	**329.160**	**578.314**
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	386.242	602.331	340.674	566.749
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	379	7.161	379	7.161
	386.621	**609.492**	**341.053**	**573.910**
***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações**	**-**	**-**	**(12.716)**	**1.618**
***Hedge* de fluxo de caixa – estoques**	**-**	**-**	**823**	**2.786**
Posições líquidas	**386.621**	**609.492**	**329.160**	**578.314**

Notas Explicativas

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

Em 30.06.2021, a Companhia não mantinha nenhum compromisso financeiro relevante em moeda estrangeira cuja variação cambial não estivesse integralmente protegida por operação de *hedge*.

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 31.12.2020, líquido	**6.787**	**602.705**	**609.492**	**(7.880)**	**581.790**	**573.910**
Juros	(7.133)	(33.846)	(40.979)	(21.247)	(45.986)	(67.233)
Variações cambiais	16.107	(90.036)	(73.929)	16.107	(90.036)	(73.929)
Ajuste a valor justo por meio do resultado	(14.474)	(29.431)	(43.905)	(14.386)	(29.359)	(43.745)
Ajuste a valor justo por meio do ORA	(4.059)	(2.116)	(6.175)	(4.059)	(2.116)	(6.175)
Transferências	201.019	(201.019)	-	190.809	(190.809)	-
Amortização de principal	(49.110)	-	(49.110)	(38.084)	-	(38.084)
Amortização de juros	(8.773)	-	(8.773)	(3.691)	-	(3.691)
Ativo (Passivo) em 30.06.2021, líquido	**140.364**	**246.257**	**386.621**	**117.569**	**223.484**	**341.053**

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

A Companhia mantém contratado em 30.06.2021 *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 30.06.2021 é de US$ 66.863, € 25.889 e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 184.695 os quais estão firmados com o BNP Paribas e Itaú e têm seus vencimentos entre agosto de 2022 e abril de 2023.

Em 30.06.2021, as perdas não realizadas dos NDF totalizavam uma posição passiva de R$ 12.716 (R$ 5.279 de posição ativa e R$ 3.661 de posição passiva em 31.12.2020). 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 impostos fiscais 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	
	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2021	30.06.2020
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	(6.175)	-	(6.175)	-
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(14.334)	-
Hedge de fluxo de caixa – estoques	-	-	(1.963)	5.543
(Perdas) ganhos não realizados em operações de HFC originados no período	**(6.175)**	**-**	**(22.472)**	**5.543**

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 30.06.2021 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 30.06.2021	Cenário Provável 30.06.2022	Sensibilidade		
			Provável	Δ + 25% (*)	Administração
TJLP	4,6%	4,9%	0,3% p.p.	1,2% p.p.	-0,1% p.p.
CDI	4,2%	6,5%	2,3% p.p.	1,6% p.p.	-0,1% p.p.
IPCA	8,4%	4,3%	-4,1% p.p.	1,1% p.p.	0,8% p.p.
IGP-M	35,8%	5,2%	-30,6% p.p.	1,3% p.p.	9,8% p.p.

(*) Variações sobre o cenário provável de 2022.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 30.06.2021, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.06.2022, 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:

	Saldos em 30.06.2021	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
TJLP	2.307.733	(5.781)	(26.112)	(2.565)
Dólar – com *swap* para o CDI	1.610.656	(30.470)	(21.636)	644
Dólar – com *swap* para o IPCA	1.041.843	46.596	(12.139)	(8.623)
IPCA	5.976.374	248.631	(65.697)	(46.128)
Debêntures				
IPCA	5.767.800	239.094	(62.266)	(44.230)
CDI – com *swap* para o IPCA	343.335	14.029	(3.657)	(2.598)
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	490.612	(12.152)	(8.736)	259
Concessões a pagar				
IGP-M	3.968.288	1.226.618	(51.911)	(393.292)
IPCA	640.743	23.900	(6.626)	(5.079)
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	2.908.200	(116.901)	38.268	21.623

Notas Explicativas

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					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
Classificação no balanço patrimonial						
Circulante	969.128	(965.035)	4.093	320.309	(321.654)	(1.345)
Não circulante	321.773	(299.366)	22.407	54.385	(36.405)	17.980
	1.290.901	**(1.264.401)**	**26.500**	**374.694**	**(358.059)**	**16.635**

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

	Consolidado
Saldo em 31.12.2020	**16.635**
Ganho não realizado reconhecido no período	58.379
Perda não realizada reconhecida no período	(48.514)
Saldo em 30.06.2021	**26.500**

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.

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		
	30.06.2021	Cenário P25	Cenário P75
Ganhos (perdas) não realizados em operações de *trading*	26.500	(111)	355

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.

Notas Explicativas

d) Risco de gerenciamento de capital

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Dívida[1]	7.432.159	8.199.973	18.498.552	16.672.233
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(7.370)	(161.052)	(346.392)	(346.853)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(2.270.466)	(1.924.589)	(5.074.016)	(4.538.946)
Dívida líquida	**5.154.323**	**6.114.332**	**13.078.144**	**11.786.434**
Patrimônio líquido	**8.166.665**	**7.739.529**	**8.169.699**	**7.741.998**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,6**	**0,8**	**1,6**	**1,5**

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

e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 30.06.2021. 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.

	Controladora				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	142.555	-	-	-	142.555
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	48.427	37.857	-	-	86.284
Debêntures	325.710	358.865	1.482.444	1.647.067	3.814.086
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	1.152.762	1.914.980	499.421	-	3.567.163
Concessões a pagar	244.917	930.224	1.406.296	5.551.341	8.132.778
	1.914.371	**3.241.926**	**3.388.161**	**7.198.408**	**15.742.866**

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	779.013	15.299	-	-	794.312
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	355.681	830.658	931.053	6.237.954	8.355.346
Debêntures[1]	624.396	920.583	2.067.149	2.754.935	6.367.063
Ações preferenciais resgatáveis	12.063	38.188	79.855	360.506	490.612
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	1.152.762	1.914.980	499.421	-	3.567.163
Concessões a pagar	251.997	944.172	1.420.244	5.632.121	8.248.534
	3.175.912	**4.663.880**	**4.997.722**	**14.985.516**	**27.823.030**

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

Notas Explicativas

f) Categoria dos instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Ativos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Aplicações financeiras	2.268.756	1.921.388	4.864.499	4.483.998
Títulos e valores mobiliários	101.788	339.219	-	-
Ganhos não realizados em operações de *hedge* de valor justo	576.957	718.629	576.957	718.629
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	1.290.901	374.694
Custo amortizado				
Caixa e depósitos bancários à vista	1.710	3.201	209.517	54.948
Contas a receber de clientes	549.438	695.003	1.278.477	1.739.267
Depósitos vinculados	9.836	161.860	403.204	409.867
Combustível a reembolsar[1]	-	-	59.950	58.462
Ativo financeiro de concessão	-	-	2.908.200	2.804.796
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes				
Ganhos não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa	379	7.161	5.031	15.226
	3.508.864	**3.846.461**	**11.596.736**	**10.659.887**
Passivos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Empréstimos em moeda estrangeira	3.951.226	4.126.373	3.951.226	4.126.373
Debêntures	-	-	343.335	428.266
Perdas não realizadas em operações de *hedge* de valor justo[2]	190.715	116.298	236.283	151.880
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	1.264.401	358.059
Custo amortizado				
Fornecedores	142.555	141.257	794.312	879.080
Empréstimos em moeda nacional	88.670	110.744	8.286.632	6.028.600
Empréstimos em moeda estrangeira	-	1.046.535	-	1.046.535
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	490.612	482.088
Debêntures	3.778.884	3.525.813	5.767.800	5.134.281
Concessões a pagar	4.550.843	3.955.765	4.609.031	4.012.318
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos[2]	-	-	52.083	51.756
Combustível a pagar à CDE[2]	-	-	36.055	45.206
Ressarcimento às distribuidoras[2]	-	-	236.321	203.106
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes				
Perdas não realizadas em operações de *hedge* de fluxo de caixa[2]	-	-	16.545	3.661
	12.702.893	**13.022.785**	**26.084.636**	**22.951.209**

(1) Apresentado como parte da rubrica "Outros ativos circulantes".
(2) 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 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			
	30.06.2021		31.12.2020	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	88.670	85.720	110.744	107.966
Empréstimos em moeda estrangeira	3.951.226	3.564.639	5.172.908	5.172.908
Debêntures	3.778.884	3.930.487	3.525.813	3.842.068
Concessões a pagar	4.550.843	4.216.452	3.955.765	4.301.579
	12.369.623	**11.797.298**	**12.765.230**	**13.424.521**

	Consolidado			
	30.06.2021		31.12.2020	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo				
Ativo financeiro de concessão	2.908.200	2.881.676	2.804.796	2.778.272
	2.908.200	**2.881.676**	**2.804.796**	**2.778.272**
Passivos				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	8.286.632	8.406.720	6.028.600	6.736.194
Empréstimos em moeda estrangeira	3.951.226	3.564.639	5.172.908	5.173.420
Ações preferenciais resgatáveis	490.612	513.802	482.088	504.784
Debêntures	6.111.135	6.567.559	5.562.547	5.860.290
Concessões a pagar	4.609.031	4.271.742	4.012.318	4.365.227
	23.448.636	**23.324.462**	**21.258.461**	**22.639.915**

Notas Explicativas

NOTA 16 - EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Controladora					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
BNDES	16.633	22.177	38.810	16.633	30.493	47.126
Repasse BNDES (Bancos)[1]	1.533	989	2.522	1.533	1.755	3.288
NIB[2]	31.256	15.644	46.900	29.873	29.890	59.763
Encargos	438	-	438	567	-	567
	49.860	**38.810**	**88.670**	**48.606**	**62.138**	**110.744**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao custo amortizado						
Scotiabank	-	-	-	519.373	-	519.373
MUFG[3]	-	-	-	519.617	-	519.617
Encargos	-	-	-	7.545	-	7.545
	-	**-**	**-**	**1.046.535**	**-**	**1.046.535**
Mensurados ao valor justo						
Scotiabank	512.614	1.037.066	1.549.680	-	1.627.693	1.627.693
BNP Paribas	257.294	1.156.567	1.413.861	-	1.475.679	1.475.679
MUFG	-	445.042	445.042	-	465.102	465.102
HSBC	520.875	-	520.875	-	535.236	535.236
Encargos	21.768	-	21.768	22.663	-	22.663
	1.312.551	**2.638.675**	**3.951.226**	**22.663**	**4.103.710**	**4.126.373**
Empréstimos e financiamentos	**1.362.411**	**2.677.485**	**4.039.896**	**1.117.804**	**4.165.848**	**5.283.652**

(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.

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

	Controladora					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos e financiamentos	**1.362.411**	**2.677.485**	**4.039.896**	**1.117.804**	**4.165.848**	**5.283.652**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo						
Posição ativa	(157.239)	(419.718)	(576.957)	(6.631)	(711.998)	(718.629)
Posição passiva[1]	17.267	173.448	190.715	4.902	111.396	116.298
Efeitos do *hedge (swap)* de fluxo de caixa						
Posição ativa	(392)	13	(379)	(5.058)	(2.103)	(7.161)
Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do *hedge*	**1.222.047**	**2.431.228**	**3.653.275**	**1.111.017**	**3.563.143**	**4.674.160**

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

Notas Explicativas

	Consolidado					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
BNDES	291.079	7.530.669	7.821.748	251.194	5.606.575	5.857.769
Repasse BNDES (Bancos)	1.533	989	2.522	1.533	1.755	3.288
BASA[1]	-	295.874	295.874	-	-	-
BNB[2]	-	87.110	87.110	-	83.951	83.951
NIB	31.256	15.644	46.900	29.873	29.890	59.763
Encargos	32.478	-	32.478	23.829	-	23.829
	356.346	**7.930.286**	**8.286.632**	**306.429**	**5.722.171**	**6.028.600**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao custo amortizado						
Scotiabank	-	-	-	519.373	-	519.373
MUFG	-	-	-	519.617	-	519.617
Encargos	-	-	-	7.545	-	7.545
	-	**-**	**-**	**1.046.535**	**-**	**1.046.535**
Mensurados ao valor justo						
Scotiabank	512.614	1.037.066	1.549.680	-	1.627.693	1.627.693
BNP Paribas	257.294	1.156.567	1.413.861	-	1.475.679	1.475.679
MUFG	-	445.042	445.042	-	465.102	465.102
HSBC	520.875	-	520.875	-	535.236	535.236
Encargos	21.768	-	21.768	22.663	-	22.663
	1.312.551	**2.638.675**	**3.951.226**	**22.663**	**4.103.710**	**4.126.373**
Empréstimos e financiamentos	**1.668.897**	**10.568.961**	**12.237.858**	**1.375.627**	**9.825.881**	**11.201.508**

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

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

	Consolidado					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos e financiamentos	**1.668.897**	**10.568.961**	**12.237.858**	**1.375.627**	**9.825.881**	**11.201.508**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo						
Posição ativa	(157.239)	(419.718)	(576.957)	(6.631)	(711.998)	(718.629)
Posição passiva[1]	17.267	173.448	190.715	4.902	111.396	116.298
Efeitos do *hedge (swap)* de fluxo de caixa						
Posição ativa	(392)	13	(379)	(5.058)	(2.103)	(7.161)
Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do *hedge*	**1.528.533**	**10.322.704**	**11.851.237**	**1.368.840**	**9.223.176**	**10.592.016**

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

Notas Explicativas

b) Mutação dos empréstimos e dos financiamentos

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2020	**1.117.804**	**4.165.848**	**5.283.652**	**1.375.627**	**9.825.881**	**11.201.508**
Ingressos	-	6	6	-	2.111.551	2.111.551
Juros	88.921	-	88.921	246.286	-	246.286
Variações monetárias	1.398	1.050	2.448	(27.028)	200.979	173.951
Juros e V.M. capitalizados	-	-	-	60.270	-	60.270
Variações cambiais	27.117	(101.046)	(73.929)	27.117	(101.046)	(73.929)
Ajuste a valor justo	(22.528)	(21.167)	(43.695)	(22.528)	(21.167)	(43.695)
Transferências	1.367.206	(1.367.206)	-	1.447.237	(1.447.237)	-
Amortização de principal	(1.119.789)	-	(1.119.789)	(1.231.434)	-	(1.231.434)
Amortização de juros	(97.718)	-	(97.718)	(206.650)	-	(206.650)
Saldos em 30.06.2021	**1.362.411**	**2.677.485**	**4.039.896**	**1.668.897**	**10.568.961**	**12.237.858**

c) Principais transações realizadas em 2021

c.1) Financiamentos em moeda nacional

- Liberação de financiamentos

Até 30.06.2021, foi liberado o montante de R$ 189.592, referente aos financiamentos com o BNDES, contratados pelas controladas indiretas que compõem o Conjunto Eólico Campo Largo II. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das centrais geradoras eólicas do conjunto.

Durante o período de seis meses findo em 30.06.2021, ocorreram as primeiras liberações do financiamento da controlada indireta Novo Estado com o Banco da Amazônia S.A., o qual foi contratado durante o ano de 2020, porém sem liberações naquele ano, no montante de R$ 295.873 (R$ 295.817 líquidos dos custos de captação). Até 30.06.2021, também foi liberado o montante de R$ 840.459 da controlada indireta Novo Estado com o BNDES. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das linhas de transmissão.

Adicionalmente, até 30.06.2021, foi liberado o montante de R$ 800.000 (R$ 784.988 líquidos dos custos de captação), referente ao financiamento com o BNDES, pela controlada indireta Gralha Azul. Os recursos foram destinados à construção das linhas de transmissão e das subestações do Projeto.

As principais condições do financiamento contratado junto ao Banco da Amazônia S.A. foram estas:

			Condições contratadas	
Empresas - Bancos	Juros	*Covenants*	Vencimento	Principal e juros
Novo Estado - BASA	IPCA + 1,4452% a.a.	ICSD[1] ≥ 1,3 (a partir do exercício de 2023)	08.2044	Principal: mensais, a partir de novembro de 2022 Juros: mensais, a partir de abril de 2021

(1) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida.

Notas Explicativas

d) Composição dos empréstimos e financiamentos por indexadores e moeda

	Controladora				Consolidado			
	30.06.2021	%	31.12.2020	%	30.06.2021	%	31.12.2020	%
Moeda nacional								
TJLP	38.923	1,0	47.272	0,9	2.307.733	18,9	2.390.392	21,3
IPCA	47.221	1,2	60.180	1,1	5.976.374	48,8	3.634.916	32,5
Não indexado (taxa pré-fixada)	2.526	0,1	3.292	0,1	2.525	-	3.292	-
	88.670	**2,3**	**110.744**	**2,1**	**8.286.632**	**67,7**	**6.028.600**	**53,8**
Moeda estrangeira – com *hedge*								
Dólar – com *swap* para taxa pré-fixada	1.298.727	32,1	1.350.902	25,6	1.298.727	10,6	1.350.902	12,1
Dólar – com *swap* para o CDI	1.610.656	39,8	1.681.458	31,8	1.610.656	13,2	1.681.458	15,0
Dólar – com *swap* para o IPCA	1.041.843	25,8	1.094.013	20,7	1.041.843	8,5	1.094.013	9,8
Dólar – com NDF[1] para dólar pré-fixado	-	-	1.046.535	19,8	-	-	1.046.535	9,3
	3.951.226	**97,7**	**5.172.908**	**97,9**	**3.951.226**	**32,3**	**5.172.908**	**46,2**
Empréstimos e financiamentos	**4.039.896**	**100,0**	**5.283.652**	**100,0**	**12.237.858**	**100,0**	**11.201.508**	**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
Julho a dezembro de 2022	1.056.739	1.214.938
2023	512.016	910.695
2024	874.580	1.333.720
2025	234.150	696.375
2026	-	465.436
2027 a 2031	-	2.328.159
2032 a 2036	-	2.104.787
2037 a 2040	-	1.158.454
2041 a 2044	-	356.397
Empréstimos e financiamentos	**2.677.485**	**10.568.961**

f) Compromissos contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 19 – Empréstimos e financiamentos das demonstrações contábeis de 31.12.2020, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2021. Os compromissos financeiros estão sendo integralmente cumpridos pela Companhia e suas controladas.

Notas Explicativas

NOTA 17 - DEBÊNTURES

a) Composição

	Controladora					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensuradas ao custo amortizado						
ENGIE – 5ª emissão	-	235.122	235.122	-	224.744	224.744
ENGIE – 6ª emissão	100.760	628.721	729.481	96.385	600.320	696.705
ENGIE – 7ª emissão	-	840.019	840.019	-	801.775	801.775
ENGIE – 9ª emissão	-	1.749.312	1.749.312	-	1.671.276	1.671.276
Encargos	224.950	-	224.950	131.313	-	131.313
Debêntures	**325.710**	**3.453.174**	**3.778.884**	**227.698**	**3.298.115**	**3.525.813**

	Consolidado					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensuradas ao custo amortizado						
ENGIE – 5ª emissão	-	235.122	235.122	-	224.744	224.744
ENGIE – 6ª emissão	100.760	628.721	729.481	96.385	600.320	696.705
ENGIE – 7ª emissão	-	840.019	840.019	-	801.775	801.775
ENGIE – 9ª emissão	-	1.749.312	1.749.312	-	1.671.276	1.671.276
Jaguara – 1ª emissão	31.986	660.259	692.245	27.035	644.094	671.129
Miranda – 1ª emissão	10.653	418.807	429.460	6.061	405.629	411.690
Pampa Sul - 1ª emissão	5.742	272.970	278.712	-	-	-
Pampa Sul - 2ª emissão	22.706	527.482	550.188	10.871	507.778	518.649
Encargos	263.261	-	263.261	138.313	-	138.313
	435.108	**5.332.692**	**5.767.800**	**278.665**	**4.855.616**	**5.134.281**
Mensuradas ao valor justo						
Jaguara – 1ª emissão	105.154	106.577	211.731	105.239	159.125	264.364
Miranda – 1ª emissão	65.039	65.926	130.965	65.091	98.430	163.521
Encargos	639	-	639	381	-	381
	170.832	**172.503**	**343.335**	**170.711**	**257.555**	**428.266**
Debêntures	**605.940**	**5.505.195**	**6.111.135**	**449.376**	**5.113.171**	**5.562.547**
Efeitos do *hedge* (*swap*)						
Posição passiva[1]	22.795	22.773	45.568	14.667	20.915	35.582
Debêntures, líquidas dos efeitos do *hedge*	**628.735**	**5.527.968**	**6.156.703**	**464.043**	**5.134.086**	**5.598.129**

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

Notas Explicativas

b) Mutação das debêntures

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2020	**227.698**	**3.298.115**	**3.525.813**	**449.376**	**5.113.171**	**5.562.547**
Emissão de debêntures	-	-	-	13.794	275.104	288.898
Juros	89.493	-	89.493	156.253	-	156.253
Variações monetárias	12.081	151.497	163.578	18.259	225.872	244.131
Ajuste a valor justo	-	-	-	(50)	(170)	(220)
Transferências	(3.562)	3.562	-	108.782	(108.782)	-
Amortização de principal	-	-	-	(99.247)	-	(99.247)
Amortização de juros	-	-	-	(41.227)	-	(41.227)
Saldos em 30.06.2021	**325.710**	**3.453.174**	**3.778.884**	**605.940**	**5.505.195**	**6.111.135**

c) Principais transações realizadas em 2021

c.1) 1ª emissão de debêntures da controlada Pampa Sul

A emissão de debêntures divulgada na mutação consolidada refere-se aos montantes negociados das debêntures da controlada direta Pampa Sul pela controladora ENGIE no mercado secundário, os quais encontravam-se sob o controle da ENGIE. Mais informações vide Nota 6 – Títulos e valores mobiliários.

As principais condições de emissão foram estas:

			Condições			
	Remuneração	*Covenants*	Encargos	Principal	Vencimento	Garantia
1ª Emissão - Série 1	IPCA + 6,25% a.a.	ICSD ≥ 1,1[1]	Semestrais a partir de 10.2021	Semestrais a partir de 10.2021	04.2028	Garantia real
1ª Emissão - Série 2	IPCA + 7,50% a.a.	ICSD ≥ 1,1[1]	Semestrais a partir de 10.2021	Semestrais a partir de 10.2028	10.2036	Garantia real

(1) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida. Maior ou igual a 1,1 para fins de vencimento antecipado e maior ou igual a 1,2 para fins de distribuição de quaisquer recursos aos acionistas, exceto dividendos mínimos estatutários. Ressalta-se que existem outras obrigações que devem ser cumpridas concomitantemente para a distribuição de recursos adicionais aos acionistas como, por exemplo, atingir o *completion* do projeto.

d) Composição das debêntures por indexadores

	Controladora				Consolidado			
	30.06.2021	%	31.12.2020	%	30.06.2021	%	31.12.2020	%
IPCA	3.778.884	100,0	3.525.813	100,0	5.767.800	94,4	5.134.281	92,3
CDI – com *swap* para o IPCA	-	-	-	-	343.335	5,6	428.266	7,7
Debêntures	**3.778.884**	**100,0**	**3.525.813**	**100,0**	**6.111.135**	**100,0**	**5.562.547**	**100,0**

Notas Explicativas

e) Vencimentos das debêntures apresentadas no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Julho a dezembro de 2022	175.871	298.275
2023	172.680	429.301
2024	510.817	805.325
2025	960.093	1.238.277
2026	756.241	1.051.965
2027 a 2031	873.630	1.270.662
2032 a 2036	3.842	411.390
Debêntures	**3.453.174**	**5.505.195**

f) Compromissos financeiros contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 20 – Debêntures das demonstrações contábeis de 31.12.2020, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2021. Os compromissos financeiros estão sendo integralmente cumpridos pela Companhia e suas controladas.

NOTA 18 - AÇÕES PREFERENCIAIS RESGATÁVEIS

a) Mutação das ações preferenciais resgatáveis

	Consolidado - Não circulante
Saldo em 31.12.2020	**482.088**
Custo com emissão	(1.331)
Juros	9.855
Saldo em 30.06.2021	**490.612**

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

	Consolidado
2023	53.536
2024	39.734
2025	39.734
2026	39.734
2027	39.734
2028 a 2032	198.671
2033 a 2034	79.469
Ações preferenciais resgatáveis	**490.612**

Notas Explicativas

NOTA 19 - OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO

a) Direito de uso de arrendamentos

		Controladora					
		30.06.2021			31.12.2020		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Prédios							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	33.250	(12.193)	21.057	33.250	(9.715)	23.535
Outros	-	60	(31)	29	60	(27)	33
		33.310	**(12.224)**	**21.086**	**33.310**	**(9.742)**	**23.568**

		Consolidado					
		30.06.2021			31.12.2020		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Prédios							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	33.250	(12.193)	21.057	33.250	(9.715)	23.535
Sede - EGSD	Até 2025	1.759	(545)	1.214	1.759	(442)	1.317
Terrenos							
Conjuntos Eólicos Campo Largo	Até 2063	53.169	(2.923)	50.246	53.169	(2.332)	50.837
Conjunto Eólico Trairí	Até 2047	27.933	(3.522)	24.411	26.596	(2.821)	23.775
Conjunto Eólico Santo Agostinho	Até 2040	5.144	(371)	4.773	5.144	(278)	4.866
Conjunto Eólico Umburanas	Até 2057	38.524	(1.835)	36.689	38.524	(1.329)	37.195
Conjunto Fotovoltaico Assú	Até 2043	5.393	(512)	4.881	5.393	(400)	4.993
Outros	-	778	(433)	345	778	(294)	484
		165.950	**(22.334)**	**143.616**	**164.613**	**(17.611)**	**147.002**

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

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2020	**23.568**	**147.002**
Remensuração	-	1.337
Depreciação	(2.482)	(4.723)
Saldos em 30.06.2021	**21.086**	**143.616**

Notas Explicativas

b) Arrendamentos a pagar

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2020	**5.876**	**8.417**	**14.293**	**19.144**	**104.828**	**123.972**
Remensuração	-	-	-	154	1.183	1.337
Juros	1.058	-	1.058	7.317	-	7.317
Transferências	2.002	(2.002)	-	2.690	(2.690)	-
Adiantamentos	-	-	-	(486)	(96)	(582)
Amortizações	(3.066)	-	(3.066)	(9.998)	-	(9.998)
Saldos em 30.06.2021	**5.870**	**6.415**	**12.285**	**18.821**	**103.225**	**122.046**

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
Julho a dezembro de 2022	1.905	(333)	1.572	6.715	(1.111)	5.604
2023	5.531	(688)	4.843	17.302	(3.490)	13.812
2024	-	-	-	20.387	(11.693)	8.694
2025	-	-	-	11.970	(4.136)	7.834
2026	-	-	-	8.515	(1.553)	6.962
2027 a 2031	-	-	-	62.574	(36.371)	26.203
2032 a 2036	-	-	-	58.907	(44.254)	14.653
2037 em diante	-	-	-	243.722	(224.259)	19.463
Arrendamentos a pagar	**7.436**	**(1.021)**	**6.415**	**430.092**	**(326.867)**	**103.225**

NOTA 20 - CONCESSÕES A PAGAR

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Usina Hidrelétrica Cana Brava	2.347.287	1.947.523	2.347.287	1.947.523
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.621.001	1.441.006	1.621.001	1.441.006
Usina Hidrelétrica São Salvador	582.555	567.236	582.555	567.236
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	58.188	56.553
	4.550.843	**3.955.765**	**4.609.031**	**4.012.318**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	246.624	222.474	253.373	228.865
Passivo não circulante	4.304.219	3.733.291	4.355.658	3.783.453
	4.550.843	**3.955.765**	**4.609.031**	**4.012.318**

Notas Explicativas

b) Mutação das concessões a pagar

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2020	**222.474**	**3.733.291**	**3.955.765**	**228.865**	**3.783.453**	**4.012.318**
Juros	-	192.264	192.264	-	194.994	194.994
Variações monetárias	-	518.220	518.220	-	520.548	520.548
Transferências	139.556	(139.556)	-	143.337	(143.337)	-
Amortizações	(115.406)	-	(115.406)	(118.829)	-	(118.829)
Saldos em 30.06.2021	**246.624**	**4.304.219**	**4.550.843**	**253.373**	**4.355.658**	**4.609.031**

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

	Controladora	Consolidado
Julho a dezembro de 2022	123.665	126.761
2023	378.886	384.652
2024	542.448	547.689
2025	495.382	500.146
2026	452.433	456.764
2027 a 2031	1.737.778	1.754.193
2032 a 2036	566.988	577.177
2037 a 2038	6.639	8.276
Concessões a pagar	**4.304.219**	**4.355.658**

NOTA 21 - 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.

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Cíveis				
Desapropriações e servidões administrativas	43.828	46.962	50.225	52.900
Ambientais	13.835	13.608	13.835	13.608
Benefícios de aposentadoria	2.720	2.550	2.720	2.550
Ações diversas	10.507	11.596	31.100	32.177
	70.890	**74.716**	**97.880**	**101.235**
Fiscais	**5.790**	**5.103**	**6.224**	**5.667**
Trabalhistas	**18.757**	**12.985**	**19.855**	**14.026**
Desmobilização de ativos de geração	**-**	**-**	**227.053**	**200.076**
	95.437	**92.804**	**351.012**	**321.004**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	7.562	3.293	19.428	15.159
Passivo não circulante	87.875	89.511	331.584	305.845
	95.437	**92.804**	**351.012**	**321.004**

Notas Explicativas

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	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Fiscais e previdenciários	**679.356**	**674.021**	**680.102**	**674.761**
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	517.316	514.732	517.316	514.732
Denúncia espontânea	46.552	46.361	46.552	46.361
Compensação de base negativa na sucessão	29.012	28.925	29.012	28.925
Recuperação do PIS e da Cofins	27.467	27.339	27.467	27.339
Utilização do Prej. Fiscal do IR e da Base Negativa da CS	18.565	18.473	18.565	18.473
Outros	40.444	38.191	41.190	38.931
Cíveis	**32.604**	**22.927**	**62.423**	**41.098**
Trabalhistas	**13.272**	**15.195**	**15.053**	**16.756**
	725.232	**712.143**	**757.578**	**732.615**

No 2° trimestre de 2021, não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 27 – Provisões, das demonstrações contábeis de 31.12.2020.

b.2) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Fiscais e previdenciários	372.507	367.666	477.963	478.700
Cíveis	101.564	95.003	101.901	95.153
Trabalhistas	141.827	144.950	150.913	153.536
	615.898	**607.619**	**730.777**	**727.389**

NOTA 22 - OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

a) Composição

	Consolidado					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	26.530	176.041	202.571	23.232	165.481	188.713
Contribuição e custo do serviço corrente	32	-	32	21	-	21
Déficit não contratado	16.505	228.581	245.086	19.814	242.365	262.179
Passivo atuarial registrado	**43.067**	**404.622**	**447.689**	**43.067**	**407.846**	**450.913**

Notas Explicativas

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 13.04.2021, a Companhia assinou contrato de parcelamento com a fundação ELOS para equacionamento da parcela de sua responsabilidade do déficit relativo ao exercício de 2019. O valor contratado foi de R$ 13.761, o qual será pago em 154 parcelas mensais, atualizadas pelo Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC) e juros de 6,04% a.a.

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

	Consolidado		
	ELOS	**PREVIG**	**Total**
Julho a dezembro de 2022	10.008	944	10.952
2023	21.319	1.728	23.047
2024	17.853	268	18.121
2025	18.926	-	18.926
2026	20.063	-	20.063
2027 a 2031	78.264	-	78.264
2032 a 2034	6.668	-	6.668
	173.101	**2.940**	**176.041**

b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria

	Planos				
	ELOS BD	**PREVIG BD**	**PREVIG BSPS**	**GC**	**Total**
Passivo registrado em 31.12.2020	**424.760**	**22.036**	**449**	**3.668**	**450.913**
Contribuição e custo do serviço corrente	-	20	-	(843)	(823)
Pagamentos de obrigações contratadas	(14.829)	(1.900)	(185)	-	(16.914)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	13.629	758	10	116	14.513
Passivo registrado em 30.06.2021	**423.560**	**20.914**	**274**	**2.941**	**447.689**

Notas Explicativas

NOTA 23 - 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				
	30.06.2021				31.12.2020
Natureza dos créditos	**Base de cálculo**	**IR**	**CSLL**	**Total**	**Total**
Passivo:					
Repactuação do risco hidrológico	1.003.024	250.756	90.272	341.028	329.011
Depreciação acelerada	935.044	233.761	84.154	317.915	313.049
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	551.218	137.805	49.610	187.415	201.253
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	444.076	111.019	39.967	150.986	231.382
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.309	25.077	9.028	34.105	34.105
Encargos financeiros capitalizados	58.347	14.587	5.251	19.838	20.233
Outros	63.130	15.783	5.682	21.465	14.622
		788.788	**283.964**	**1.072.752**	**1.143.655**
Ativo:					
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	253.635	63.409	22.827	86.236	30.898
Obrigações com benefícios de aposentadoria	244.226	61.057	21.980	83.037	88.853
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	135.174	33.794	12.166	45.960	41.832
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	122.017	30.504	10.982	41.486	41.486
Perdas não realizados em operações de *hedge*	104.365	26.091	9.393	35.484	54.960
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	87.559	21.890	7.880	29.770	29.535
Outros	70.695	17.674	3.762	21.436	27.852
		254.419	**88.990**	**343.409**	**315.416**
Valor líquido		**534.369**	**194.974**	**729.343**	**828.239**

Notas Explicativas

	Consolidado				
	30.06.2021				31.12.2020
Natureza dos créditos	**Base de cálculo**	**IR**	**CSLL**	**Total**	**Total**
Passivo:					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	4.032.256	1.008.064	362.903	1.370.967	920.891
Remuneração do ativo financeiro de concessão	1.907.633	476.908	171.687	648.595	465.963
Depreciação acelerada	1.547.796	386.949	139.302	526.251	483.594
Repactuação do risco hidrológico	1.019.642	254.911	91.768	346.679	329.011
Encargos financeiros capitalizados	725.821	181.455	65.324	246.779	268.367
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	551.218	137.805	49.610	187.415	201.253
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	509.171	127.293	45.825	173.118	233.938
Intangível de bonificação pela outorga	304.765	76.191	27.429	103.620	89.491
Valor justo de direitos de projeto adquirido	236.021	59.005	21.242	80.247	80.247
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.309	25.077	9.028	34.105	34.105
Outros	73.157	18.208	6.584	24.792	26.781
		2.751.866	**990.702**	**3.742.568**	**3.133.641**
Ativo:					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	3.906.318	976.580	351.569	1.328.149	894.564
Receita de Retorno de Bonificação pela Outorga (RBO)	1.018.306	254.577	91.648	346.225	297.148
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	502.705	125.676	45.243	170.919	76.206
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	311.562	77.891	28.041	105.932	50.593
Obrigações com benefícios de aposentadoria	245.084	61.271	22.058	83.329	89.148
Perdas não realizados em operações de *hedge*	187.449	46.862	16.870	63.732	67.058
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	137.176	34.294	12.346	46.640	46.640
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	135.174	33.794	12.166	45.960	41.832
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	109.258	27.315	9.833	37.148	37.337
Outros	176.994	44.249	13.461	57.710	57.535
		1.682.509	**603.235**	**2.285.744**	**1.658.061**
Valor líquido		**1.069.357**	**387.467**	**1.456.824**	**1.475.580**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		1.109.507	401.920	1.511.427	1.523.222
Ativo[1]		(40.150)	(14.453)	(54.603)	(47.642)
Total		**1.069.357**	**387.467**	**1.456.824**	**1.475.580**

(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 31.12.2020	**828.239**	**1.475.580**
Impostos diferidos no resultado	(96.796)	(16.185)
Impostos diferidos em outros resultados abrangentes	(2.100)	(2.571)
Saldos em 30.06.2021	**729.343**	**1.456.824**

Notas Explicativas

c) Expectativa de realização e exigibilidade

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Julho a dezembro de 2021	85.979	20.550	150.704	98.072
2022	73.277	217.426	292.016	390.555
2023	16.919	45.210	187.322	159.040
2024	18.100	52.886	95.848	162.218
2025	18.761	53.118	92.262	158.864
2026 a 2028	34.201	176.533	257.797	476.848
2029 a 2031	70.665	386.752	263.939	688.011
2032 a 2034	11.618	85.456	184.289	359.967
2035 em diante	13.889	34.821	761.567	1.248.993
	343.409	**1.072.752**	**2.285.744**	**3.742.568**

NOTA 24 - OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	190.715	116.298	252.828	155.541
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	236.321	203.106
Combustíveis Resolução Aneel n° 801/2017	59.037	78.348	59.252	78.348
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	-	-	52.083	51.756
Combustível a pagar à CDE[1]	-	-	36.055	45.206
Adiantamento de clientes	2.462	4.175	24.862	32.663
Fornecedores	-	-	15.299	17.328
Outras contas a pagar	43.284	56.306	113.351	135.324
	295.498	**255.127**	**790.051**	**719.272**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	98.279	98.662	411.117	238.687
Passivo não circulante	197.219	156.465	378.934	480.585
	295.498	**255.127**	**790.051**	**719.272**

(1) Conta de Desenvolvimento Energético.

a) Ressarcimentos às distribuidoras

A Companhia apresenta em seu passivo montante relativo ao mecanismo de ressarcimento previsto nos contratos de energia elétrica firmados no ACR das Usinas pertencentes aos Conjuntos Eólicos Trairí, Campo Largo e Umburanas – Fase I, Assú V e de Pampa Sul. Deste montante, R$ 47.592 foram reconhecidos no 1° semestre de 2021 (R$ 47.448, reconhecidos no 1° semestre de 2020) e R$ 11.020 registrados no 2° trimestre de 2021 (R$ 8.840, registrados no 2° trimestre de 2020), tendo como contrapartida as receitas auferidas às distribuidoras.

Notas Explicativas

b) Combustíveis Resolução Aneel n° 801/2017

Correspondem, principalmente, aos valores a pagar decorrentes da aplicação da Resolução Aneel n° 801/2017, a qual revogou a Resolução Aneel n° 500/2012, no ano de 2016. Esta resolução prevê a redução do reembolso do carvão mineral adquirido com recursos da CDE em função da eficiência energética da unidade geradora.

c) Combustível a pagar à CDE

Em 19.12.2017, a Aneel emitiu Resolução Normativa, com vigência a partir de 01.01.2018, que estabeleceu regras para o reembolso dos gastos com combustíveis para a geração termelétrica a carvão mineral nacional, por intermédio da CDE.

A resolução determinou a aquisição compulsória, em 01.01.2018, do carvão mineral pertencente à CDE sob gestão do Complexo Termelétrico Jorge Lacerda, na data-base de 31.12.2016, para pagamento em 5 anos a contar da aquisição. Entretanto, por meio da emissão da Nota Técnica 143/2020 pela Aneel em 19.08.2020, a quantidade de carvão mineral a ser adquirida pela Companhia seria menor do que o estabelecido em 2017. Abaixo, segue mutação para os seis meses de 2021:

	Consolidado
Saldos em 31.12.2020	**45.206**
Pagamento	(24.241)
Atualização pelo IPCA	1.830
Reajuste do preço do carvão	6.779
Apresentação líquida do ativo	6.481
Saldos em 30.06.2021	**36.055**

NOTA 25 - 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 nos exercícios findos em 30.06.2021 e 31.12.2020.

b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.06.2021 e 31.12.2020, 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 30.06.2021, era de R$ 10,01 (R$ 9,49 por ação, em 31.12.2020).

Notas Explicativas

O quadro societário da Companhia, em 30.06.2021 e 31.12.2020, 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 30.06.2021 e 31.12.2020, o Conselho de Administração, a Diretoria e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 51.887 e 53.870 ações da Companhia, respectivamente.

c) 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.

NOTA 26 - 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			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	674.396	570.545	1.279.845	1.198.990
Comercializadoras de energia elétrica	342.366	251.010	747.551	588.821
Consumidores livres	98.605	89.409	198.809	184.262
Transações no mercado de curto prazo	10.579	32.332	30.300	155.599
Outras receitas	20.303	29.004	35.912	60.988
	1.146.249	**972.300**	**2.292.417**	**2.188.660**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(100.834)	(86.183)	(202.855)	(195.194)
Pesquisa e desenvolvimento	(7.004)	(6.243)	(15.698)	(16.909)
ICMS	(2.716)	(4.770)	(6.642)	(9.686)
ISSQN	(992)	(878)	(1.816)	(1.728)
	(111.546)	**(98.074)**	**(227.011)**	**(223.517)**
Outras				
Ganho em ação judicial	-	50.193	-	50.193
Receita operacional líquida	**1.034.703**	**924.419**	**2.065.406**	**2.015.336**

Notas Explicativas

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	1.015.327	954.736	2.033.561	1.939.699
Consumidores livres	856.641	814.039	1.745.837	1.696.713
Operações de *trading*	275.889	285.703	550.793	558.297
Comercializadoras de energia elétrica	144.595	164.361	302.365	320.680
Transações no mercado de curto prazo	76.480	65.038	194.658	283.318
Serviços prestados	41.763	40.627	82.123	80.893
Outras receitas	17.176	32.681	38.996	66.740
	2.427.871	**2.357.185**	**4.948.333**	**4.946.340**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(216.030)	(210.936)	(438.317)	(444.081)
Pesquisa e desenvolvimento	(13.366)	(11.012)	(27.251)	(26.729)
ICMS	(8.013)	(9.324)	(17.221)	(19.352)
ISSQN	(995)	(908)	(1.821)	(1.760)
	(238.404)	**(232.180)**	**(484.610)**	**(491.922)**
Outras				
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	624.324	423.222	1.323.751	569.531
Remuneração de ativo de contrato	151.639	10.572	289.405	19.898
Remuneração de ativo financeiro de concessão	120.070	53.030	247.747	135.194
Ganho em ação judicial	-	79.874	-	79.874
Ganhos não realizados em operações de *trading*	47.565	(5.188)	58.379	22.194
	943.598	**561.510**	**1.919.282**	**826.691**
Receita operacional líquida	**3.133.065**	**2.686.515**	**6.383.005**	**5.281.109**

NOTA 27 - DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

a) Compras de energia

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	209.917	147.273	319.663	272.684
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	27.616	7.150	37.586	37.738
	237.533	**154.423**	**357.249**	**310.422**

Notas Explicativas

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	207.901	337.148	383.880	680.317
Operações de *trading*	249.285	241.788	500.564	478.322
Perdas não realizadas em operações de *trading*	43.320	9.059	48.514	34.777
	500.506	**587.995**	**932.958**	**1.193.416**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	128.247	57.383	198.844	168.151
Operações de *trading*	-	-	673	7.293
	128.247	**57.383**	**199.517**	**175.444**

b) Outros custos operacionais e custos dos serviços prestados

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Depreciação e amortização	76.661	70.168	153.272	140.330
Pessoal	32.474	34.259	63.578	65.890
Materiais e serviços de terceiros	16.350	12.315	28.764	23.432
Royalties	7.152	828	27.900	12.391
Constituição (Reversão) de provisões operacionais, líquidas	2.639	(11.850)	(4.379)	(18.538)
Outros	12.711	11.929	27.388	23.254
	147.987	**117.649**	**296.523**	**246.759**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	139.514	110.353	280.420	232.456
Custo dos serviços prestados	8.473	7.296	16.103	14.303
	147.987	**117.649**	**296.523**	**246.759**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Custo de construção de linha de transmissão	617.083	413.125	1.297.499	555.940
Depreciação e amortização	231.106	227.904	456.081	458.148
Materiais e serviços de terceiros	111.199	74.821	203.500	158.888
Combustíveis	45.971	(10.477)	171.359	84.697
Pessoal	71.678	66.681	139.854	140.470
Royalties	11.166	3.694	36.940	21.066
Constituição (Reversão) de provisões operacionais, líquidas	2.675	(12.809)	(4.439)	(19.999)
Outros	43.925	37.682	86.444	75.854
	1.134.803	**800.621**	**2.387.238**	**1.475.064**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	1.126.330	793.314	2.371.135	1.460.738
Custo dos serviços prestados	8.473	7.307	16.103	14.326
	1.134.803	**800.621**	**2.387.238**	**1.475.064**

Notas Explicativas

c) Despesas com vendas, gerais e administrativas

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Pessoal e administradores	41.933	29.922	78.239	62.725
Materiais e serviço de terceiros	19.458	20.992	37.111	34.321
Depreciação e amortização	6.521	4.614	11.937	9.385
Fundo de pensão	1.802	1.007	3.451	3.477
Contribuições e doações	922	3.274	2.611	4.944
Outros	2.306	1.671	4.474	2.346
	72.942	**61.480**	**137.823**	**117.198**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	4.747	4.226	9.018	8.188
Despesas gerais e administrativas	68.195	57.254	128.805	109.010
	72.942	**61.480**	**137.823**	**117.198**

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Pessoal e administradores	43.155	30.514	80.768	65.198
Materiais e serviço de terceiros	21.077	23.835	40.694	39.300
Depreciação e amortização	6.801	4.850	12.501	9.994
Contribuições e doações	2.133	4.085	5.183	7.408
Fundo de pensão	1.802	1.007	3.451	3.477
Outros	1.988	2.367	4.460	3.397
	76.956	**66.658**	**147.057**	**128.774**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	7.066	5.941	13.277	11.500
Despesas gerais e administrativas	69.890	60.717	133.780	117.274
	76.956	**66.658**	**147.057**	**128.774**

Notas Explicativas

NOTA 28 - RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	12.419	18.789	21.075	38.358
Renda de depósitos vinculados	331	67	1.073	157
Juros e variação monetária sobre:				
Títulos e valores mobiliários	6.563	-	21.086	-
Contas a receber	1.142	3.359	2.232	8.354
Depósitos judiciais	893	757	1.900	1.865
Ganho em ação judicial	-	45.872	-	45.872
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	(7.190)	-	52.744	-
Outras receitas financeiras	1	888	(1.135)	890
	14.159	**69.732**	**98.975**	**95.496**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Concessões a pagar	340.527	119.045	710.484	238.384
Debêntures	117.796	32.308	253.071	129.421
Empréstimos e financiamentos	41.425	54.888	91.369	106.374
Hedge sobre empréstimos e debêntures	22.661	(19.040)	40.979	(15.895)
Obrigações com benefícios de aposentadoria	7.243	6.704	14.483	13.409
Provisões	2.261	1.170	5.318	3.482
Arrendamentos	491	578	1.004	1.185
Outros	14	43	4.633	136
Variação cambial sobre:				
Empréstimos	(513.323)	263.668	(73.929)	1.124.390
Hedge de valor justo sobre empréstimos	513.323	(263.668)	73.929	(1.124.390)
Ajuste a valor justo	258	(1.711)	210	(371)
Outras despesas financeiras	1.872	461	3.326	2.538
	534.548	**194.446**	**1.124.877**	**478.663**
Despesas financeiras, líquidas	**520.389**	**124.714**	**1.025.902**	**383.167**

Notas Explicativas

	Consolidado			
	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	30.292	28.452	48.049	59.787
Renda de depósitos vinculados	2.767	2.158	4.612	5.839
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	4.078	4.397	7.461	11.097
Combustíveis	489	10	2.637	10
Depósitos judiciais	950	789	2.021	1.957
Ganho em ação judicial	-	72.948	-	72.948
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	23.390	-	23.390	-
Outras receitas financeiras	1.363	2.306	62	3.527
	63.329	**111.060**	**88.232**	**155.165**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Concessões a pagar	343.030	120.315	715.542	241.450
Debêntures	191.332	54.229	400.384	192.229
Empréstimos e financiamentos	219.073	114.992	420.237	256.659
Hedge sobre empréstimos e debêntures	34.439	(21.183)	67.233	(7.572)
Obrigações com benefícios de aposentadoria	7.257	6.717	14.513	13.435
Ações preferenciais resgatáveis	5.723	-	9.855	-
Arrendamentos	3.428	3.009	6.595	6.815
Provisões	2.455	(1.642)	5.707	3.762
Outros	5.746	(613)	23.898	3.562
Variação cambial sobre:				
Empréstimos	(513.323)	263.668	(73.929)	1.124.390
Hedge de valor justo sobre empréstimos	513.323	(263.668)	73.929	(1.124.390)
Ajuste a valor justo	(91)	(1.874)	(170)	(1.182)
Outras despesas financeiras	6.741	5.648	12.548	6.801
	819.133	**279.598**	**1.676.342**	**715.959**
Despesas financeiras, líquidas	**755.804**	**168.538**	**1.588.110**	**560.794**

Notas Explicativas

NOTA 29 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	Controladora							
	2° trimestre				Acumulado 6 meses			
	2021		2020		2021		2020	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
Resultado antes dos tributos	**248.524**	**248.524**	**894.442**	**894.442**	**823.427**	**823.427**	**1.545.102**	**1.545.102**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(62.131)**	**(22.367)**	**(223.611)**	**(80.500)**	**(205.857)**	**(74.108)**	**(386.276)**	**(139.059)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	110.469	39.769	128.399	46.224	218.345	78.604	189.260	68.133
Incentivos fiscais	6.390	-	94	-	6.390	-	166	-
Outros	(1.595)	(271)	807	(145)	1.276	(488)	205	(263)
	53.133	**17.131**	**(94.311)**	**(34.421)**	**20.154**	**4.008**	**(196.645)**	**(71.189)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	(50.923)	(21.711)	92	-	(50.923)	(21.711)	165	-
Diferido	104.056	38.842	(94.403)	(34.421)	71.077	25.719	(196.810)	(71.189)
	53.133	**17.131**	**(94.311)**	**(34.421)**	**20.154**	**4.008**	**(196.645)**	**(71.189)**
Alíquota efetiva	**-21,4%**	**-6,9%**	**10,5%**	**3,8%**	**-2,4%**	**-0,5%**	**12,7%**	**4,6%**

	Consolidado							
	2° trimestre				Acumulado 6 meses			
	2021		2020		2021		2020	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
Resultado antes dos tributos	**375.760**	**375.760**	**1.030.283**	**1.030.283**	**1.050.842**	**1.050.842**	**1.734.551**	**1.734.551**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(93.940)**	**(33.818)**	**(257.571)**	**(92.725)**	**(262.711)**	**(94.576)**	**(433.638)**	**(156.110)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	36.855	13.267	40.380	14.537	80.487	28.975	66.105	23.798
Incentivos fiscais	18.219	-	9.081	-	29.380	-	15.881	-
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	2.724	(27)	16.707	5.615	13.079	2.681	22.538	7.296
Outros	(228)	232	(44)	(503)	683	(686)	(1.678)	(963)
	(36.370)	**(20.346)**	**(191.447)**	**(73.076)**	**(139.082)**	**(63.606)**	**(330.792)**	**(125.979)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	(96.814)	(43.488)	(80.555)	(32.695)	(150.864)	(68.009)	(109.629)	(46.041)
Diferido	60.444	23.142	(110.892)	(40.381)	11.782	4.403	(221.163)	(79.938)
	(36.370)	**(20.346)**	**(191.447)**	**(73.076)**	**(139.082)**	**(63.606)**	**(330.792)**	**(125.979)**
Alíquota efetiva	**9,7%**	**5,4%**	**18,6%**	**7,1%**	**13,2%**	**6,1%**	**19,1%**	**7,3%**

Notas Explicativas

NOTA 30 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 37 – Transações com partes relacionadas das demonstrações contábeis de 31.12.2020. As principais transações são estas:

- Compra e venda de energia;

- Operação e manutenção;

- Serviços administrativos e financeiros;

- Garantias;

- Avais e fianças; e

- Debêntures.

Não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de seis meses findo em 30.06.2021.

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais – Controladora

	ATIVO				PASSIVO		
	Contas a receber		Títulos e valores mobiliários	Dividendos	Fornecedor		JCP[1] / dividendos
	Energia	Serviços e outros ativos			Energia	Outros	
30.06.2021							
EBC	114.137	-	-	-	3.096	36	-
Pampa Sul	16.505	-	88.923	-	-	-	-
Jaguara	12.000	-	-	140.833	21.407	-	-
Lages	10.000	-	-	4.997	-	-	-
Miranda	4.000	-	-	56.343	9.675	-	-
ENGIE Participações	-	3.943	-	-	-	100	418.865
Itasa	-	2.184	-	2.355	47.296	-	-
CEE	-	553	-	-	-	-	-
ECP e controladas	-	57	-	-	-	-	-
Diamante	-	54	-	-	-	12	-
ETP II	-	-	-	16.400	-	-	-
Outras	-	6.204	-	-	1.212	537	-
Total	**156.642**	**12.995**	**88.923**	**220.928**	**82.686**	**685**	**418.865**
31.12.2020	**124.755**	**13.882**	**355.707**	**362.156**	**76.950**	**526**	**948.852**

(1) Juros sobre capital próprio.

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
2° trimestre de 2021						
EBC	310.696	-	112	-	3.816	-
Diamante	47.023	-	2.468	-	83.323	-
Pampa Sul	12.357	-	112	6.884	-	-
Lages	20.831	-	65	-	11.756	-
Jaguara	10.890	-	105	-	46.195	-
Miranda	3.630	-	105	-	24.393	-
ENGIE Trading	-	-	112	-	-	-
Itasa	-	7.210	-	-	32.556	-
Ceste	-	5.775	-	-	-	-
ECP e controladas	-	-	2.088	-	-	-
ESBR[1]	-	-	-	-	3.335	-
Outras	-	-	150	-	-	1.393
Total	**405.427**	**12.985**	**5.317**	**6.884**	**205.374**	**1.393**
2° trimestre de 2020	**262.284**	**10.665**	**5.443**	**-**	**142.452**	**2.388**

(1) Energia Sustentável do Brasil.

	Receita			Receitas financeiras	Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração		Compra de energia	Serviços de terceiros
6 meses de 2021						
EBC	675.330	-	225	-	8.298	-
Diamante	47.023	-	4.937	-	83.323	-
Pampa Sul	44.060	-	225	22.115	-	-
Lages	20.831	-	131	-	11.756	-
Jaguara	10.890	-	209	-	83.616	-
Miranda	3.630	-	209	-	43.148	-
ENGIE Trading	3.072	-	225	-	8.692	-
Itasa	-	12.307	-	-	64.756	-
Ceste	-	11.278	-	-	-	-
ECP e controladas	-	-	3.673	-	-	-
ESBR	-	-	-	-	7.797	-
Outras	-	-	300	-	-	2.700
Total	**804.836**	**23.585**	**10.134**	**22.115**	**311.386**	**2.700**
6 meses de 2020	**637.197**	**20.808**	**10.822**	**-**	**263.746**	**4.450**

Notas Explicativas

c) Remuneração das pessoas chaves da Administração

A remuneração relacionada às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração, Comitê de Auditoria Estatutário e Conselho Fiscal, foi aprovada em AGO e AGO/E, realizadas nos dias 28.04.2021 e 28.04.2020, respectivamente, e está abaixo apresentada:

	2° trimestre		Acumulado 6 meses	
	2021	2020	2021	2020
Remuneração variável	5.078	(4.574)	7.135	(3.136)
Remuneração fixa	3.348	2.906	7.039	5.529
Encargos sociais	1.250	671	2.192	1.337
Outros	686	528	1.040	814
	10.362	**(469)**	**17.406**	**4.544**

No 2° trimestre de 2020 e no acumulado de 6 meses de 2020, a Companhia reverteu provisões de bônus de Administradores em valores superiores aos realizados no período.

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

NOTA 31 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 30 de junho de 2021 e 2020 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	2° trimestre de 2021					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.049.469**	**775.961**	**297.933**	**9.702**	**-**	**3.133.065**
Custos operacionais	(987.764)	(617.115)	(292.606)	(12.094)	-	(1.909.579)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**1.061.705**	**158.846**	**5.327**	**(2.392)**	**-**	**1.223.486**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(75.958)	605	(1.010)	(593)	-	(76.956)
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	(162.809)	-	-	-	-	(162.809)
Outras receitas operacionais, líquidas	383	-	-	42	-	425
	(238.384)	**605**	**(1.010)**	**(551)**	**-**	**(239.340)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**147.418**	**147.418**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**823.321**	**159.451**	**4.317**	**(2.943)**	**147.418**	**1.131.564**

Notas Explicativas

	2° trimestre de 2020					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**1.990.085**	**433.795**	**254.087**	**8.548**	**-**	**2.686.515**
Custos operacionais	(907.219)	(413.153)	(250.846)	(11.148)	-	(1.582.366)
LUCRO BRUTO	**1.082.866**	**20.642**	**3.241**	**(2.600)**	**-**	**1.104.149**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(64.725)	(164)	(649)	(1.120)	-	(66.658)
Outras despesas operacionais, líquidas	(188)	-	-	-	-	(188)
	(64.913)	**(164)**	**(649)**	**(1.120)**	**-**	**(66.846)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**161.518**	**161.518**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.017.953**	**20.478**	**2.592**	**(3.720)**	**161.518**	**1.198.821**

	Acumulado 6 meses findos em 30.06.2021					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4.194.267**	**1.613.154**	**558.223**	**17.361**	**-**	**6.383.005**
Custos operacionais	(1.887.877)	(1.297.564)	(549.751)	(20.792)	-	(3.755.984)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**2.306.390**	**315.590**	**8.472**	**(3.431)**	**-**	**2.627.021**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(143.242)	(212)	(1.996)	(1.607)	-	(147.057)
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	(162.809)	-	-	-	-	(162.809)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(192)	-	-	42	-	(150)
	(306.243)	**(212)**	**(1.996)**	**(1.565)**	**-**	**(310.016)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**321.947**	**321.947**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**2.000.147**	**315.378**	**6.476**	**(4.996)**	**321.947**	**2.638.952**

Notas Explicativas

	Acumulado 6 meses findos em 30.06.2020					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4.143.398**	**589.428**	**527.159**	**21.124**	**-**	**5.281.109**
Custos operacionais	(2.020.382)	(555.996)	(518.702)	(26.260)	-	(3.121.340)
LUCRO BRUTO	**2.123.016**	**33.432**	**8.457**	**(5.136)**	**-**	**2.159.769**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(124.062)	(187)	(1.507)	(3.018)	-	(128.774)
Outras despesas operacionais, líquidas	(69)	-	-	-	-	(69)
	(124.131)	**(187)**	**(1.507)**	**(3.018)**	**-**	**(128.843)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**264.419**	**264.419**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.998.885**	**33.245**	**6.950**	**(8.154)**	**264.419**	**2.295.345**

NOTA 32 - 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$ 31.901.283 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	-	-	5.051.842	1.818.975
Usinas Complementares (eólica, solar, biomassa e PCH)	49.291	731	5.358.200	1.050.665
	10.246.108	**3.321.546**	**25.183.205**	**6.718.078**

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

Em 2021, em virtude da entrada em operação dos parques, foi contratada apólice de riscos operacionais exclusiva para o Conjunto Eólico Campo Largo II, abrangendo danos materiais e lucros cessantes, nos montantes de R$ 680.391 e R$ 197.124, respectivamente, totalizando R$ 877.515. A vigência da apólice vai até 19.03.2022.

As controladas indiretas CLWP Eólica Parque XX e CLWP Eólica Parque XXII, cujas autorizações da operação comercial ocorreram em 25.06.2021, foram adicionadas à apólice do Conjunto Eólico Campo Largo II a partir de julho de 2021.

Notas Explicativas

b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratadas apólices de seguros para o Conjunto Eólico Campo Largo II e para os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, cujos limites para danos materiais são de R$ 1.393.182, 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, extensivos às suas controladas, bem como seguro de vida em grupo para os seus empregados e diretores.

d) Indenização de seguros

Em maio de 2019, ocorreu um sinistro em uma unidade geradora da Usina Hidrelétrica Jaguara, ficando a unidade sinistrada indisponível até fevereiro de 2020. A Companhia e a seguradora encerraram as negociações ao longo de 2021 e todos os valores devidos foram recebidos pela controlada direta Jaguara. Adicionalmente, em abril e julho de 2020, ocorreram sinistros na CLWP Eólica Parque III e na Usina Lages Bioenergética, respectivamente, os quais geraram exposição de lucros cessantes e danos materiais. As Companhias e as seguradoras estão em fase de negociações quanto a avaliação das coberturas destes sinistros.

NOTA 33 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 40 – Compromissos de longo prazo das demonstrações contábeis de 31.12.2020.

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 e Diamante;

- 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.

Adicionalmente, em 15.01.2021, a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral a assinatura do contrato para o fornecimento de aerogeradores do Conjunto Eólico Santo Agostinho. O compromisso futuro estimado, em 30.06.2021, era de R$ 2.215 milhões e a conclusão está prevista para o primeiro semestre de 2023.

Exceto pelo contrato descrito acima, não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de seis meses findo em 30.06.2021.

Notas Explicativas

NOTA 34 - INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

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

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2021	30.06.2020
Dividendos adicionais de 2020 creditados	609.594	-	609.594	-
Transferência de participação devido reestruturação societária (Nota 11)	598.442	-	-	-
Dividendos destinados por controladas	569.913	410.267	357.500	321.750
Dividendos e juros sobre capital próprio não reclamados	10.177	3.978	10.177	3.978
Crédito de imposto de renda e contribuição social	(9.959)	(2.397)	(13.006)	3.577
Fornecedores de imobilizado e de intangível	(189)	(30)	(84.437)	(61.103)
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	60.785	16.889
Provisões para desmobilização sem efeito caixa na aplicação no imobilizado e no intangível	-	-	17.099	-
Provisões para desapropriações sem efeito caixa na construção de transmissão	-	-	200	-
Ativos líquidos de controladas adquiridas	-	-	-	136.093
Valor justo dos direitos de projeto adquirido	-	-	-	236.021
Ágio	-	-	-	80.247
Crédito de PIS e Cofins sobre imobilizado	-	-	-	(29.413)

NOTA 35 - EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Dividendos intercalares

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 05.08.2021, aprovou a distribuição de dividendos intercalares, com base nas informações trimestrais levantadas em 30.06.2021, no valor de R$ 790 milhões, correspondentes a R$ 0,9676321449 por ação, equivalentes a 100% do lucro líquido ajustado do 1° semestre de 2021. As ações da Companhia serão negociadas ex-dividendos intercalares a partir de 17.08.2021 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva e comunicada por meio de Aviso aos Acionistas.

b) Acidente na construção do Projeto Novo Estado

Em 19.07.2021, a Companhia comunicou aos seus investidores e ao mercado em geral, a ocorrência de acidente envolvendo profissionais da Sigdo Koppers Ingeniería y Construcción (SKIC), contratada pela Novo Estado Transmissora de Energia S.A., entidade sob controle indireto da Companhia, para implantação de parte das linhas de transmissão de Novo Estado.

A ENGIE paralisou imediatamente todas as atividades de implantação do projeto e medidas de apoio aos acidentados e às famílias das vítimas estão sendo providenciadas pela SKIC e acompanhadas pela Companhia. Os trabalhos foram retomados gradualmente, inicialmente em atividades que não envolviam trabalho em altura ou com riscos elevados. Uma comissão multidisciplinar está analisando este lamentável acidente, elaborando um plano de ação e atualizando os procedimentos para a retomada segura das atividades.

Notas Explicativas

c) Contratação de dívida

A Companhia contratou, em 06.07.2021, empréstimo junto a instituição financeira situada no exterior, Scotiabank, no montante de US$ 102 milhões, equivalente a R$ 530 milhões, cujos recursos foram desembolsados, após o cumprimento das condições de liberação, em 23.07.2021, e, concomitantemente, firmou operação de proteção (*swap*) com a subsidiária brasileira da mesma instituição financeira na qual o empréstimo foi contratado, com o intuito de pré-pagar os financiamentos dos Complexos Eólicos Trairí e Santa Mônica e da Usina Hidrelétrica São Salvador.

d) Instalação do Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas

Com o objetivo de promover a substituição gradual da capacidade termelétrica pela geração a partir de fontes renováveis, o Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 05.08.2021, aprovou a instalação do Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas para avaliar a aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, localizados em Minas Gerais e Rio Grande do Norte, respectivamente, com capacidade instalada total de 259,8 MWp. Os ativos são controlados pela Solaire Direct, empresa pertencente ao Grupo ENGIE, e estão contratados pelo prazo de 20 anos no 2º Leilão de Energia de Reserva de 2015.

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 30.06.2021 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. Segundo trimestre de 2021

Previsão para os anos de 2021, 2022 e 2023, vigente no 1° trimestre de 2021:

Descrição \ Período de projeção	2021	2022	2023
Financiado com dívida	3.271	935	397
Financiado com capital próprio	379	629	357
Total	**3.650**	**1.564**	**754**

Previsão para os anos de 2021, 2022 e 2023, vigente no 2° trimestre de 2021:

Descrição \ Período de projeção	2021	2022	2023
Financiado com dívida	3.271	935	397
Financiado com capital próprio	401	636	364
Total	**3.672**	**1.571**	**761**

Variação nas projeções informadas para os anos de 2021, 2022 e 2023 entre o 1° trimestre de o 2° trimestre de 2021:

Descrição \ Período de projeção	2021	2022	2023
Financiado com dívida	-	-	-
Financiado com capital próprio	22	7	7
Total	**22**	**7**	**7**

Análise das variações relevantes:

As alterações em relação ao último período apresentado decorreram, substancialmente, da alteração no cronograma financeiro dos Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul, do projeto de modernização de Salto Osório e da manutenção do parque gerador.

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

Investimentos realizados até o 2° trimestre de 2021:

Os investimentos totais da ENGIE Brasil Energia até o 2° trimestre de 2021 foram de R$ 1.878 milhões, dos quais (i) R$ 1.759 milhões aplicados na construção dos novos projetos: R$ 947 milhões no Sistema de Transmissão Novo Estado, R$ 434 milhões no Sistema de Transmissão Gralha Azul, R$ 321 milhões concentrados no Conjunto Eólico Campo Largo II e R$ 57 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho; (ii) R$ 103 milhões foram destinados aos projetos de manutenção e revitalização do parque gerador; e (iii) R$ 16 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 DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da

Engie Brasil Energia S.A.

Florianópolis - SC

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Engie Brasil Energia S.A. (“Companhia”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - “Interim Financial Reporting”, emitida pelo “International Accounting Standards Board - IASB”, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras 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 financeiras intermediárias individuais

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1), aplicável à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias consolidadas incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e com a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Joinville, 5 de agosto de 2021

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU

Auditores Independentes

CRC nº 2 SP 011609/O-8 “F” SC

Fernando de Souza Leite

Contador

CRC nº 1 PR 050422/O-3

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

PARECER DO COMITÊ DE AUDITORIA

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, Deloitte Touche Tohmatsu 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 agosto de 2021.

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, Deloitte Touche Tohmatsu 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 agosto de 2021.

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, Deloitte Touche Tohmatsu 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 agosto de 2021.