

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	6
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa	7
--------------------------------	---

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

Balanço Patrimonial Passivo	13
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	15
---------------------------	----

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

Demonstração do Fluxo de Caixa	17
--------------------------------	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	20
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	21
----------------------------------	----

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

Notas Explicativas	26
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	75
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/06/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	54.151
Preferenciais	1.754
Total	55.905
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	28.552.507	28.632.669
1.01	Ativo Circulante	8.530.241	8.118.906
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	36.703	9.256
1.01.02	Aplicações Financeiras	2.549.987	2.079.294
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	2.541.628	1.906.884
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.359	172.410
1.01.03	Contas a Receber	1.262.116	1.944.527
1.01.03.01	Clientes	1.262.116	1.944.527
1.01.04	Estoques	94.162	85.065
1.01.06	Tributos a Recuperar	571.232	259.069
1.01.07	Despesas Antecipadas	9.913	4.672
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	4.006.128	3.737.023
1.01.08.03	Outros	4.006.128	3.737.023
1.01.08.03.01	Serviços em curso	370.763	332.140
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	3.298.044	3.108.499
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	43.766	31.890
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	31.449	27.108
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	85.081	76.806
1.01.08.03.06	Outros créditos	177.025	160.580
1.02	Ativo Não Circulante	20.022.266	20.513.763
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	12.470.321	13.041.709
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	215	33.193
1.02.01.07	Tributos Diferidos	109.746	145.987
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	109.746	145.987
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	12.360.360	12.862.529
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	11.155.968	11.610.045
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	202.147	201.189
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	487.822	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	405.404	488.241
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	33.380	0
1.02.01.10.10	Outros créditos	75.639	75.232
1.02.02	Investimentos	5.443.903	6.117.611
1.02.03	Imobilizado	1.981.606	1.237.612
1.02.04	Intangível	126.436	116.831

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	28.552.507	28.632.669
2.01	Passivo Circulante	1.369.015	3.204.675
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	157.680	135.788
2.01.01.01	Obrigações Sociais	65.883	60.061
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	91.797	75.727
2.01.02	Fornecedores	268.250	340.824
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	268.250	340.824
2.01.03	Obrigações Fiscais	135.612	122.935
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	127.940	103.763
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	11.230	13.954
2.01.03.01.02	Cofins	81.170	52.404
2.01.03.01.03	PIS/Pasep	18.127	11.377
2.01.03.01.04	IRRF	16.833	25.429
2.01.03.01.05	Outros	580	599
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	1.789	12.392
2.01.03.02.01	ICMS	1.789	12.392
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	5.883	6.780
2.01.03.03.01	ISS	5.883	6.780
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	211.897	239.257
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	198.689	228.033
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	198.689	228.033
2.01.04.02	Debêntures	13.208	11.224
2.01.05	Outras Obrigações	595.576	2.365.871
2.01.05.02	Outros	595.576	2.365.871
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	184	1.807.003
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	120.326	120.382
2.01.05.02.05	Benefício pós-emprego	161.036	149.177
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	132.209	122.420
2.01.05.02.07	Encargos setoriais	86.528	73.516
2.01.05.02.11	Outros	95.293	93.373
2.02	Passivo Não Circulante	9.761.107	9.108.967
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	961.962	1.013.539
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	823.621	875.548
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	823.621	875.548
2.02.01.02	Debêntures	138.341	137.991
2.02.02	Outras Obrigações	4.550.092	4.502.987
2.02.02.02	Outros	4.550.092	4.502.987
2.02.02.02.04	Benefício pós-emprego	3.521.811	3.522.069
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	31.117	57.506
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	441.694	489.939
2.02.02.02.07	Provisão Contrato oneroso	100.478	100.478
2.02.02.02.08	Obrigações vinculadas à concessão	55.565	56.268
2.02.02.02.09	Outros	399.427	276.727
2.02.04	Provisões	4.249.053	3.592.441
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	4.249.053	3.592.441
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	2.298	2.254

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	156.636	160.320
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	4.090.004	3.429.752
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	115	115
2.03	Patrimônio Líquido	17.422.385	16.319.027
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	5.403.347	5.403.347
2.03.04.01	Reserva Legal	0	387.567
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	0	4.065.644
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	0	950.136
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.103.358	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-3.754.472	-3.754.472

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	1.774.479	3.555.695	1.224.411	2.822.094
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-733.991	-1.245.028	-589.550	-1.026.251
3.03	Resultado Bruto	1.040.488	2.310.667	634.861	1.795.843
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-374.231	-1.065.547	-356.981	-721.584
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-371.020	-1.113.539	-266.884	-705.482
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-3.211	47.992	-90.097	-16.102
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	666.257	1.245.120	277.880	1.074.259
3.06	Resultado Financeiro	-54.543	-40.497	56.523	39.182
3.06.01	Receitas Financeiras	-14.253	162.115	85.918	161.695
3.06.02	Despesas Financeiras	-40.290	-202.612	-29.395	-122.513
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	611.714	1.204.623	334.403	1.113.441
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	25.719	-101.265	-5.731	-300.797
3.08.01	Corrente	107.260	-62.781	3.196	-213.824
3.08.02	Diferido	-81.541	-38.484	-8.927	-86.973
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	637.433	1.103.358	328.672	812.644
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	637.433	1.103.358	328.672	812.644
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	11,41000	19,74000	5,88000	14,54000
3.99.01.02	PN	11,41000	19,74000	5,88000	14,54000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	11,41000	19,74000	5,88000	14,54000
3.99.02.02	PN	11,41000	19,74000	5,88000	14,54000

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	637.433	1.103.358	328.672	812.644
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-42.305
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	0	0	0	-49.917
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	0	0	7.612
4.03	Resultado Abrangente do Período	637.433	1.103.358	328.672	770.339

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	2.587.499	1.052.063
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	999.044	706.108
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	1.204.623	1.113.441
6.01.01.02	Depreciação e amortização	48.213	52.362
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	-21.079	-22.951
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	-47.992	16.102
6.01.01.05	Provisão para contingências	693.742	141.511
6.01.01.06	Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa	147.544	114.035
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	113.175	45.111
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	26.477	-9.967
6.01.01.09	Remuneração do Ativo Financeiro	-1.243.562	-847.175
6.01.01.10	Encargos financeiros	41.169	40.706
6.01.01.12	Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	-82	-82
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	0	-12.431
6.01.01.16	Outras provisões - GAG Melhoria	36.816	75.446
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	2.026.302	769.143
6.01.02.01	Clientes	534.867	-207.733
6.01.02.02	Estoques	-9.097	-3.441
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-1.372	170.971
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-7.230	-9.371
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	-13.875	25.359
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	-8.275	-5.103
6.01.02.07	Alienações em curso	2.544	8.568
6.01.02.08	Fornecedores	-72.574	-117.587
6.01.02.09	Obrigações estimadas	21.903	13.116
6.01.02.10	Encargos setoriais	-21.130	8.356
6.01.02.11	Provisão para contingências	-37.130	-21.817
6.01.02.12	Folha de pagamento	129	4.573
6.01.02.13	Serviços em curso	-38.623	-20.437
6.01.02.14	Subsídios e Redução Tarifária Equilibrada	11.196	0
6.01.02.15	Provisões para desvalorização	41.676	0
6.01.02.16	Bens de consórcio	52.325	0
6.01.02.17	Realização do Ativo de Contrato - Concessões do Serviço Público	1.508.094	1.008.718
6.01.02.20	Outros ativos e passivos operacionais	62.874	-85.029
6.01.03	Outros	-437.847	-423.188
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outros	-34.467	-21.470
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-99.746	-80.144
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-361.993	-292.378
6.01.03.05	Depósitos vinculados a litígios	58.359	-29.196
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-524.580	-736.275
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-54.985	-32.959
6.02.03	Investimento em Participações Societárias Permanentes	-20.614	0
6.02.04	Aplicações em (resgate de) Títulos e valores mobiliários	-470.698	-709.590
6.02.05	Dividendos recebidos	21.717	12.274

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
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	0	-6.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-2.035.472	-254.759
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos	23.456	0
6.03.02	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-105.041	-92.631
6.03.03	Remuneração paga a acionistas	-1.949.037	-304.475
6.03.04	Debêntures	-4.850	-9.610
6.03.05	Incorporação SPE - Financiamentos e empréstimos	0	151.957
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	27.447	61.029
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	9.256	1.312
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	36.703	62.341

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	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.103.358	0	1.103.358
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.103.358	0	1.103.358
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	5.403.347	1.103.358	-3.754.472	17.422.385

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	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	411.347	-408.223	3.124
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	411.347	-2.082.217	17.690.390
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	812.644	-42.305	770.339
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	812.644	0	812.644
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	1.223.991	-2.124.522	18.460.729

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	5.048.304	3.251.943
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.895.816	2.408.869
7.01.02	Outras Receitas	1.252.355	854.553
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	8.793	7.378
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	1.243.562	847.175
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	139.892	102.556
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	760.241	-114.035
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.488.681	-1.057.369
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.488.681	-1.057.369
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.559.623	2.194.574
7.04	Retenções	-48.213	-52.362
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-48.213	-52.362
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.511.410	2.142.212
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	213.879	148.305
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	47.992	-16.102
7.06.02	Receitas Financeiras	162.115	161.695
7.06.03	Outros	3.772	2.712
7.06.03.01	Aluguéis	3.772	2.712
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.725.289	2.290.517
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.725.289	2.290.517
7.08.01	Pessoal	514.558	440.937
7.08.01.01	Remuneração Direta	488.301	417.064
7.08.01.03	F.G.T.S.	24.843	22.791
7.08.01.04	Outros	1.414	1.082
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	1.414	1.082
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	896.553	904.441
7.08.02.01	Federais	837.422	853.277
7.08.02.02	Estaduais	55.271	46.451
7.08.02.03	Municipais	3.860	4.713
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	210.820	132.495
7.08.03.01	Juros	202.612	122.513
7.08.03.02	Aluguéis	4.465	5.709
7.08.03.03	Outras	3.743	4.273
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.103.358	812.644
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.103.358	812.644

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	1	28.769.069
1.01	Ativo Circulante	1	8.200.411
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	0	58.548
1.01.02	Aplicações Financeiras	0	2.079.294
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	0	1.906.884
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	0	172.410
1.01.03	Contas a Receber	0	1.963.986
1.01.03.01	Clientes	0	1.963.986
1.01.04	Estoques	0	85.065
1.01.06	Tributos a Recuperar	0	260.128
1.01.07	Despesas Antecipadas	0	4.685
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1	3.748.705
1.01.08.03	Outros	1	3.748.705
1.01.08.03.01	Serviço em curso	0	332.140
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	0	3.108.499
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	0	34.375
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	0	27.108
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	0	76.806
1.01.08.03.06	Outros créditos	1	169.777
1.02	Ativo Não Circulante	0	20.568.658
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	0	13.057.620
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	0	210
1.02.01.07	Tributos Diferidos	0	145.987
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	0	145.987
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	0	12.911.423
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	0	11.610.045
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	0	203.519
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	0	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	0	488.241
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	0	32.983
1.02.01.10.10	Outros créditos	0	88.813
1.02.02	Investimentos	0	5.310.677
1.02.03	Imobilizado	0	2.083.004
1.02.04	Intangível	0	117.357

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	1	28.769.069
2.01	Passivo Circulante	1	3.217.852
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	0	136.256
2.01.01.01	Obrigações Sociais	0	60.281
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	0	75.975
2.01.02	Fornecedores	0	345.200
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	0	345.200
2.01.03	Obrigações Fiscais	0	125.326
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	0	106.115
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	0	15.092
2.01.03.01.02	Cofins	0	53.305
2.01.03.01.03	PIS/Pasep	0	11.563
2.01.03.01.04	IRRF	0	25.507
2.01.03.01.05	Outros	0	648
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	0	12.393
2.01.03.02.01	ICMS	0	12.393
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	0	6.818
2.01.03.03.01	ISS	0	6.818
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	0	239.257
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	0	228.033
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	0	228.033
2.01.04.02	Debêntures	0	11.224
2.01.05	Outras Obrigações	1	2.371.813
2.01.05.02	Outros	1	2.371.813
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	0	1.807.003
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	0	120.382
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	0	149.177
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	122.420
2.01.05.02.08	Encargos setoriais	0	73.516
2.01.05.02.11	Outros	0	99.315
2.02	Passivo Não Circulante	0	9.210.662
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	0	1.013.539
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	875.548
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	0	875.548
2.02.01.02	Debêntures	0	137.991
2.02.02	Outras Obrigações	0	4.604.682
2.02.02.02	Outros	0	4.604.682
2.02.02.02.04	Benefícios pós-emprego	0	3.522.069
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	57.506
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	0	489.939
2.02.02.02.07	Provisão contrato oneroso	0	100.478
2.02.02.02.09	Obrigações vinculadas a concessão	0	56.268
2.02.02.02.10	Outros	0	378.422
2.02.04	Provisões	0	3.592.441
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	0	3.592.441
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	0	2.254

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	0	160.320
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	0	3.429.752
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	0	115
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	0	16.340.555
2.03.01	Capital Social Realizado	0	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	0	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	0	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direiros constituídos com capital próprio	0	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	0	5.403.347
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	0	-3.754.472
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	0	21.528

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	0	3.577.463	1.230.721	2.863.485
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	0	-1.257.501	-600.879	-1.044.763
3.03	Resultado Bruto	0	2.319.962	629.842	1.818.722
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1	-1.072.574	-353.971	-742.466
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	0	-1.117.849	-272.557	-720.688
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	1	0	0	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	45.275	-81.414	-21.778
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1	1.247.388	275.871	1.076.256
3.06	Resultado Financeiro	0	-39.410	58.274	38.253
3.06.01	Receitas Financeiras	0	163.586	85.878	162.752
3.06.02	Despesas Financeiras	0	-202.996	-27.604	-124.499
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1	1.207.978	334.145	1.114.509
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	-104.620	-5.393	-301.134
3.08.01	Corrente	0	-66.136	3.890	-214.161
3.08.02	Diferido	0	-38.484	-9.283	-86.973
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1	1.103.358	328.752	813.375
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1	1.103.358	328.752	813.375
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1	1.103.358	328.672	812.644
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	0	0	80	731
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,00000	19,74000	5,89000	14,55000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.02	PN	0,00000	19,74000	5,89000	14,55000

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	1	1.103.358	328.752	813.375
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-42.305
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	0	0	0	-49.917
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	0	0	7.612
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1	1.103.358	328.752	771.070
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1	1.103.358	328.672	770.339
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	0	0	80	731

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	2.607.732	1.113.411
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.013.852	732.403
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de renda e da Contribuição social	1.207.978	1.114.509
6.01.01.02	Depreciação e amortização	56.949	71.913
6.01.01.03	Variação monetária e cambial (líquidas)	-21.079	-22.951
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	-45.275	21.778
6.01.01.05	Provisão para contingências	693.742	141.511
6.01.01.06	Provisão para crédito de liquidação duvidosa	147.544	114.035
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	113.175	45.111
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	26.477	-9.967
6.01.01.09	Receita financeira - Ativo financeiro	-1.243.562	-847.175
6.01.01.10	Encargos financeiros	41.169	40.706
6.01.01.12	Atualização de títulos da dívida agrária (TDA)	-82	-82
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	0	-12.431
6.01.01.16	Outras provisões - GAG Melhoria	36.816	75.446
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	2.035.082	804.533
6.01.02.01	Clientes	540.681	-225.996
6.01.02.02	Estoques	-9.097	-3.441
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-2.811	170.493
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-7.230	-9.214
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	-13.875	24.061
6.01.02.06	Fachesf Saúde mais	-8.275	-5.103
6.01.02.07	Alienações em curso	2.544	8.568
6.01.02.08	Fornecedores	-69.229	-72.529
6.01.02.09	Obrigações estimadas	21.558	12.889
6.01.02.10	Encargos setoriais	-21.130	8.356
6.01.02.11	Provisão para contingências	-37.130	-20.518
6.01.02.12	Folha de pagamento	129	4.570
6.01.02.13	Serviços em curso	-38.623	-20.437
6.01.02.14	Subsídios e Redução Tarifária Equilibrada	11.196	0
6.01.02.15	Provisões para desvalorização	41.676	0
6.01.02.16	Bens de consórcio	52.325	0
6.01.02.17	Realização do Ativo de Contrato - Concessões do Serviço Público	1.508.094	1.008.718
6.01.02.20	Outros ativos e passivos operacionais	64.279	-75.884
6.01.03	Outros	-441.202	-423.525
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-34.467	-21.470
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-99.746	-80.144
6.01.03.04	Depósitos vinculados a litígio	58.359	-29.196
6.01.03.05	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-365.348	-292.715
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-526.120	-841.043
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-58.764	-157.541
6.02.03	Investimentos em participações permanentes	-20.614	1
6.02.04	Aplicações em (resgates de) Títulos e valores mobiliários	-470.698	-709.590
6.02.05	Dividendos recebidos	21.717	12.274

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
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	0	-6.000
6.02.07	Baixas de Ativo Imobilizado e Intangível	2.239	19.813
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-2.035.472	-254.759
6.03.02	Financiamentos e empréstimos obtidos	23.456	0
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-105.041	-92.631
6.03.04	Debêntures	-4.850	-9.610
6.03.05	Remuneração paga aos acionistas	-1.949.037	-304.475
6.03.06	Incorporação SPE- Financiamentos e empréstimos	0	151.957
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	46.140	17.609
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	58.548	118.001
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	104.688	135.610

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	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027	0	16.319.027
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027	0	16.319.027
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.103.358	0	1.103.358	0	1.103.358
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.103.358	0	1.103.358	0	1.103.358
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	5.403.347	1.103.358	-3.754.472	17.422.385	0	17.422.385

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	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266	20.663	17.707.929
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	411.347	-408.223	3.124	0	3.124
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	411.347	-2.082.217	17.690.390	20.663	17.711.053
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	812.644	-42.305	770.339	730	771.069
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	812.644	0	812.644	730	813.374
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305	0	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305	0	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	1.223.991	-2.124.522	18.460.729	21.393	18.482.122

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	5.072.797	3.295.597
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.911.496	2.452.625
7.01.02	Outras Receitas	1.261.168	854.451
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	17.606	7.276
7.01.02.04	Remuneração do ativo financeiro	1.243.562	847.175
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	139.892	102.556
7.01.04	Provisão/Reversão de Crédts. Liquidação Duvidosa	760.241	-114.035
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.493.716	-1.067.747
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.493.716	-1.067.747
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.579.081	2.227.850
7.04	Retenções	-56.949	-71.913
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-56.949	-71.913
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.522.132	2.155.937
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	212.643	143.703
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	45.275	-21.778
7.06.02	Receitas Financeiras	163.596	162.769
7.06.03	Outros	3.772	2.712
7.06.03.01	Aluguéis	3.772	2.712
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.734.775	2.299.640
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.734.775	2.299.640
7.08.01	Pessoal	516.924	444.155
7.08.01.01	Remuneração Direta	490.667	420.282
7.08.01.03	F.G.T.S.	24.843	22.791
7.08.01.04	Outros	1.414	1.082
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	1.414	1.082
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	903.158	907.334
7.08.02.01	Federais	844.027	856.170
7.08.02.02	Estaduais	55.271	46.451
7.08.02.03	Municipais	3.860	4.713
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	211.335	134.776
7.08.03.01	Juros	202.996	124.499
7.08.03.02	Aluguéis	4.596	6.004
7.08.03.03	Outras	3.743	4.273
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.103.358	813.375
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.103.358	812.644
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	0	731

Comentário do Desempenho**ANÁLISE DOS RESULTADOS****JUNHO/2021 x JUNHO/2020**

A Companhia apresentou no período de janeiro a junho de 2021 um lucro líquido de R\$ 1.103,4 milhões, 35,7% superior ao lucro líquido de R\$ 813,4 milhões no mesmo período de 2020.

As principais variações de receitas e custos/despesas estão demonstradas a seguir.

	30/06/2021	30/06/2020	Varição (%)
RECEITA OPERACIONAL	4.316,4	3.412,5	26,5%
Fornecimento de energia elétrica	309,6	285,7	8,4%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	1.464,8	1.302,5	12,5%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	965,8	662,3	45,8%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	171,3	202,1	-15,2%
Receita de construção	139,9	102,6	36,4%
Receita contratual	1.243,6	847,2	46,8%
Outras receitas operacionais	21,4	10,1	111,9%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(738,9)	(549,0)	34,6%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.577,5	2.863,5	24,9%
CUSTOS OPERACIONAIS	(1.183,6)	(1.044,8)	13,3%
Pessoal	(234,5)	(218,8)	7,2%
Material	(9,8)	(6,0)	63,3%
Serviço de terceiros	(62,8)	(56,1)	11,9%
Outros	(73,9)	(4,5)	1542,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(111,0)	(182,0)	-39,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(430,4)	(375,9)	14,5%
Custo de construção	(231,6)	(160,0)	44,8%
Depreciação e amortização	(29,6)	(41,5)	-28,7%
DESPESAS OPERACIONAIS	(1.191,8)	(720,7)	65,4%
Pessoal	(337,9)	(276,9)	22,0%
Material	(7,1)	(4,9)	44,9%
Serviço de terceiros	(40,3)	(53,0)	-24,0%
Outros	(808,8)	(37,0)	2085,9%
Depreciação e amortização	(27,4)	(30,4)	-9,9%
Provisões operacionais	29,7	(318,5)	0,0%
RESULTADO DO SERVIÇO	1.202,1	1.098,0	9,5%
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	45,3	(21,8)	0,0%
RESULTADO FINANCEIRO	(39,4)	38,3	-
Receitas financeiras	163,6	162,8	0,5%
Despesas financeiras	(203,0)	(124,5)	63,1%
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS	1.208,0	1.114,5	8,4%
Contribuição social	(85,6)	(198,2)	-56,8%
Imposto de renda	(19,0)	(102,9)	-81,5%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.103,4	813,4	35,7%

Comentário do Desempenho

RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no período de janeiro a junho de 2021, uma receita 26,5% superior ao apurado no mesmo período de 2020, passando de R\$ 3.412,5 milhões para R\$ 4.316,4 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou um aumento de 8,4%, passando de R\$ 285,7 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 309,6 milhões no mesmo período 2021, devido ao aumento no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no acumulado até junho/2021, em comparação com o mesmo período do ano anterior. Esse aumento é justificado pela retomada gradual em 2021 das atividades de um consumidor industrial no estado de Alagoas, sem base de comparação no mesmo período de 2020.
- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** apresentou aumento de 12,5%, passando de R\$ 1.302,5 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 1.464,8 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente: (i) aumento de MW médios vendidos no acumulado de junho/2021 em relação ao mesmo período do ano anterior, em função da realização de novos contratos no 1º semestre de 2021, e do início da operação comercial a EOL Casa Nova A; (ii) reajuste anual da RAG de cerca de 10%, conforme a Resolução Homologatória nº 2746/2020 (ciclo 2020-2021).
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou redução de 15,2%, passando de R\$ 202,1 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 171,3 milhões, no mesmo período de 2021, em função do aumento da energia contratada, reduzindo a sobra de energia em relação ao mesmo período de 2020. Adicionalmente, houve aumento do PLD médio.
- A **receita de transmissão - operação e manutenção** apresentou aumento de 45,8% passando de R\$ 662,3 milhões no período de janeiro a junho de 2020 para R\$ 965,8 milhões no mesmo período de 2021, decorrente do efeito da revisão tarifária do CC 061 retroativa a 2018, inclusive na rubrica da Parcela de ajuste, dividida em 3 anos, cujo efeito, desta, perdurará até julho de 2023, considerado na REH Aneel 2.725/20; reajuste anual de 1,88%; reforços sem autorização de RAP prévia incluídos pela Aneel para o ciclo 2020/2021, parcelas variáveis menores, parcela de ajuste de ciclos anteriores menores, pois no ano há a apuração de duas Resoluções Homologatórias distintas.
- A **receita de construção** apresentou aumento de 36,4%, passando de R\$ 102,6 milhões no período de janeiro a junho de 2020 para R\$ 139,9 milhões no mesmo período de 2021. A variação na receita de construção dos períodos em destaque possui relação direta com os gastos realizados (apropriados e alocados) nos eventos de investimento de transmissão em andamento.
- A **receita contratual** apresentou aumento de 46,8% passando de R\$ 847,2 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 1.243,6 milhões, decorrente da variação inflacionária (IPCA e IGPM) entre os períodos em destaque. Enquanto o IPCA acumulado de Jan a Jun/20 foi 0,99%, o IPCA acumulado de Jan a Jun/21 foi de 3,67%; já para o IGPM, o percentual variou de 4,38% para 15,08%, respectivamente.

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações ou impacto significativos.

Comentário do Desempenho

CUSTOS/DESPESAS OPERACIONAIS

Os principais determinantes da evolução dos Custos e Despesas no período foram:

- **Energia elétrica comprada para revenda:** apresentou redução de 39,0%, passando de R\$ 182,0 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 111,0 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente:(i) do encerramento de contratos de compras em dezembro/2020; (ii) mudança de estratégia de compras no 2º trimestre de 2021; (iii) reajuste dos contratos existentes.
- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 14,5%, passando de R\$ 375,9 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 430,4 milhões no mesmo período de 2021, deve-se principalmente pelo reajuste de cerca de 14% da TUST, determinado pela Resolução Homologatória ANEEL Nº 2748/2020 (ciclo 2020-2021).
- Os gastos com **pessoal** apresentaram aumento de 15,5%, passando de R\$ 495,7 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 572,4 milhões no mesmo período de 2021, se deve principalmente: (i) aumento do custo dos juros em função do passivo atuarial dos planos de benefícios CD e BD [R\$ 64 milhões]; (ii) aumento nas contribuições para FGTS/INSS [R\$ 9 milhões]; (iii) aumento nos gastos com despesas médicas [R\$ 4 milhões].
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram queda de 5,5%, passando de R\$ 109,1 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 103,1 milhões no mesmo período de 2021, devido à: (i) redução nos gastos com mão de obra contratada [-R\$ 11 milhões]; (ii) redução em despesas com viagens, tais como passagens, hospedagem e diárias [-R\$ 2 milhões]; (iii) redução nos gastos com utilidades e serviços [-R\$ 4 milhões]; (iv) em contrapartida tivemos aumento nos gastos com serviços de operação e manutenção de instalações [+R\$ 11 milhões].
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram uma variação de R\$ 348,2 milhões, passando de um saldo de provisão de R\$ 318,5 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para um saldo de reversão de R\$ 29,7 milhões no mesmo período de 2021. As provisões estão compostas da seguinte forma: (i) PCLD [-R\$ 760 milhões em 2021], contra [R\$ 114 milhões, em 2020] impactado principalmente pela reversão de PCLD, em 2021, em função de análise de créditos vencidos de longa data com os clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe; (ii) Fator K [R\$ 202 milhões em 2021] contra [R\$ 44 milhões em 2020] devido a correção do processo; (iii) aumento da provisão para ação judicial de GSF [R\$ 369 milhões em 2021], contra [R\$ 73 milhões em 2020] impactada principalmente pelo aumento do PLD e situação hidrológica entre os períodos comparados, (iv) GAG Melhoria [R\$ 37 milhões em 2021], contra [R\$ 75 milhões em 2020]; (v) registro de provisão para perdas em investimentos em 2020 no valor de R\$ 12 milhões, sem comparativo em 2021.
- As despesas com a rubrica **Outros** apresentaram um aumento de R\$ 841,2 milhões, passando de R\$ 41,5 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 882,7 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente de: (i) registro de Redução Provisória de Crédito, [+R\$ 790 milhões], em função de análise de créditos vencidos de longa data com os clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe; (ii) aumento de custas trabalhistas em

Comentário do Desempenho

[+R\$ 13 milhões]; (iii) aumento nos gastos com indenizações, perdas e danos em [+R\$ 38 milhões];

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações significativas.

RESULTADO FINANCEIRO

As **receitas financeiras** não apresentaram uma variação significativa, registrando apenas um aumento de 0,5%, passando de R\$ 162,8 milhões no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 163,6 milhões, no mesmo período de 2021, devido principalmente: (i) ao registro de aumento de variação monetária e acréscimos moratório – energia vendida, no valor de R\$ 4,0 milhões; e; (ii) aumento da variação monetária, no valor de R\$ 4,3 milhões; (iii) registro de multa por inadimplemento no valor de R\$ 24 milhões; em contrapartida tivemos, (iv) queda no resultado com aplicações financeiras, no valor de R\$ 31,3 milhões.

As **despesas financeiras** apresentaram aumento de 63,1%, passando de R\$ 124,5 milhões, no período de janeiro a junho de 2020, para R\$ 203,0 milhões, no mesmo período de 2021, devido principalmente: (i) ao registro de juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 142,1 milhões, em função da atualização de remuneração aos acionistas paga em 2021.

* * *

Notas Explicativas

(valores expressos em milhares de reais, exceto os mencionados em contrário)

1 - INFORMAÇÕES GERAIS

(As informações não contábeis não foram revisadas por nossos auditores.)

A Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf (“Companhia”), com sede na Rua Delmiro Gouveia, 333, Bairro de San Martin, CEP 50761-901, na cidade do Recife, capital do Estado de Pernambuco, é uma empresa de economia mista de capital aberto, controlada da Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, criada pelo Decreto-Lei nº 8.031/1945, com operações iniciadas em 15/03/1948. Tem como atividades principais a geração e a transmissão de energia elétrica, atuando em todo o território nacional, tendo hoje como principais compradoras as regiões Sudeste e Nordeste.

As operações da Companhia contam na atividade de geração de energia com 12 usinas hidrelétricas e 14 usinas eólicas, perfazendo uma potência instalada de 10.460,4 MW (10.323,4 MW em 30/06/2020) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 130 (129 em 30/06/2020) subestações de potência e 21.651,9 (21.252,6 em 30/06/2020) km de linhas de alta tensão.

Além do parque de geração e sistemas de transmissão próprios, antes mencionados, a Companhia participa, em sociedade com outras empresas, da construção e operação de usinas de geração hidráulica e de geração eólica com capacidades instaladas de 15.646,0 MW (15.646,0 MW em 30/06/2020) e 93,0 MW (203,0 MW em 30/06/2020), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 3.554,0 km (3.590,0 km em 30/06/2020) de linhas de transmissão.

Com a Medida Provisória nº 579, de 11/09/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013, as concessões das usinas hidrelétricas, linhas de transmissão e subestações que tinham seus prazos vencendo no ano de 2015, foram prorrogadas por um prazo de até 30 anos a partir de janeiro/2013, mediante novas condições estabelecidas nos Termos Aditivos aos respectivos Contratos de Concessão com o Poder Concedente, passando a ser regidas por tarifa, com revisão periódica.

A Resolução Normativa Aneel nº 596, de 19/12/2013, em complemento ao art. 2º do Decreto nº 7.850, de 30/11/2012, estabelece critérios e procedimentos para cálculo da parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis de aproveitamentos hidrelétricos, realizados até 31/12/2012 e ainda não amortizados ou depreciados. A concessionária manifestou interesse, em 27/12/2013 no recebimento do valor referente aos investimentos posteriores ao Projeto Básico, e em 11/12/2014, apresentou à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, documentação comprobatória para requerimento dos valores dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, dos ativos de geração de energia elétrica, dos Aproveitamentos Hidrelétricos, previsto nos termos da Lei nº 12.783, de 11/01/2013. O valor requerido à Aneel é de R\$ 4.802,3 milhões, em valores de dezembro de 2012, correspondente aos seguintes Aproveitamentos Hidrelétricos: Xingó, Paulo Afonso I, II, III e IV, Apolônio Sales (Moxotó), Luiz Gonzaga (Itaparica), Boa Esperança, Pedra e Funil, com potência total instalada de 9.208,5 MW. O valor e a forma de recebimento serão homologados pela Aneel (nota 42.2).

O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, associação civil de direito privado, sem fins lucrativos, com funcionamento autorizado pela Resolução nº 351/1998, da Aneel, desde 01/03/1999, assumiu o controle e a operação do Sistema Interligado Nacional – SIN. Nesse contexto, as usinas e a rede básica de transmissão estão sob a coordenação operacional, supervisão e controle do referido órgão.

1.1 - Repactuação do risco hidrológico (Generation Scaling Factor - GSF)

Em setembro 2020, foi publicada a Lei nº 14.052 que alterou a Lei nº 13.203/2015 estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente a parcela dos custos incorridos com o GSF, assumido pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) desde 2012, com o agravamento da crise hídrica.

A alteração legal teve como objetivo a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do MRE por riscos não hidrológicos causados por: (i) empreendimentos de geração denominados usinas estruturantes, relacionados à diferença entre a garantia física outorgada na fase de motorização e os valores da agregação efetiva de cada unidade geradora motorizada ao SIN, (ii) restrições ao escoamento da energia das usinas estruturantes 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 e (iii) por geração termelétrica que exceder aquela por ordem de mérito e importação de energia elétrica sem garantia física. Referida compensação dar-se-á mediante a

Notas Explicativas

extensão da outorga, limitada a 7 anos, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela Aneel.

Em dezembro de 2020, foi publicada a Resolução Normativa Aneel nº 895, que estabeleceu a metodologia para o cálculo da compensação e os procedimentos para a repactuação do risco hidrológico. Para serem elegíveis às compensações previstas na Lei nº 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 a qualquer alegação de direito sobre o qual se funda a ação, (iii) não ter repactuado o risco hidrológico para a respectiva parcela de energia.

Em 1º de março de 2021, a CCEE apresentou os cálculos de determinação da extensão de outorga. O impacto financeiro estimado para a companhia, considerando a limitação de 7 anos na extensão do prazo de outorga, foi de R\$ 290,9 milhões.

Em 30 de março de 2021, a Diretoria da ANEEL, na sua 10ª Reunião Pública Ordinária, acatou recurso interposto por Furnas sobre a REN 895/2020, o que gerou, minimamente, dois efeitos: (i) publicação, em 13 de abril de 2021, da Resolução Normativa ANEEL nº 930/2021, que altera a REN 895/2020, adequando-a à decisão da diretoria da ANEEL e (ii) postergação da homologação pela ANEEL dos cálculos efetuados e publicados pela CCEE. Cabe esclarecer que a decisão possibilita que as empresas concessionárias de geração possam receber compensações referentes aos anos de 2012, 2013 e 2014. Diante disso, a CCEE deve recalcular os valores de GSF das empresas impactadas, os quais se refletirão na extensão de outorga das concessões. Porém, ressalta-se que tal processo se encontra sob análise junto ao Tribunal de Contas da União para verificação da adequação da referida decisão que gerou a REN 930/21. Já houve indeferimento de liminar para sustar os efeitos da REN 930/21, mas o mérito ainda não foi decidido pelo tribunal. Mediante isso, ainda não há definição final se os prazos previstos na REN 895/2020 serão observados no novo trâmite do recálculo, caso este venha a ocorrer, contemplando os efeitos da REN 930/21.

Dada a indefinição acima quanto aos prazos e próximos passos do recálculo em face da REN 930/21, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, na sua 28ª Reunião Pública Ordinária de Diretoria, realizada no dia 03 de agosto de 2021, no âmbito do processo nº 48500.000917/2021-32, referente à concessão de prazos de extensão da outorga das usinas do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), cujos valores foram apurados nos termos do caput do art. 2º-D da Lei nº 13.203/2015, em atendimento ao § 9º, do art. 6º, da Resolução Normativa ANEEL nº 895/2020 – REN 895/2020, realizou uma homologação parcial dos prazos.

Nessa homologação constam apenas as usinas que não sofrem impacto nos cálculos de extensão de outorga em função modificações trazidas pela REN 930/2021, que alterou parte da REN 895/2020 de forma a ampliar a base temporal para o cálculo do prazo de extensão de outorga das usinas que repactuaram o risco hidrológico, e pela Lei nº 14.182/2021, que estendeu o direito previsto na REN 895 às usinas estruturantes.

As 7 (sete) usinas/complexos hidrelétricos da Companhia com direito a extensão de outorga não sofrem impacto nos cálculos de extensão de outorga em função modificações trazidas pela REN 930/2021:

Nome da Usina	Prazo de extensão da outorga em dias
Boa Esperança (Castelo Branco)	120
Complexo Paulo Afonso / Moxotó (UHEs Apolônio Sales (Moxotó), Paulo Afonso I, Paulo Afonso II, Paulo Afonso III e Paulo Afonso IV.	120
Curemas	446
Funil	44
Luiz Gonzaga (Itaparica)	126
Sobradinho	2.555
Xingó	126

Notas Explicativas

Os valores apresentados pela CCEE, quando finalizados serão analisados conforme CPC-04(R1) /IAS 38 - Ativo Intangível e serão mensurados ao valor justo tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE.

Cabe ressaltar, por fim, que a Companhia após aprovação pelos órgãos de governança da referida repactuação e formalizar a desistência das ações judiciais cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE entende que atenderá aos requisitos para o registro do ativo das Empresas Eletrobras referente à extensão do prazo de outorga.

2 – APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

As informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e as normas emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, e estão apresentadas de acordo com o pronunciamento CPC 21(R1) – Demonstração Financeira Intermediária e legislação específica da Aneel, quando esta não estiver conflitante com as práticas contábeis adotadas no Brasil vigentes em 30/06/2021, bem como com a IAS 34 – Interim Financial Reporting emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

A preparação de informações trimestrais requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das práticas contábeis. Aquelas estimativas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como são significativas para as demonstrações financeiras intermediárias são:

- Provisões para contingências;
- Provisão para créditos de liquidação duvidosa;
- Contrato oneroso;
- Valor recuperável de ativos de longa duração;
- Base de determinação de indenização pelo poder concedente sobre concessões de serviço público;
- Obrigações atuariais;
- Vida útil dos bens do imobilizado.

As informações trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos, conforme descrito na nota 37. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

As informações trimestrais são apresentadas na moeda corrente e legal do País, o Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

A autorização para a conclusão destas informações trimestrais foi dada pela Administração da Companhia em 11/08/2021.

Em dezembro de 2020, a Companhia, em decorrência das orientações dos Ofício SEP CVM 04/2020 e pelos fatos regulatórios após a revisão tarifária dos contratos renovados de transmissão, em especial aos ativos da RBSE, decidiu realizar a remensuração dos seus ativos de transmissão. Como consequência houve a necessidade de reapresentação dos saldos na demonstração do resultado, demonstração do resultado abrangente, demonstração do fluxo de caixa e demonstração do valor adicionado para o período comparativo referente a 30/06/2020, conforme detalhamento a seguir:

Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO						
	Controladora			Consolidado		
	30/06/2020			30/06/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.897.083	(1.074.989)	2.822.094	3.938.474	(1.074.989)	2.863.485
Custos operacionais	(717.050)	-	(717.050)	(717.894)	-	(717.894)
LUCRO BRUTO	3.180.033	(1.074.989)	2.105.044	3.220.580	(1.074.989)	2.145.591
Despesas operacionais	(1.014.683)	-	(1.014.683)	(1.047.557)	-	(1.047.557)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	2.165.350	(1.074.989)	1.090.361	2.173.023	(1.074.989)	1.098.034
Resultado de Equivalência Patrimonial	(16.102)	-	(16.102)	(21.778)	-	(21.778)
Resultado Financeiro	(518.816)	557.998	39.182	(519.745)	557.998	38.253
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	1.630.432	(516.991)	1.113.441	1.631.500	(516.991)	1.114.509
Imposto de renda e contribuição social	(379.639)	78.842	(300.797)	(379.976)	78.842	(301.134)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	1.250.793	(438.149)	812.644	1.251.524	(438.149)	813.375
Resultado atribuível aos acionistas controladores	1.250.793	(438.149)	812.644	1.250.794	(438.149)	812.645
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	730	-	730

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE						
	Controladora			Consolidado		
	30/06/2020			30/06/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
Lucro líquido do exercício	1.250.793	(438.149)	812.644	1.251.524	(438.149)	813.375
Outros componentes do resultado abrangente						
Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	(49.917)	-	(49.917)	(49.917)	-	(49.917)
Constituição de tributos diferidos	7.612	-	7.612	7.612	-	7.612
Outros componentes do resultado abrangente do exercício	(42.305)	-	(42.305)	(42.305)	-	(42.305)
Total do resultado abrangente do exercício	1.208.488	(438.149)	770.339	1.209.219	(438.149)	771.070
Parcela atribuída aos controladores	1.208.488	(438.149)	770.339	1.208.488	(438.149)	770.419
Parcela atribuída aos não controladores	-	-	-	731	-	651

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA						
	Controladora			Consolidado		
	30/06/2020			30/06/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
Atividades operacionais						
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.630.432	(516.991)	1.113.441	1.631.500	(516.991)	1.114.509
Equivalência patrimonial	16.102	-	16.102	21.778	-	21.778
Receita financeira – Ativo financeiro	(1.369.738)	522.563	(847.175)	(1.369.738)	522.563	(847.175)
Realização do Ativo de Contrato	1.014.290	(5.572)	1.008.718	1.014.290	(5.572)	1.008.718
Demais	(239.023)	-	(239.023)	(184.419)	-	(184.419)
Total das atividades operacionais	1.052.063	-	1.052.063	1.113.411	-	1.113.411
Atividades de investimentos	(736.275)	-	(736.275)	(841.043)	-	(841.043)
Atividades de financiamentos	(254.759)	-	(254.759)	(254.759)	-	(254.759)
TOTAL DE EFEITOS NO CAIXA	61.029	-	61.029	17.609	-	17.609
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	1.312	-	1.312	118.001	-	118.001
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	62.341	-	62.341	135.610	-	135.610
VARIAÇÃO NO CAIXA	61.029	-	61.029	17.609	-	17.609

Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
	Controladora			Consolidado		
	30/06/2020			30/06/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Receitas						
Operação e manutenção do sistema de transmissão	604.237	58.074	662.311	604.237	58.074	662.311
Receita de construção	155.058	(52.502)	102.556	155.058	(52.502)	102.556
Remuneração do ativo financeiro	1.927.736	(1.080.561)	847.175	1.927.736	(1.080.561)	847.175
Demais	1.639.901	-	1.639.901	1.683.555	-	1.683.555
	4.326.932	(1.074.989)	3.251.943	4.370.586	(1.074.989)	3.295.597
(-) Insumos adquiridos de terceiros	1.057.369	-	1.057.369	1.067.747	-	1.067.747
(=) Valor Adicionado Bruto	3.269.563	(1.074.989)	2.194.574	3.302.839	(1.074.989)	2.227.850
(-) Retenções						
(-) Quotas de reintegração (Depreciação e Amortização)	52.362	-	52.362	71.913	-	71.913
(=) Valor Adicionado Líquido	3.217.201	(1.074.989)	2.142.212	3.230.926	(1.074.989)	2.155.937
(+) Valor Adicionado Transferido						
Receita Financeira - RBSE FV	(557.998)	557.998	-	(557.998)	557.998	-
Demais	148.305	-	148.305	143.703	-	143.703
	(409.693)	557.998	148.305	(414.295)	557.998	143.703
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	2.807.508	(516.991)	2.290.517	2.816.631	(516.991)	2.299.640
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Pessoal	440.937	-	440.937	444.155	-	444.155
Governos						
Tributos	750.036	(78.842)	671.194	752.929	(78.842)	674.087
Demais	233.247	-	233.247	233.247	-	233.247
	983.283	(78.842)	904.441	986.176	(78.842)	907.334
Financiadores	132.495	-	132.495	134.776	-	134.776
Acionistas	1.250.793	(438.149)	812.644	1.251.524	(438.149)	813.375
TOTAL	2.807.508	(516.991)	2.290.517	2.816.631	(516.991)	2.299.640

3 - RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As práticas contábeis aplicadas na preparação destas informações trimestrais - ITR são as mesmas adotadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2020, portanto, para melhor compreensão, devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações.

As demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31/12/2020 foram publicadas em jornais de grande circulação e no Diário Oficial do Estado de Pernambuco em 16/04/2021.

Em 26/01/2021, foi concluída a compra da totalidade das ações pertencentes a Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III. Em 31/03/2021 foram realizadas Assembleias Gerais Extraordinárias ("AGE") dos Acionistas da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco ("Chesf") e dos Acionistas das 11 (onze) Sociedades de Propósito Específico ("SPEs") dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III (Acauã Energia S.A.; Angical 2 Energia S.A.; Arapapá Energia S.A.; Caititu 2 Energia S.A.; Caititu 3 Energia S.A.; Carcará Energia S.A.; Corruição 3 Energia S.A.; Teiú 2 Energia S.A.; Coqueirinho 2 Energia S.A.; Papagaio Energia S.A. e Tamanduá Mirim 2 Energia S.A) e ambas aprovaram a incorporação destas SPEs pela Chesf.

Dentro deste contexto, em que a Chesf absorveu todo o patrimônio de suas controladas, trazendo aqueles ativos e passivos, a Companhia não mais apresentará, à luz da norma contábil vigente, Demonstrações Financeiras Consolidadas, salvo, para efeito comparativo, a posição de resultado acumulado referente ao período corrente no exercício de 2021.

Notas Explicativas

4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Caixa e depósitos bancários	34.549	4.173	5.343
Aplicações financeiras	2.154	5.083	53.205
Total	36.703	9.256	58.548

A composição das aplicações financeiras era a seguinte em 30/06/2021 e 31/12/2020:

	Remuneração anual	Controladora		Consolidado
		30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Aplicação financeira				
BB CP 50	1,71%	-	-	46.059
CDB	Taxa DI	-	121	121
Caixa Econômica Federal				
Renda Fixa	Taxa DI	83	4.844	4.844
Banco Santander S.A.				
Renda Fixa (saldo Chesf)		-	118	118
CDB	Taxa DI	2.071	-	2.063
Total		2.154	5.083	53.205

5 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Controladora			Controladora e Consolidado	
	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/06/2021	31/12/2020
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	25	25
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	CEF	Após 90 dias	Selic	218.033	100.928
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	73.383	168.710
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-B)	CEF	Após 90 dias	-	107.025	80.872
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	CEF	Após 90 dias	-	-	36.873
Operações Compromissadas	CEF	-	Pré Fixado	100.682	104.847
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	1.525.240	1.029.505
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	Banco do Brasil	-	-	104.555	261.318
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	286.779	172.410
Títulos da dívida agrária - TDA	-	Março/2022	Pré Fixado	8.319	8.237
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	-	125.946	115.569
Total Circulante				2.549.987	2.079.294
Notas do Tesouro Nacional - NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	215	210
Total Não Circulante				215	210
Total				2.550.202	2.079.504

No período, a principal variação ocorrida em Títulos e Valores Mobiliários se deve a aplicações em LTN do Banco do Brasil, decorrente principalmente das receitas operacionais da Companhia.

Notas Explicativas

Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

Fundo setorial, criado pela Medida Provisória nº 677/2015, convertida na Lei nº 13.182, de 03/11/2015. Os recursos revertidos para o fundo são calculados pela diferença entre o preço pago pelos grandes consumidores à Companhia e o custo de geração da energia, nos termos da legislação, com o objetivo de prover recursos para a implantação de empreendimentos de energia elétrica na Região Nordeste do Brasil, por meio de Sociedades de Propósito Específico (SPE) nas quais a Companhia venha a possuir participação acionária de até 49% do capital próprio dessas sociedades.

6 - CLIENTES

Os créditos a receber de curto e longo prazos decorrentes da venda de energia e da disponibilização do sistema de transmissão e geração apresentam o seguinte perfil:

	Controladora						Consolidado
	A vencer	Vencidos			Total	Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Circulante							
Suprimento de energia	235.371	601	3.295	3.896	239.267	518.273	521.229
Fornecimento de energia	58.055	65.643	109.331	174.974	233.029	543.916	543.916
Disponibilização/conexão Sistema de Transmissão	429.773	10.320	99.043	109.363	539.136	597.540	597.540
Comercialização na CCEE	465.854	-	-	-	465.854	1.159.617	1.176.120
Parcelamento	13.685	-	-	-	13.685	112.212	112.212
(-)Provisão para perdas esperadas	(659)	(20.894)	(207.302)	(228.196)	(228.855)	(987.031)	(987.031)
Total	1.202.079	55.670	4.367	60.037	1.262.116	1.944.527	1.963.986

6.1- PROVISÃO PARA PERDAS ESPERADAS

	Controladora
Saldos em 31/12/2019	(691.899)
Constituição	(297.425)
Reversão	2.293
Saldos em 31/12/2020	(987.031)
Constituição	(166.761)
Reversão	924.937
Saldos em 30/06/2021	(228.855)

Em função do resultado da análise da situação de créditos vencidos de longa data dos clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe, realizada por escritório de advocacia, a Companhia registrou uma perda, através da conta retificadora de clientes, Redução Provisória de Crédito – RPC, no valor de R\$ 907.785, tendo como contrapartida o valor de R\$ 790.126, registrado em outras despesas operacionais e o valor de R\$ 117.659 como estorno de atualização monetária, registrado em resultado financeiro. Concomitantemente a Companhia registrou uma reversão da Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (“PCLD”), no ativo, no valor de R\$ 907.785, tendo como contrapartida a “PCLD” no resultado. Esta operação gerou apenas os efeitos tributários positivos no resultado, da ordem de R\$ 138 milhões.

Este registro não afetará o andamento dos processos relacionados às cobranças judiciais em curso.

Notas Explicativas

7 – VALORES A RECEBER – LEI Nº 12.783/2013

A Lei nº 12.783/2013 garantiu o direito das concessionárias de geração e transmissão de energia elétrica, que prorrogaram suas concessões, à indenização pela parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, cujo valor seria atualizado até a data de seu efetivo pagamento à concessionária.

O Decreto nº 7.805/2012, que regulamenta a Lei nº 12.783/2013, estabeleceu que as indenizações dos investimentos em bens reversíveis ainda não amortizados ou não depreciados referentes às concessões de geração seriam calculados com base no Valor Novo de Reposição (VNR), considerando a depreciação e a amortização acumuladas a partir da data de entrada em operação da instalação até 31 de dezembro de 2012, em conformidade com os critérios do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE).

A Resolução Normativa nº 596 de dezembro de 2013, que regulamenta o Decreto nº 7.850/2012, estabeleceu que as concessionárias deveriam comprovar a realização dos respectivos investimentos vinculados aos bens reversíveis até dezembro de 2015.

A Companhia apresentou à ANEEL, em dezembro de 2014, relatórios de consultores independentes apontando os investimentos vinculados aos bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, de determinadas usinas, cujas concessões foram prorrogadas à luz da Lei 12.783/2013, para fins do processo de requerimento de remuneração complementar de geração. A seguir apresentamos os montantes apurados pela consultoria e o valor contábil residual da mesma data.

Modernizações e melhorias	30/06/2021	31/12/2020
Paulo Afonso I	92.612	92.612
Paulo Afonso II	107.093	107.093
Paulo Afonso III	66.259	66.259
Paulo Afonso IV	20.832	20.832
Apolônio Sales	38.250	38.250
Luiz Gonzaga	28.174	28.174
Xingó	15.150	15.150
Boa Esperança	98.759	98.759
Pedra	8.067	8.067
Funil	12.626	12.626
Total	487.822	487.822

Em janeiro de 2019, a Diretoria da ANEEL decidiu pela instauração de Audiência Pública, nº 003/2019, a fim de colher subsídios e informações adicionais para aprimorar os critérios e procedimentos de cálculo dos investimentos em bens reversíveis não amortizados e não depreciados, realizados ao longo das concessões de geração prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783, de 2013.

Em outubro de 2019, a análise das contribuições à Audiência Pública nº 003/2019 foi publicada pela Nota Técnica nº 096/2019-SRG-SFF-SCG/ANEEL. A Companhia aguardará deliberação da Diretoria da ANEEL para analisar os possíveis efeitos e então realizar qualquer ajuste contábil que se faça necessário em nossas Demonstrações financeiras (nota 42.2).

8 – BENEFÍCIOS PARA REINVESTIMENTOS

São decorrentes de benefício fiscal instituído pelo Governo Federal, através da Lei nº 5.508/1968, modificado pela Lei nº 8.167/1991, Lei nº 9.532/1997, e Medida Provisória nº 2.199/2014, que permite às empresas dos setores industrial, agroindustrial, infra-estrutura e turismo, considerados prioritários conforme Decreto nº 4.213/2002, que estejam em operação na área da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, reinvestir em seus próprios projetos de modernização ou complementação de equipamentos. O reinvestimento corresponde a 30% do Imposto de Renda devido, calculado sobre o lucro da exploração, acrescido de outra parcela (50% desses 30%) de Recursos Próprios.

Notas Explicativas

Os valores são recolhidos ao BNB e podem ser utilizados no ressarcimento de despesas já realizadas no ano-calendário correspondente à opção, ou para adquirir equipamentos novos, sendo vedada a utilização dos recursos em equipamentos usados ou reconicionados. Tendo saldo de R\$ 33.380, em 30/06/2021 (R\$ 32.983, em 31/12/2020).

9 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Circulante</u>			
IRPJ	307.558	111.865	111.865
CSLL	187.994	83.325	83.325
IR Fonte	35.645	30.209	30.358
PIS/Pasep	1.652	1.652	1.843
Cofins	2.397	2.397	3.079
Outros	35.986	29.621	29.658
	571.232	259.069	260.128
<u>Não Circulante</u>			
IR Fonte	-	-	2.330
PIS/Pasep	20.348	20.252	20.252
Cofins	181.762	180.902	180.902
ICMS	37	35	35
	202.147	201.189	203.519
Total	773.379	460.258	463.647

10 – TRIBUTOS DIFERIDOS

A Companhia mantém reconhecidos integralmente em tributos diferidos, nos termos dos Pronunciamentos Técnicos CPC 26(R1) (IAS 1) e 32 (IAS 12), aprovados pelas Deliberações CVM nºs 595 e 599, ambas de 15/09/2009 resultantes de diferenças temporárias dedutíveis e tributáveis, o montante de R\$ 109.746, em 30/06/2021 (R\$ 145.987, em 31/12/2020), conforme distribuição a seguir:

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Ativos fiscais diferidos			
Lançamentos do ORA	4.430.056	4.430.056	4.430.056
Diferenças temporárias	7.848.810	7.686.104	7.686.104
	12.278.866	12.116.160	12.116.160
Créditos Fiscais	1.872.527	1.847.714	1.847.714
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	767.429	757.260	757.260
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	1.105.098	1.090.454	1.090.454
Passivos fiscais diferidos			
Diferenças temporárias			
Diferenças temporárias - RBSE	6.962.429	7.627.505	7.627.505
Ajustes decorrentes da ICPC 01	55.078	56.359	56.359
Diferenças temporárias	4.541.724	3.469.846	3.469.846
	11.559.231	11.153.710	11.153.710
Débitos Fiscais	1.762.781	1.701.727	1.701.727
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	722.707	697.685	697.685
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	1.040.074	1.004.042	1.004.042
Ativos/Passivos fiscais diferidos líquidos	109.746	145.987	145.987

Notas Explicativas

Tais efeitos contemplam a aplicação da alíquota de 9% para a Contribuição Social e para o Imposto de Renda da alíquota de 15% sobre a base de cálculo, com adicional de 10%, reduzida para 6,25% durante o período de fruição do incentivo fiscal (nota 36) para as diferenças temporárias que influirão no cálculo desse incentivo, em conformidade com a Lei nº 9.430, de 30/12/1996.

Os créditos fiscais relativos a Imposto de Renda - IRPJ e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL, provenientes de diferenças temporárias, provisões para contingências, provisões para créditos de liquidação duvidosa, provisão para perdas – estudos e projetos, participações nos lucros ou resultados, provisão para seguro de vida e adoções das novas práticas contábeis (BRGAAP), registro do CPC 47, serão utilizados de acordo com, o desfecho das ações judiciais, o ressarcimento e a arrecadação de clientes, conclusão ou destinação dos estudos e projetos, pagamentos aos funcionários e pela movimentação dos benefícios pós-emprego decorrentes da adoção do CPC 33(R1) (IAS 19) , aprovado pela Deliberação CVM nº 695, de 13/12/2012, definição das tratativas tributárias pela Receita Federal, respectivamente.

Os montantes reconhecidos refletem a melhor estimativa quanto a sua realização, com base em projeções em lucros tributáveis futuros os quais são projetados no prazo de até dez anos.

Os débitos fiscais relativos ao Imposto de renda da pessoa jurídica e à Contribuição social sobre o lucro líquido, provenientes de diferenças temporárias do ICPC 01(R1); ressarcimento dos investimentos na RBSE - registrados integralmente no Passivo Não Circulante, em atendimento ao Pronunciamento Técnico CPC 26(R1) (IAS 1), será realizado pela movimentação dos ativos financeiros decorrentes da adoção da ICPC 01(R1) e pelo recebimento via RAP.”

11 - ESTOQUES – ALMOXARIFADO

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
Material		
Almoxarifado	68.767	70.522
Destinado a alienação	20.503	9.656
Outros	4.277	4.272
	93.547	84.450
Adiantamentos a fornecedores	615	615
Total	94.162	85.065

12 - CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

12.1 – Composição

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Circulante			
Cauções e outros depósitos vinculados	43.766	31.890	34.375
	43.766	31.890	34.375
Não Circulante			
Depósitos vinculados a litígios	274.706	359.542	359.542
Cauções e outros depósitos vinculados	130.698	128.699	128.699
	405.404	488.241	488.241
Total	449.170	520.131	522.616

Notas Explicativas

12.2 - Depósitos vinculados a litígios

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Trabalhistas	88.395	126.492	126.492
Cíveis	126.085	177.934	177.934
Fiscais	60.226	55.116	55.116
Total	274.706	359.542	359.542

Referem-se a valores vinculados a processos existentes nas esferas judicial e administrativa. Do montante registrado em 30/06/2021, R\$ 90.660 (R\$ 373.670, em 31/12/2020) estão diretamente relacionados às provisões relativas a processos trabalhistas, cíveis e fiscais, com risco de perda provável, demonstrados na nota 27.

12.3 – Cauções e outros depósitos vinculados

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Circulante			
Caução contratual CEF - empréstimo	19.965	19.840	19.840
Caução Santander	21.314	12.048	12.048
Outros	2.487	2	2.487
	43.766	31.890	34.375
Não Circulante			
Caução contratual BB	16.150	16.150	16.150
Caução contratual CEF - outras	14.989	14.989	14.989
Caução contratual Bradesco	62.467	61.872	61.872
Caução contratual BNB	15.261	15.118	15.118
Carta de crédito BNB	21.831	20.570	20.570
	130.698	128.699	128.699
Total	174.464	160.589	163.074

A caução contratual CEF – empréstimo foi constituída em garantia ao contrato de empréstimo contraído junto ao banco.

A caução contratual CEF – outras foi constituída como garantia de operação de liquidação financeira no âmbito da CCEE, ofertada através de contrato de cessão de direitos creditórios, firmado junto ao banco, com recursos aportados em fundo extramercado.

A caução contratual Bradesco foi constituída em garantia junto ao BNDES com saldo equivalente a 6 (seis) prestações de amortização do financiamento concedido.

A carta de crédito BNB refere-se a reserva com saldo equivalente a 3 (três) prestações de amortização do financiamento concedido, em garantia ao contrato junto ao banco.

13 – SERVIÇOS EM CURSO

Os serviços em curso estão relacionados aos gastos com pessoal, material, serviços, dentre outros, que serão utilizados para apuração de custos referentes aos serviços executados para terceiros ou para a própria Companhia, bem como os valores relativos aos gastos com pesquisa e desenvolvimento, gastos reembolsáveis, a exemplo de estudos e projeto que serão objetos de leilão, que quando de sua conclusão poderão em função de seu desfecho, serem classificados como contas a receber, imobilizado, intangível ou resultado.

Notas Explicativas

14 – ATIVO DA CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

14.1 – Composição

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
Circulante		
Ativos da concessão de transmissão	3.286.048	3.097.503
Ativos da concessão de geração	11.996	10.996
	3.298.044	3.108.499
Não Circulante		
Ativos da concessão de transmissão	10.932.544	11.379.621
Ativos da concessão de geração	223.424	230.424
	11.155.968	11.610.045
TOTAL	14.454.012	14.718.544

14.2 – Ativos da concessão de geração

A geração de energia elétrica tem sua receita e sistema de arrecadação na modalidade preço para as usinas que não tiveram a sua concessão prorrogada e tarifação para as demais usinas, e a comercialização de energia elétrica se dá por meio de contratos firmados com as concessionárias de distribuição, dos contratos de reserva de potência e fornecimento de energia elétrica, firmados com consumidores industriais diretamente atendidos pela Companhia, de contratos oriundos de leilões de energia elétrica, realizados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e de leilões de compra e venda de energia elétrica, realizados por comercializadores ou consumidores livres. As eventuais diferenças entre as energias geradas e vendidas na forma dos contratos descritos, são comercializadas no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

As concessões de geração, relacionados às usinas que tiveram suas concessões prorrogadas, estão mensuradas como custo amortizado.

No exercício, esses ativos de concessão tiveram a seguinte movimentação:

Saldo em 31 de dezembro de 2019	253.416
Amortização	(11.996)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	241.420
Amortização	(6.000)
Saldo em 30 de junho de 2021	235.420
Circulante	11.996
Não Circulante	223.424

Notas Explicativas

14.3 – Ativos da concessão de transmissão

A movimentação destes ativos no exercício findo em 30/06/2021 é como segue:

	Controladora
Saldo em 31/12/2019	14.582.459
Receita de construção	326.476
Receita financeira contratual	1.439.841
Efeito RTP	476.529
Amortização	(2.743.939)
Incorporação de SPE	395.758
Saldo em 31/12/2020	14.477.124
Receita de construção	139.892
Receita financeira contratual	1.243.562
Amortização	(1.641.986)
Saldo em 30/06/2021	14.218.592
Circulante	3.286.048
Não circulante	10.932.544

14.3.1 – Receita Anual Permitida – RAP (Ciclo 2021/2022)

Em 19 de julho de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória 2.895, que estabeleceu as receitas anuais permitidas - RAPs para as concessionárias de serviço público de transmissão de energia elétrica, pela disponibilização das instalações de transmissão sob sua responsabilidade. Para o ciclo 2021/2022 (julho-junho), a ANEEL homologou o montante R\$ 3.437.671 de RAPs para a companhia. No ciclo 2020/2021, a ANEEL havia homologado o montante R\$ 4.091.892.

A redução das RAPs homologadas se deve, principalmente, ao reperfilamento do componente financeiro da RBSE, aprovado pela ANEEL em abril de 2021. A decisão provocou redução na curva de pagamento dos valores relativos à revisão periódica das RAPs associadas às instalações de transmissão para os ciclos 2021/2022 e 2022/2023 e aumento do fluxo de pagamentos nos ciclos posteriores a 2023, prorrogando tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, no entanto, a remuneração pelo custo de capital próprio (KE) para a RBSE.

Em razão dos acréscimos futuros dos pagamentos da RBSE e de investimentos na rede de transmissão, projeta-se aumento dos valores das RAPs para os próximos ciclos.

A companhia irá avaliar os impactos contábeis decorrentes das RAPs homologadas em julho/2021.

14.4 - Reperfilamento RBSE

Em 22 de abril de 2021, a Aneel, por meio da Resolução 2.853/2021, alterou a Resolução 2.717/2020, de 30 de junho de 2020, que homologou os resultados da revisão tarifária das RAPs associadas ao contrato de concessão renovado.

A decisão da Agência pelo reperfilamento do componente financeiro da RBSE prevê redução da curva de pagamento desses valores para os ciclos 2021/2022 e 2022/2023 e aumento no fluxo de pagamentos nos ciclos após 2023, estendendo tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, entretanto, a remuneração pelo WACC.

Como conhecido, a discussão a respeito da RBSE se estende desde 2017, quando foi reconhecida a sua inclusão na Base de Remuneração Regulatória das transmissoras e os critérios de atualização pela Portaria MME nº 120/2016. A discussão foi motivada em razão das medidas judiciais propostas por consumidores, que obtiveram decisões suspendendo o pagamento da parcela do custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário (ke). O pagamento desta parcela somente retornou às RAPs em 2020, com a desconstituição das decisões judiciais, sem, entretanto, ter havido o reconhecimento da remuneração dos montantes não pagos de 2017 a 2020. Porém, a mesma decisão da ANEEL que promoveu o reperfilamento do componente financeiro, reconheceu o direito das transmissoras à remuneração dos valores cujo pagamento esteve suspenso

Notas Explicativas

judicialmente, acrescentando os montantes às respectivas RAPs, igualmente como componente financeiro da RBSE, acatando, assim, pedidos de reconsideração que foram apresentados.

A companhia está analisando os reflexos contábeis advindos das alterações efetuadas pela ANEEL, que serão registrados quando da emissão da Resolução ANEEL com os valores das RAPs para o ciclo 2021/2022.

15 - DIVIDENDOS A RECEBER

Correspondem aos dividendos a receber das SPEs conforme quadro abaixo:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
Circulante		
Manaus Construtora Ltda.	9.178	9.178
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	8.055	8.055
Energética Águas da Pedra S.A.	-	7.017
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	2.858	2.858
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	11.358	-
Total	31.449	27.108

16 - FACHESF SAÚDE MAIS

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
Circulante		
Fachesf Saúde Mais	85.081	76.806
Total	85.081	76.806

Corresponde a adiantamentos para cobertura dos gastos referentes ao plano de saúde disponibilizado aos empregados participantes dos programas de incentivo ao desligamento (PAE e PDC), conforme nota 29. Conforme convênio, ao término do plano os valores por ventura não utilizados serão devolvidos a Companhia.

17 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Circulante			
Adiantamentos a empregados	30.327	23.097	23.097
Alienações em curso	1.420	3.964	3.964
Gastos reembolsáveis	9.897	16.601	16.601
Alienações de bens e direitos	2.270	2.230	2.230
Adiantamentos a fornecedores	19.104	18.816	19.140
Serviços prestados a terceiros	27.073	29.481	29.481
Subsídios e redução tarifária equilibrada	21.377	32.573	32.573
Bens e direitos destinados à alienação	10.971	10.971	10.971
Desativações em curso	12.724	11.087	11.087
Multa por inadimplemento (*)	24.256	-	-
Outros	17.606	11.760	20.633
	177.025	160.580	169.777
Não Circulante			
FGTS - Conta-Empresa	5.284	5.247	5.247
Reserva Global de Reversão	11.394	11.394	11.394
Arrendamento Camaçari	49.321	49.321	49.321
Outros	9.640	9.270	22.851
	75.639	75.232	88.813
Total	252.664	235.812	258.590

Notas Explicativas

(*) Refere-se à penalidade contratual aplicada a empresa participante de leilão de venda de energia promovido pela Companhia por descumprimento de exigências constantes nos editais.

18 - INVESTIMENTOS

18.1 - Composição:

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Participações societárias permanentes			
Controladas	-	806.934	-
Controladas em conjunto	5.760.068	5.757.719	5.757.719
Coligadas	141.971	125.102	125.102
Outras participações	481	479	479
(-) Provisão para perdas em investimentos	(475.498)	(575.926)	(575.926)
Total participações societárias	5.427.022	6.114.308	5.307.374
Outros investimentos			
Bens e direitos para uso futuro	15.790	2.212	2.212
Outros	1.091	1.091	1.091
Total outros investimentos	16.881	3.303	3.303
Total	5.443.903	6.117.611	5.310.677

18.1.1 – Participação direta da Chesf

Empresas	30/06/2021	31/12/2020
Controladas		
Complexo Eólico Pindaí I		
- Acauã Energia S.A.	-	99,93%
- Angical 2 Energia S.A.	-	99,96%
- Arapapá Energia S.A.	-	99,90%
- Caititu 2 Energia S.A.	-	99,96%
- Caititu 3 Energia S.A.	-	99,96%
- Carcará Energia S.A.	-	99,96%
- Corrupião 3 Energia S.A.	-	99,96%
- Teiú 2 Energia S.A.	-	99,95%
Complexo Eólico Pindaí II		
- Coqueirinho 2 Energia S.A.	-	99,98%
- Papagaio Energia S.A.	-	99,96%
Complexo Eólico Pindaí III		
- Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.	-	83,01%
Controladas em conjunto		
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	49,00%
Energia Sustentável do Brasil S.A.	20,00%	20,00%
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50%	24,50%
Manaus Construtora Ltda.	19,50%	19,50%
Norte Energia S.A.	15,00%	15,00%
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	49,00%	49,00%
Vamcruz I Participações S.A.	49,00%	49,00%
Companhia Energética SINOP S.A.	24,50%	24,50%
Coligada		
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	24,50%

Notas Explicativas

18.2 – Incorporação SPEs dos Complexos Pindaí I, II e III

Em 13/10/2020, foi aprovada pelo Conselho de Administração da Companhia a aquisição da participação acionária da Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III, e a posterior incorporação das SPEs pela Companhia.

Em 26/01/2021, foi concluída a compra da totalidade das ações pertencentes a Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III. Pela compra mencionada, a Companhia pagou o valor de R\$ 20.615.

Em 31/03/2021 foram realizadas Assembleias Gerais Extraordinárias ("AGE") dos Acionistas da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco ("Chesf") e dos Acionistas das 11 (onze) Sociedades de Propósito Específico ("SPEs") dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III.

Esta operação é mais uma ação da iniciativa "Racionalização das Participações Societárias", que integra a diretriz estratégica "Eficiência de Geração e Transmissão" do Plano Diretor de Negócios e Gestão ("PDNG"), e que inclui incorporações, venda, troca de participações entre sócios e encerramentos de SPE's, visando a simplificação das estruturas societárias do Sistema Eletrobras.

18.3 – PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS PERMANENTES

	31/12/2020	Dividendos	Resultado de participação societária	Outros	30/06/2021
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial					
<u>Controladas</u>					
· Complexo Eólico Pindaí I (*)	500.499	-	682	(501.181)	-
· Complexo Eólico Pindaí II (*)	202.728	-	640	(203.368)	-
· Complexo Eólico Pindaí III (*)	103.707	-	1.395	(105.102)	-
<u>Controladas em conjunto</u>					
· STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	254.183	(26.057)	17.344	-	245.470
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.841.413	-	(25.101)	-	1.816.312
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	792.705	-	65.646	-	858.351
· Manaus Construtora Ltda.	7.761	-	105	-	7.866
· Norte Energia S.A.	1.980.979	-	(52.873)	-	1.928.106
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	362.944	-	30.026	-	392.970
· Vamcruz I Participações S.A.	130.702	-	(1.739)	-	128.963
· Companhia Energética SINOP S.A.	387.032	-	(5.002)	-	382.030
<u>Coligada</u>					
· Energética Águas da Pedra S.A.	125.102	-	16.869	-	141.971
Avaliadas ao custo					
· Outras participações	479	-	-	2	481
Sub-total	6.690.234	(26.057)	47.992	(809.649)	5.902.520
Provisão para perdas em investimentos					
· Complexo Eólico Pindaí I	(99.263)	-	-	99.263	-
· Complexo Eólico Pindaí II	(1.014)	-	-	1.014	-
· Complexo Eólico Pindaí III	(151)	-	-	151	-
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	(216.216)	-	-	-	(216.216)
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	(105.045)	-	-	-	(105.045)
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	(38.069)	-	-	-	(38.069)
· Vamcruz I Participações S.A.	(7.028)	-	-	-	(7.028)
· Companhia Energética SINOP S.A.	(109.140)	-	-	-	(109.140)
Sub-total	(575.926)	-	-	100.428	(475.498)
Total	6.114.308	(26.057)	47.992	(709.221)	5.427.022

(*) As SPEs dos Complexos Pindaí foram incorporadas em Março/2021.

Notas Explicativas

18.4 – Resumo das Demonstrações Financeiras das Empresas Controladas, Coligada e Controladas em Conjunto

Balanco Patrimonial

INVESTIDAS	2021								2020							
	ATIVO				PASSIVO				ATIVO				PASSIVO			
	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total
		Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos							Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos					
Controladas																
- Complexo Eólico Pindaí I	-	-	-	-	-	-	-	39.741	8.672	539.420	587.833	8.976	78.115	500.742	587.833	
- Complexo Eólico Pindaí II	-	-	-	-	-	-	-	28.481	4.205	189.643	222.329	3.055	16.489	202.785	222.329	
- Complexo Eólico Pindaí III	-	-	-	-	-	-	-	13.283	3.044	116.845	133.172	1.149	7.091	124.932	133.172	
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	165.146	549.342	30.874	745.362	37.802	206.602	500.958	745.362	218.049	484.795	31.281	734.125	29.135	186.250	518.740	734.125
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	884.812	1.682.333	18.021.709	20.588.854	865.072	10.642.216	9.081.566	20.588.854	1.022.672	1.627.597	18.427.832	21.078.101	978.703	10.892.330	9.207.068	21.078.101
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	960.484	5.850.963	12.430	6.823.877	496.330	2.824.073	3.503.474	6.823.877	953.700	5.670.511	15.040	6.639.251	502.940	2.900.780	3.235.531	6.639.251
- Manaus Construtora Ltda.	117.329	1.069	-	118.398	30.910	47.150	40.338	118.398	61.011	27.710	-	88.721	1.853	47.067	39.801	88.721
- Norte Energia S.A.	1.671.917	612.640	41.282.137	43.566.694	1.823.398	28.919.190	12.824.106	43.566.694	1.796.877	640.385	42.083.938	44.521.200	1.957.228	29.357.442	13.206.531	44.521.200
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	133.223	1.040.521	3.792	1.177.536	69.500	306.056	801.980	1.177.536	113.221	1.005.331	2.681	1.121.233	71.093	309.438	740.702	1.121.233
- Vamcruz I Participações S.A.	3.057	-	260.233	263.290	99	-	263.191	263.290	45.115,00	53.225,00	417.738	516.078	56.304	193.034	266.740	516.078
- Companhia Energética SINOP S.A.	222.921	430.198	2.428.573	3.081.692	80.766	1.441.621	1.559.305	3.081.692	260.131	623.109	2.218.623	3.101.863	85.726	1.436.417	1.579.720	3.101.863
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	171.912	25.890	618.083	815.885	61.481	174.934	579.470	815.885	155.175	25.981	631.781	812.937	110.604	191.715	510.618	812.937
Total	4.330.801	10.192.956	62.657.831	77.181.588	3.465.358	44.561.842	29.154.388	77.181.588	4.707.456	10.174.565	64.674.822	79.556.843	3.806.766	45.616.168	30.133.910	79.556.843

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 30/06/2021, exceto, STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A., Manaus Construtora S.A. E Vamcruz I Participações S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 31/05/2021.

Notas Explicativas

Demonstração do Resultado

INVESTIDAS	2021								2020							
	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício
Controladas																
- Complexo Eólico Pindaí I	12.796	(10.919)	1.877	(58)	1.819	(1.135)	-	684	19.019	(20.152)	(1.133)	(1.157)	(2.290)	(115)	-	(2.405)
- Complexo Eólico Pindaí II	5.759	(3.970)	1.789	96	1.885	(1.246)	-	639	13.911	(9.414)	4.497	174	4.671	(147)	-	4.524
- Complexo Eólico Pindaí III	3.213	(1.894)	1.319	1.049	2.368	(974)	-	1.394	5.829	(2.027)	3.802	16	3.818	-	-	4.287
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	38.795	(46.519)	(7.724)	(1.859)	(9.583)	2.254	-	(7.329)
Controladas em conjunto																
- STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	69.248	(12.733)	56.515	(4.878)	51.637	(16.240)	-	35.397	70.084	(11.337)	58.747	(1.594)	57.153	940	(15)	58.078
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.342.855	(1.162.742)	180.113	(369.750)	(189.637)	64.138	-	(125.499)	1.290.147	(1.043.786)	246.361	(403.031)	(156.670)	51.795	-	(104.875)
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	449.880	(22.069)	427.811	(81.630)	346.181	(78.238)	-	267.943	234.196	(136.328)	97.868	(232.968)	(135.100)	49.091	-	(86.009)
- Manaus Construtora Ltda.	-	(208)	(208)	957	749	(211)	-	538	7	(762)	(755)	993	238	(251)	-	(13)
- Norte Energia S.A.	2.330.918	(1.764.423)	566.495	(981.242)	(414.747)	62.261	-	(352.486)	2.148.152	(1.679.128)	469.024	(863.066)	(394.042)	60.300	-	(333.742)
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	83.561	(6.943)	76.618	(5.094)	71.524	(13.610)	3.364	61.278	45.126	(7.279)	37.847	(5.969)	31.878	(6.905)	2.444	27.417
- Vamcruz I Participações S.A.	23.123	(18.212)	4.910	(7.497)	(2.587)	(961)	-	(3.548)	-	-	-	-	-	-	-	-
- Companhia Energética SINOP S.A.	136.184	(111.204)	24.980	(58.828)	(33.848)	13.433	-	(20.415)	132.826	(8.106)	124.720	(55.000)	69.720	1.476	-	71.196
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	135.912	(47.522)	88.390	(6.447)	81.943	(13.091)	-	68.852	131.342	(50.480)	80.862	(7.475)	73.387	(11.829)	-	61.558
Total	4.593.449	(3.162.840)	1.430.609	(1.513.322)	(82.713)	14.126	3.364	(65.223)	4.129.434	(3.015.318)	1.114.116	(1.570.936)	(456.820)	146.609	2.429	(307.313)

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 30/06/2021, exceto, STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A., Manaus Construtora S.A. E Vamcruz I Participações S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 31/05/2021.

Notas Explicativas

Em 30/06/2021, a SPE Norte Energia S.A. apresentou em seu balanço, capital circulante líquido no montante de R\$ 151.481.

19 – IMOBILIZADO

Os bens que compõem o ativo imobilizado da Companhia, associados e identificados como ativos da concessão de serviços públicos não podem ser vendidos nem oferecidos em garantia a terceiros.

É registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido da depreciação acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (*impairment*). Inclui principalmente os ativos de geração, que não foram objetos de renovação das concessões dispostos na Medida Provisória nº 579/2012, e ativos administrativos.

Os valores em curso referentes ao segmento de geração, passarão a depreciar à medida que os projetos sejam concluídos e naturalmente haja o processo de imobilização e unitização.

No caso dos valores em curso relativos ao segmento de administração, estes são basicamente inerentes às aquisições de equipamentos gerais e de informática e passarão a depreciar quando da efetiva utilização.

19.1 - Movimentação

	Consolidado	Controladora							30/06/2021
	31/12/2020	31/12/2020	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências p/serviço	Transferência entre contas	Incorporação SPE	
<u>IFRS 16 - CPC 06</u>									
Em serviço	9.987	2.122	-	-	-	-	-	8.670	10.792
Depreciação	(194)	(194)	-	-	(48)	-	-	(937)	(1.179)
Total IFRS 16	9.793	1.928	-	-	(48)	-	-	7.733	9.613
<u>Geração</u>									
Em serviço	2.395.955	1.514.940	-	-	-	-	-	878.132	2.393.072
Depreciação	(1.060.004)	(1.016.309)	-	-	(10.985)	-	-	(52.925)	(1.080.219)
Em curso	442.710	442.822	16.554	-	-	-	-	5.243	464.619
Impairment	(367.647)	(367.647)	-	-	-	-	-	(100.428)	(468.075)
Total Geração	1.411.014	573.806	16.554	-	(10.985)	-	-	730.022	1.309.397
<u>Administração</u>									
Em serviço	1.310.300	1.309.727	-	(2.321)	-	11.867	(1.009)	-	1.318.264
Depreciação	(906.123)	(905.816)	-	2.242	(26.190)	-	-	-	(929.764)
Em curso	258.020	257.967	27.996	-	-	(11.867)	-	-	274.096
Total Administração	662.197	661.878	27.996	(79)	(26.190)	-	(1.009)	-	662.596
Total	2.083.004	1.237.612	44.550	(79)	(37.223)	-	(1.009)	737.755	1.981.606

Notas Explicativas

19.2 - Taxas anuais de depreciação

<u>Geração</u>	Taxas anuais de depreciação (%)
	Comporta
Reservatório	2,0
Casa de força	2,0
Gerador	3,3
Painel – Comando e Medição	3,6
Turbina hidráulica	2,5
Ponte rolante, guindaste e pórtico	3,3
Turbina a gás	4,0
<u>Administração central</u>	
Equipamentos gerais	6,2
Veículos	14,3
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,3

20 – INTANGÍVEL

Ativos intangíveis com vidas úteis definidas, adquiridos separadamente, são registrados ao custo, deduzido da amortização e das perdas por redução ao valor recuperável acumuladas. A amortização é reconhecida linearmente com base na vida útil estimada dos ativos.

Os valores em curso são basicamente inerentes aos gastos relativos às aquisições de softwares, no seguimento de administração, que posteriormente serão incorporados ao em serviço.

Geração	Taxas médias anuais de amortização (%)	Consolidado	Controladora					30/06/2021
		31/12/2020	31/12/2020	Adições	Amortização	Transferência entre contas	Incorporação SPE	
Em curso		21.535	21.535	198	-	-	522	22.255
Total geração		21.535	21.535	198	-		522	22.255
Administração	20,0%							
Em serviço		132.033	131.492	-	-	1.027	(1)	132.518
Amortização		(109.070)	(109.055)	-	(2.368)	(18)	-	(111.441)
Em curso		72.859	72.859	10.244	-	-	1	83.104
Total administração		95.822	95.296	10.244	(2.368)	1.009	-	104.181
TOTAL		117.357	116.831	10.442	(2.368)	1.009	522	126.436

21 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Materiais e serviços	207.993	285.254	289.630
Encargos de uso da rede elétrica:	60.257	55.570	55.570
Eletronorte	5.653	6.007	6.007
CGT - Eletrosul	3.022	3.072	3.072
Furnas	9.585	10.223	10.223
Outros	41.997	36.268	36.268
Total	268.250	340.824	345.200

Notas Explicativas

22 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS

22.1 – Composição

	Controladora					Controladora e Consolidado				
	30/06/2021					31/12/2020				
	Circulante			Não circulante	Total	Circulante			Não circulante	Total
	Encargos	Principal	Total	Principal		Encargos	Principal	Total	Principal	
Instituições financeiras										
Banco do Nordeste	1.418	27.948	29.366	433.188	462.554	-	28.495	28.495	423.610	452.105
Caixa Econômica Federal	44	12.500	12.544	-	12.544	67	37.500	37.567	-	37.567
BNDES	1.021	70.502	71.523	296.707	368.230	1.169	70.502	71.671	331.957	403.628
Banco Safra	30.761	54.495	85.256	93.726	178.982	31.694	58.606	90.300	119.981	210.281
Total	33.244	165.445	198.689	823.621	1.022.310	32.930	195.103	228.033	875.548	1.103.581

- Banco do Nordeste**

Em 2020 foi contratado junto ao Banco do Nordeste financiamento de R\$ 263.116 mil, voltado para reforços e melhorias de transmissão, com recursos do Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste (FNE). Em junho de 2021 ocorreu o primeiro desembolso, no valor de R\$ 23.456 mil.

Do valor contratado, R\$ 91.718 mil (desembolsados R\$ 10.966 mil) são vinculados aos empreendimentos situados em municípios classificados como prioritários pelo Banco; e R\$ 171.398 mil (desembolsados R\$ 12.490 mil), para empreendimentos situados em outros municípios.

As taxas destes montantes também são classificadas conforme a localização dos municípios sendo, respectivamente, 1,5299% a.a. (municípios prioritários) e 1,8698% a.a. para os demais, ambas com bônus de adimplência de 15% e multiplicadas pelo Fator de Atualização Monetária (FAM), conforme metodologia definida no art. 2º da Resolução CMN nº 4.622, de 02 de janeiro de 2018.

Este contrato será amortizado em 132 (cento e trinta e duas) parcelas mensais e está garantido por cessão fiduciária de conta-reserva, vinculação e centralização de recebíveis, cessão fiduciária e vinculação de direitos creditórios. O saldo de principal e encargos atual deste contrato é de R\$ 23.456 mil.

No período, a Companhia quitou obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 139.508.

22.2– Vencimentos das parcelas do passivo não circulante

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
2022	75.210	152.013
2023	145.917	144.263
2024	98.315	96.511
Após 2024	504.179	482.761
Total Não Circulante	823.621	875.548

Notas Explicativas**22.3- Mutação dos financiamentos e empréstimos**

	Controladora			
	Circulante			Não Circulante Principal
	Encargos	Principal	Total	
Saldo em 31/12/2019	28.294	183.806	212.100	815.698
Ingressos	-	-	-	48.551
Incorporação SPE	-	-	-	151.957
Encargos transferidos para longo prazo	69.568	-	69.568	33.183
Transferências	-	173.841	173.841	(173.841)
Amortizações/pagamentos	(64.932)	(162.544)	(227.476)	-
Saldo em 31/12/2020	32.930	195.103	228.033	875.548
Ingressos	-	-	-	23.456
Provisão de Encargos	36.861	-	36.861	-
Transferências	-	75.383	75.383	(75.383)
Amortizações/pagamentos	(34.467)	(105.041)	(139.508)	-
Saldo em 30/06/2021	33.244	165.445	198.689	823.621

22.4 - Composição dos financiamentos e empréstimos por indexador

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
IPCA	146.769	126.997
CDI	191.527	247.848
TJLP	282.913	300.651
Sem indexador	401.101	428.085
Total	1.022.310	1.103.581
Principal	989.066	1.070.651
Encargos	33.244	32.930
Total	1.022.310	1.103.581

Notas Explicativas

22.5 - Garantias

A Companhia participa, sem custo ou recebimento de remuneração, na qualidade de interveniente garantidora de diversos empreendimentos cujos montantes garantidos, projeções e valores pagos estão demonstrados abaixo:

Empresa	Banco Financiador	Modalidade	Participação na Investida	Valor do Financiamento (Quota parte da Companhia) (*)	Saldo Devedor em 30/06/2021 (*)	Projeção do Saldo Devedor			Término da Garantia
						2021	2022	Após 2022	
UHE Sinop	Debêntures	SPE	24,5%	57.820	68.019	69.880	70.571	69.905	15/06/2032
Total				57.820	68.019	69.880	70.571	69.905	

(*) Valor do Financiamento contratado considerando o percentual de participação da Chesf na SPE.

Notas Explicativas

23 – DEBÊNTURES

23.1 - Composição

Controladora e Consolidado						
	Taxa de Juros	Vencimento	30/06/2021		31/12/2020	
			Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante
Debêntures	IPCA + 7,0291% a.a.	15/01/2029	13.208	138.341	11.224	137.991

23.2 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:

Controladora e Consolidado				
Ano	Principal	Custos de transação	Total	
2022	13.045	(679)	12.366	
2023	17.059	(888)	16.171	
2024	18.063	(941)	17.122	
Após 2024	98.064	(5.382)	92.682	
Total	146.231	(7.890)	138.341	

23.3 – Mutação das debêntures:

	Controladora e Consolidado
Saldo em 31/12/2019	150.322
Provisão de Juros e Variação Monetária	17.542
Pagamento de juros	(10.755)
Amortização de principal	(8.386)
Custos de transação apropriado	492
Saldo em 31/12/2020	149.215
Provisão de Juros e Variação Monetária	6.963
Amortização de principal	(4.850)
Custos de transação apropriado	221
Saldo em 30/06/2021	151.549

Notas Explicativas**24 – OBRIGAÇÕES FISCAIS**

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Circulante</u>			
IRPJ - retenção	8.485	8.965	9.660
CSLL - retenção	2.745	4.989	5.432
Cofins	81.170	52.404	53.305
ICMS	1.789	12.392	12.393
PIS/Pasep	18.127	11.377	11.563
IRRF	16.833	25.429	25.507
ISS	5.883	6.780	6.818
Outros	580	599	648
Total	135.612	122.935	125.326

25 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Obrigações Sociais</u>			
INSS	21.506	24.908	25.013
FGTS	3.564	391	409
Contribuições sociais	39.560	33.598	33.695
Outros	1.253	1.164	1.164
	65.883	60.061	60.281
<u>Obrigações Trabalhistas</u>			
Folha de pagamento	4.944	4.815	4.815
Férias	38.272	40.502	40.688
Gratificação de férias	28.704	30.410	30.438
13º Salário	19.877	-	-
Outros	-	-	34
	91.797	75.727	75.975
Total	157.680	135.788	136.256

26 – ENCARGOS SETORIAIS

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Circulante</u>			
Pesquisa e Desenvolvimento	50.362	7.661	7.661
Encargos do consumidor a recolher	12.472	18.081	18.081
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	23.694	47.774	47.774
	86.528	73.516	73.516
<u>Não Circulante</u>			
Pesquisa e Desenvolvimento	441.694	489.939	489.939
	441.694	489.939	489.939
Total	528.222	563.455	563.455

Notas Explicativas

27 – RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS

	Controladora e Consolidado	Controladora				
	Provisão em 31/12/2020	Adições (reversões)	Baixas	Correção Monetária	(-) Depósitos Judiciais	Provisão em 30/06/2021
Trabalhistas	160.320	28.375	(30.548)	(213)	(1.298)	156.636
Cíveis	3.429.752	650.331	(28.157)	-	38.078	4.090.004
Ambientais	115	-	-	-	-	115
Fiscais	2.254	15.249	(86)	-	(15.119)	2.298
Total	3.592.441	693.955	(58.791)	(213)	21.661	4.249.053

A descrição da natureza dos processos judiciais relevantes está apresentada nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2020.

A Companhia registrou no período o montante de R\$ 368.543 referente a atualização da provisão de GSF e R\$ 202.490 referente a atualização de provisão do fator K (provisão de R\$ 72.914 e R\$ 43.506, respectivamente, no mesmo período de 2020).

Em julho de 2021, a Companhia aprovou a renúncia da ação judicial nos termos da repactuação do risco hidrológico na forma, condições e prazos estabelecidos pela Lei n.º 14.052/2020 (nota 42.1).

A Companhia possui ações não provisionadas, com **risco de perda possível**, conforme distribuição a seguir:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
Trabalhistas	151.553	133.195
Ambientais	292.692	286.860
Cíveis e fiscais	5.727.008	5.923.782
Total	6.171.253	6.343.837

28 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

A Companhia mantém plano de previdência aos seus empregados e seguro de vida pós-emprego conforme a seguir:

Descrição	30/06/2021	31/12/2020
Planos previdenciários	3.682.847	3.671.246
Total	3.682.847	3.671.246
Circulante	161.036	149.177
Não circulante	3.521.811	3.522.069

Os valores reconhecidos no período foram apurados com base no laudo atuarial preparado para o exercício findo em 31/12/2020.

Notas Explicativas

29 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
Circulante		
Provisão plano de saúde	132.209	122.420
	132.209	122.420
Não Circulante		
Provisão plano de saúde	31.117	57.506
	31.117	57.506
TOTAL	163.326	179.926

29.1 - Plano de Incentivo ao Desligamento Voluntário – PIDV – Plano de Saúde

O Fachesf Saúde Mais é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderiram ao Plano de Incentivo a Demissão Voluntária – PIDV, e aos seus respectivos dependentes e agregados vinculados ao Plano de Assistência Patronal – PAP da Chesf, na data de adesão.

29.2 - Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE

Aos empregados participantes do PAE, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

29.3 - Plano de Demissão Consensual – PDC

Aos empregados participantes do PDC, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Demissão Consensual – PDC, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

29.4 - Plano de Demissão Consensual 2019 – PDC

Aos empregados participantes do PDC, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 36 (trinta e seis) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Demissão Consensual – PDC, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

Notas Explicativas

30 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Os testes de suas unidades de geração e transmissão realizados em 2020 visam identificar se os custos necessários para satisfazer suas obrigações são superiores a capacidade de individualmente gerarem benefícios econômicos.

Como resultado deste teste, foram realizadas as seguintes provisões:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020
Jirau	100.478	100.478
Total	100.478	100.478

31 – OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Circulante			
Outras obrigações - GAG Melhoria	63.786	63.786	63.786
Benefícios pós-emprego – contribuição normal	8.874	16.495	16.495
Cauções em garantia	11.855	4.158	4.158
Acordo Chesf/Senai	2.014	1.987	1.987
Outros	8.764	6.947	12.889
	95.293	93.373	99.315
Não Circulante			
Outras Provisões - GAG Melhoria	291.147	254.331	254.331
Provisão E.S.S	-	15.114	15.114
FGTS Conta-Empresa	5.284	5.247	5.247
Provisão para desmobilização	41.676	-	41.677
Bens de consórcio	52.325	-	39.656
Outros	8.995	2.035	22.397
	399.427	276.727	378.422
Total	494.720	370.100	477.737

32 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

32.1 - Capital Social

O capital social, no valor de R\$ 9.753.953 (R\$ 9.753.953, em 31/12/2020), é constituído por ações sem valor nominal com a seguinte distribuição:

30/06/2021						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

31/12/2020						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

Notas Explicativas

As ações ordinárias são nominativas com direito a voto. As ações preferenciais, também nominativas, não têm classe específica nem direito a voto e não são conversíveis em ações ordinárias, gozando, entretanto, de prioridade na distribuição de dividendo mínimo de 10% ao ano, calculado sobre o capital correspondente a essa espécie de ações.

32.2 - Reservas de Capital

	30/06/2021	31/12/2020
Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
	4.916.199	4.916.199

32.3 - Reservas de Lucros

	30/06/2021	31/12/2020
Legal	387.567	387.567
Incentivos fiscais	950.136	950.136
Reserva especial de dividendos não distribuídos	4.065.644	4.065.644
	5.403.347	5.403.347

A Reserva Legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, de acordo com a legislação societária, limitada a 20% do capital social.

A Reserva de Incentivos Fiscais foi criada pela Lei nº 11.638/2007. Por meio desta última, foi retirada da Lei nº 6.404/1976 a alínea "d" do § 1º Art. 182, que permitia a contabilização de doações e subvenções para investimento como reserva de capital, e incluído o artigo 195-A que possibilita à Assembleia Geral, por proposta dos órgãos da administração, destinar para a reserva de incentivos fiscais a parcela do lucro líquido decorrente de doações ou subvenções governamentais para investimentos, a qual poderá ser excluída da base de cálculo do dividendo obrigatório.

A Reserva especial de dividendos não distribuídos, refere-se à parte dos dividendos, retidos na Companhia, para futuro pagamento aos acionistas, de acordo com os parágrafos 4º e 5º do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

Notas Explicativas**33 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA**

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021	Período de 3 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)	Período de 6 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
<u>GERAÇÃO</u>				
Fornecimento de energia elétrica	162.432	309.587	140.880	285.716
Operação e manutenção de usinas e suprimento	714.638	1.449.129	640.235	1.275.962
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	94.840	171.278	52.461	184.880
Outras receitas operacionais	1.197	2.521	1.076	2.024
	973.107	1.932.515	834.652	1.748.582
<u>TRANSMISSÃO</u>				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	486.360	965.822	299.443	662.311
Receita de construção	93.341	139.892	51.294	102.556
Receita contratual	587.296	1.243.562	316.355	847.175
Outras receitas operacionais	4.764	10.044	4.289	8.066
	1.171.761	2.359.320	671.381	1.620.108
	2.144.868	4.291.835	1.506.033	3.368.690
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(16.770)	(33.539)	(8.206)	(16.857)
Pesquisa e Desenvolvimento	(17.843)	(35.898)	(13.445)	(27.558)
Outros encargos CCEE	-	-	(38)	(129)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(29.992)	(49.852)	(18.828)	(37.316)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(35.703)	(81.862)	(40.783)	(72.211)
Proinfa	(18.166)	(32.910)	(9.834)	(18.718)
Taxa de fiscalização da Aneel	(6.524)	(12.929)	(4.484)	(8.959)
ICMS sobre energia elétrica	(30.722)	(55.271)	(22.532)	(45.365)
ISS	(146)	(285)	(130)	(250)
PIS/Pasep	(38.265)	(77.342)	(26.424)	(54.229)
Cofins	(176.258)	(356.252)	(136.918)	(265.004)
	(370.389)	(736.140)	(281.622)	(546.596)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.774.479	3.555.695	1.224.411	2.822.094

Notas Explicativas

	Consolidado		
	Período de 6 meses findo em 30/06/2021	Período de 3 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)	Período de 6 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)
RECEITA OPERACIONAL BRUTA			
<u>GERAÇÃO</u>			
Fornecimento de energia elétrica	309.587	140.880	285.716
Operação e manutenção de usinas e suprimento	1.464.809	655.713	1.302.538
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	171.278	51.531	202.060
Outras receitas operacionais	11.334	1.076	1.922
	1.957.008	849.200	1.792.236
<u>TRANSMISSÃO</u>			
Operação e manutenção do sistema de transmissão	965.822	302.496	662.311
Receita de construção	139.892	50.676	102.556
Receita contratual	1.243.562	305.305	847.175
Outras receitas operacionais	10.044	4.289	8.066
	2.359.320	662.766	1.620.108
	4.316.328	1.511.966	3.412.344
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL			
Encargos setoriais			
Reserva Global de Reversão – RGR	(33.539)	(7.990)	(16.857)
Pesquisa e Desenvolvimento	(35.898)	(13.384)	(27.558)
Outros encargos CCEE	-	(38)	(129)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(49.852)	(18.829)	(37.316)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(81.862)	(40.783)	(72.211)
Proinfa	(32.910)	(9.834)	(18.718)
Taxa de fiscalização da Aneel	(12.929)	(4.456)	(8.959)
ICMS sobre energia elétrica	(55.271)	(22.532)	(45.365)
ISS	(285)	(130)	(250)
PIS/Pasep	(77.828)	(26.412)	(54.637)
Cofins	(358.491)	(136.857)	(266.859)
	(738.865)	(281.245)	(548.859)
RECEITA OPERACIONAL LIQUIDA	3.577.463	1.230.721	2.863.485

A receita da Companhia é substancialmente proveniente da venda de energia elétrica, de construção, operação e manutenção e atualização do ativo financeiro decorrente do seu sistema de transmissão e geração. Estas operações estão amparadas em contratos de compra e venda de energia, em transações feitas no mercado de curto prazo, no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e em contratos do sistema de transmissão.

Notas Explicativas**34 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

Os custos e as despesas gerais e administrativas apresentados na Demonstração do Resultado do período, têm a seguinte composição:

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Energia elétrica comprada para revenda	61.263	-	61.263	109.974	-	109.974
Encargos de uso da rede de transmissão	216.562	-	216.562	430.401	-	430.401
Custo de construção	152.455	-	152.455	231.640	-	231.640
Pessoal	141.425	133.296	274.721	234.530	335.559	570.089
Material	7.216	2.673	9.889	9.354	7.107	16.461
Serviço de terceiros	39.893	22.051	61.944	60.946	39.527	100.473
Depreciação e amortização	9.211	13.232	22.443	20.845	27.368	48.213
Arrendamentos e aluguéis	1.571	749	2.320	2.415	2.050	4.465
Tributos	440	417	857	2.313	2.507	4.820
Provisões para contingências (i)	-	331.015	331.015	-	693.742	693.742
Provisão para créditos de liquidação duvidosa (iii)	-	(853.280)	(853.280)	-	(760.241)	(760.241)
Outras provisões - GAG melhoria (ii)	-	2.225	2.225	-	36.816	36.816
Resultado de equivalência patrimonial	-	3.211	3.211	-	(47.992)	(47.992)
Perdas com clientes (iii)	-	790.126	790.126	-	790.126	790.126
Outros	30.055	2.416	32.471	68.710	12.878	81.588
Total	660.091	448.131	1.108.222	1.171.128	1.139.447	2.310.575

	Consolidado		
	Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Custos	Despesas	Total
Energia elétrica comprada para revenda	111.036	-	111.036
Encargos de uso da rede de transmissão	430.401	-	430.401
Custo de construção	231.640	-	231.640
Pessoal	234.530	337.925	572.455
Material	9.827	7.108	16.935
Serviço de terceiros	62.843	40.251	103.094
Depreciação e amortização	29.572	27.377	56.949
Arrendamentos e aluguéis	2.415	2.181	4.596
Tributos	2.617	2.718	5.335
Provisões para contingências (i)	-	693.742	693.742
Provisão para créditos de liquidação duvidosa (iii)	-	(760.241)	(760.241)
Outras provisões - GAG melhoria (ii)	-	36.816	36.816
Resultado de equivalência patrimonial	-	(45.275)	(45.275)
Perdas com clientes (iii)	-	790.126	790.126
Outros	68.720	13.746	82.466
Total	1.183.601	1.146.474	2.330.075

Notas Explicativas

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020			Período de 6 meses findo em 30/06/2020		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Energia elétrica comprada para revenda	76.273	-	76.273	181.166	-	181.166
Encargos de uso da rede de transmissão	186.718	-	186.718	375.888	-	375.888
Custo de construção	81.396	-	81.396	159.996	-	159.996
Pessoal	191.932	46.295	238.227	218.773	273.663	492.436
Material	3.802	(80)	3.722	5.749	4.260	10.009
Serviço de terceiros	32.539	21.767	54.306	52.920	48.709	101.629
Depreciação e amortização	13.719	12.371	26.090	27.426	24.936	52.362
Arrendamentos e aluguéis	2.729	472	3.201	3.969	1.740	5.709
Tributos	469	176	645	864	6.653	7.517
Provisões para contingências	-	76.554	76.554	-	141.511	141.511
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	78.932	78.932	-	114.035	114.035
Provisão para perdas em investimentos	-	(12.431)	(12.431)	-	(12.431)	(12.431)
Outras provisões - GAG melhoria	-	35.820	35.820	-	75.446	75.446
Resultado de equivalência patrimonial	-	90.097	90.097	-	16.102	16.102
Outros	(27)	7.008	6.981	(500)	26.960	26.460
Total	589.550	356.981	946.531	1.026.251	721.584	1.747.835

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020			Período de 6 meses findo em 30/06/2020		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Energia elétrica comprada para revenda	77.343	-	77.343	182.010	-	182.010
Encargos de uso da rede de transmissão	186.718	-	186.718	375.888	-	375.888
Custo de construção	80.875	-	80.875	159.996	-	159.996
Pessoal	191.858	47.217	239.075	218.773	276.881	495.654
Material	3.865	(91)	3.774	5.957	4.860	10.817
Serviço de terceiros	34.049	21.317	55.366	56.102	53.048	109.150
Depreciação e amortização	27.765	7.767	35.532	41.472	30.441	71.913
Arrendamentos e aluguéis	2.634	450	3.084	3.969	2.035	6.004
Tributos	444	243	687	889	6.904	7.793
Provisões para contingências	-	76.554	76.554	-	141.511	141.511
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	78.932	78.932	-	114.035	114.035
Provisão para perdas em investimentos	-	(12.431)	(12.431)	-	(12.431)	(12.431)
Outras provisões/reversões operacionais	-	(13.661)	(13.661)	-	-	-
Outras provisões - GAG melhoria	-	35.820	35.820	-	75.446	75.446
Resultado de equivalência patrimonial	-	81.414	81.414	-	21.778	21.778
Outros	(4.672)	30.440	25.768	(293)	27.958	27.665
Total	600.879	353.971	954.850	1.044.763	742.466	1.787.229

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão para contingências no montante de R\$ 693.742 em função, principalmente de provisão GSF (R\$ 368.543) decorrente do movimento da hidrologia entre os períodos comparados, e atualização do fator K (R\$ 202.490); (ii) registro de provisão GAG melhorias no montante de R\$ 75.446, decorrente da situação hidrológica entre os períodos comparados; (iii) registro de reversão da provisão para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 907.785 e registro de perdas com clientes no montante de R\$ 790.126, em função do resultado da análise da situação de créditos vencidos de longa data dos clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe, realizada por escritório de advocacia.

Notas Explicativas

35 – RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021	Período de 3 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)	Período de 6 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	25.372	12.517	24.164	43.338
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida (i)	(17.887)	94.334	46.586	90.279
Outras variações monetárias ativas (i)	(23.815)	28.138	11.417	23.839
Outras receitas financeiras	2.077	27.126	3.751	4.239
	(14.253)	162.115	85.918	161.695
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(20.448)	(41.169)	(19.455)	(40.706)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(3.218)	(7.059)	1.443	(888)
Juros sobre remuneração aos acionistas (ii)	(8.457)	(142.218)	(8.806)	(74.225)
Outras despesas financeiras	(8.167)	(12.166)	(2.577)	(6.694)
	(40.290)	(202.612)	(29.395)	(122.513)
Total	(54.543)	(40.497)	56.523	39.182

	Consolidado		
	Período de 6 meses findo em 30/06/2021	Período de 3 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)	Período de 6 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)
Receitas Financeiras			
Resultado de aplicações financeiras	12.749	24.148	44.038
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida (i)	94.334	46.586	90.279
Outras variações monetárias ativas (i)	28.138	11.417	23.839
Outras receitas financeiras	28.375	3.736	4.613
PIS/Pasep e Cofins	(10)	(9)	(17)
	163.586	85.878	162.752
Despesas Financeiras			
Encargos de dívidas	(41.169)	(17.567)	(40.706)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(7.059)	1.443	(888)
Juros sobre remuneração aos acionistas (ii)	(142.218)	(8.806)	(74.225)
Outras despesas financeiras	(12.550)	(2.674)	(8.680)
	(202.996)	(27.604)	(124.499)
Total	(39.410)	58.274	38.253

A principal movimentação do período corresponde a: (i) em função do resultado da análise da situação de créditos vencidos de longa data dos clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe, realizada por escritório de advocacia, foi registrado o estorno dos juros sobre o contas a receber desses clientes contabilizados até maio/2021 com impacto nas rubricas "Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida" e "Outras variações monetárias ativas", no montante de R\$ 117.659; (ii) registro dos juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 142.218, em decorrência do expressivo valor a pagar de dividendos referentes a exercícios anteriores.

Notas Explicativas

36 - RECONCILIAÇÃO DAS TAXAS EFETIVAS E NOMINAIS DA PROVISÃO PARA O IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021	Período de 3 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)	Período de 6 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	611.714	1.204.623	334.403	1.113.441
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(207.983)	(409.572)	(113.697)	(378.570)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	263.408	77.465	(7.863)	(156.215)
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	48.386	97.412	-	-
Ajuste IR diferido	(155.953)	(37.066)	(153.642)	(96.935)
Incentivo fiscal	77.861	170.496	269.471	330.923
Imposto de renda e contribuição social apurados	25.719	(101.265)	(5.731)	(300.797)
Imposto de renda e contribuição social corrente	107.260	(62.781)	3.196	(213.824)
Contribuição Social	7.398	(62.699)	(71.741)	(146.754)
Imposto de Renda	99.862	(82)	74.937	(67.070)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(81.541)	(38.484)	(8.927)	(86.973)
Contribuição Social	(48.123)	(21.992)	(5.268)	(51.328)
Imposto de Renda	(33.418)	(16.492)	(3.659)	(35.645)
Imposto de renda do período e contribuição social	25.719	(101.265)	(5.731)	(300.797)

	Consolidado		
	Período de 6 meses findo em 30/06/2021	Período de 3 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)	Período de 6 meses findo em 30/06/2020 (Reapresentado)
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	1.207.978	334.145	1.114.509
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(410.713)	(113.609)	(378.933)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	77.465	(7.837)	(156.189)
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	95.198	224	-
Ajuste IR diferido	(37.066)	(153.642)	(96.935)
Incentivo fiscal	170.496	269.471	330.923
Imposto de renda e contribuição social apurados	(104.620)	(5.393)	(301.134)
Imposto de renda e contribuição social corrente	(66.136)	3.890	(214.161)
Contribuição Social	(63.603)	(70.925)	(146.851)
Imposto de Renda	(2.533)	74.815	(67.310)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(38.484)	(9.283)	(86.973)
Contribuição Social	(21.992)	(5.402)	(51.328)
Imposto de Renda	(16.492)	(3.881)	(35.645)
Imposto de renda do período e contribuição social	(104.620)	(5.393)	(301.134)

Notas Explicativas

37 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

37.1 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, dentre os quais se destacam: disponibilidades, incluindo aplicações financeiras, contas a receber de clientes, ativo da concessão de serviço público, valores a receber – Lei nº 12.783/2013, contas a pagar a fornecedores e financiamentos e empréstimos que se encontram registrados em contas patrimoniais, por valores compatíveis de mercado em 30/06/2021 e 31/12/2020.

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
<u>Ativos financeiros</u>			
Mensurados ao custo amortizado			
Clientes	1.262.116	1.944.527	1.963.986
Títulos e valores mobiliários	8.559	8.472	8.472
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013	487.822	487.822	487.822
Cauções e depósitos vinculados	174.464	160.589	163.074
Valor justo por meio de resultado			
Caixa e equivalentes de caixa	36.703	9.256	58.548
Títulos e valores mobiliários	2.541.643	2.071.032	2.071.032
Total Ativos financeiros	4.511.307	4.681.698	4.752.934
<u>Passivos financeiros</u>			
Mensurados ao custo amortizado			
Financiamentos e empréstimos	1.022.310	1.103.581	1.103.581
Fornecedores	268.250	340.824	345.200
Debêntures	151.549	149.215	149.215
Total Passivos financeiros	1.442.109	1.593.620	1.597.996

37.2 – GESTÃO DE RISCO

37.2.1 – Riscos financeiros

No período de suas atividades a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia.

Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas por comitês internos e pela administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e manter os níveis de endividamento e perfil da dívida definidos para os fluxos econômico-financeiros.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

Risco de taxa de juros

Esse risco está associado à possibilidade da Companhia contabilizar perdas em razão de oscilações das taxas de juros de mercado, impactando seus demonstrativos pela elevação das despesas financeiras.

Notas Explicativas

Exposição à taxa de juros	Controladora e Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020
Passivos		
TJLP	282.913	300.651
CDI	191.527	247.848
IPCA	298.318	276.212
Total	772.758	824.711
Passivo líquido exposto	772.758	824.711

Risco de preço

Até 2004, os preços de suprimento de energia elétrica decorrentes da atividade de geração eram fixados pela Aneel. A partir do Leilão nº 001/2004, realizado pela Agência Reguladora, as geradoras passaram a comercializar sua energia elétrica com um maior número de clientes, a preços definidos pelo mercado.

Com a renovação das concessões de acordo com a Lei nº 12.783/2013, as usinas hidrelétricas afetadas da Chesf passam a receber a Receita Anual de Geração - RAG, homologada pela Aneel, pela disponibilização da garantia física, em regime de cotas, de energia e de potência de suas usinas, a ser paga em parcelas duodecimais e sujeita a ajustes por indisponibilidade ou desempenho de geração, excluído o montante necessário à cobertura das despesas com as contribuições sociais ao Programa de Integração Social e ao Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público - Pis/Pasep, e com a Contribuição Social para o Financiamento da Seguridade Social - Cofins.

A atividade de transmissão de energia elétrica tem sua remuneração definida pela Aneel, mediante a fixação de Receita Anual Permitida - RAP, julgada suficiente para a cobertura dos custos operacionais e a manutenção do equilíbrio econômico financeiro da concessão.

Risco de crédito

Esse risco decorre da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes da dificuldade de realização de seus recebíveis de clientes, bem como da inadimplência de instituições financeiras contrapartes em operações.

A Companhia atua nos mercados de geração e transmissão de energia elétrica amparada em contratos firmados em ambiente regulado. A Companhia busca minimizar seus riscos de crédito através de mecanismos de garantia envolvendo recebíveis de seus clientes e, quando aplicável, através de fianças bancárias. Adicionalmente, são realizadas negociações que viabilizem o recebimento dos créditos em atraso.

As disponibilidades de caixa são aplicadas em fundos de investimentos, conforme normativo específico do Banco Central do Brasil. Esses fundos são compostos por títulos públicos custodiados na Cetip, não havendo exposição ao risco de contraparte.

Em eventuais relações com instituições financeiras, a Companhia tem como prática a realização de operações somente com instituições de baixo risco avaliadas por agências de rating e que atendam a requisitos patrimoniais previamente definidos e formalizados. Adicionalmente, são definidos limites de crédito que são revisados periodicamente.

Risco de liquidez

A Companhia atua no monitoramento permanente dos fluxos de caixa de curto, médio e longo prazos, previstos e realizados, buscando evitar possíveis descasamentos e consequentes perdas financeiras e garantir as exigências de liquidez para as necessidades operacionais.

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros não derivativos da Companhia por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratados.

Notas Explicativas

	Saldo contábil	Total do fluxo	Controladora			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 30 de junho de 2021						
Fornecedores	268.250	268.250	268.250	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.022.310	1.441.246	247.302	213.350	457.136	523.458
Debêntures	151.549	159.439	13.208	30.104	116.127	-
Obrigações estimadas	126.413	126.413	126.413	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2020						
Fornecedores	340.824	340.824	340.824	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.103.581	1.555.657	278.677	213.357	496.494	567.129
Debêntures	149.215	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	104.510	104.510	104.510	-	-	-

	Saldo contábil	Total do fluxo	Consolidado			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 31 de dezembro de 2020						
Fornecedores	345.200	345.200	345.200	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.103.581	1.555.657	278.677	213.357	496.494	567.129
Debêntures	149.215	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	104.885	104.885	104.885	-	-	-

37.3- GESTÃO DE CAPITAL

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de perseguir uma estrutura de capital ideal para a redução de custos.

A Companhia possui uma excelente capacidade de alavancagem, fruto de sua situação econômico-financeira decorrente das concessões, dos recursos das indenizações por ocasião dessa renovação, em conjunto com a expectativa de sua geração operacional de caixa, que garante seus investimentos, que pode ser demonstrada com base no índice de alavancagem financeira, utilizado pela sua controladora para o Sistema Eletrobras. Esse índice corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de financiamentos e empréstimos, de curto e longo prazos, e debêntures conforme demonstrado no balanço patrimonial, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários. O capital total é apurado pela soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira em 30/06/2021 e 31/12/2020 podem ser assim sumarizados:

	Controladora		Consolidado
	30/06/2021	31/12/2020	31/12/2020
Financiamentos e empréstimos e debêntures	1.173.859	1.252.796	1.252.796
(-)Caixa e equivalentes de caixa e TVM	2.586.905	2.088.760	2.138.052
Dívida líquida	(1.413.046)	(835.964)	(885.256)
Patrimônio líquido	17.422.385	16.319.027	16.340.555
Total do capital	16.009.339	15.483.063	15.455.299
Índice de alavancagem financeira	-8,8%	-5,4%	-5,7%

37.4 - ESTIMATIVA DO VALOR JUSTO

O cálculo do valor justo dos Títulos e Valores Mobiliários e aplicações financeiras foi elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros de papéis similares.

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

Notas Explicativas

	Controladora			
	30/06/2021			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	2.415.697	-	-	2.415.697
Aplicações financeiras	2.154	-	-	2.154
Total	2.417.851	-	-	2.417.851
	31/12/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Títulos e valores mobiliários	1.459.533	-	-
Aplicações financeiras	5.083	-	-	5.083
Total	1.464.616	-	-	1.464.616

	Consolidado			
	31/12/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.459.533	-	-	1.459.533
Aplicações financeiras	53.205	-	-	53.205
Total	1.512.738	-	-	1.512.738

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo são classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

Nível 1 – preços cotados (não ajustados) que em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;

Nível 2 – preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo, e

Nível 3 – ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou ilíquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

37.5 – ANÁLISE DE SENSIBILIDADE

Foram realizadas análises de sensibilidade dos ativos e passivos indexados à taxa de juros pós-fixada em quatro diferentes cenários: dois com elevação das taxas do saldo devedor e dois com diminuição dessas taxas. As análises limitaram-se aos contratos concedidos que apresentem exposição à taxa de juros.

Nos quadros a seguir foram considerados cenários para índices e taxas, com os respectivos impactos nos resultados da Companhia. Para a análise de sensibilidade utilizou-se como cenário provável para este trimestre previsões e/ou estimativas baseadas fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório Focus, divulgado pelo Banco Central, e Economic Outlook 86, publicado pela OECD.

Depreciação dos índices

	Controladora e Consolidado						
	Saldo em 30/06/2021	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)
Passivos							
TJLP	(282.913)	4,61	3,46	2,31	(295.955)	(292.702)	(289.448)
IPCA	(298.318)	0,59	0,44	0,30	(300.078)	(299.631)	(299.213)
CDI	(191.527)	4,15	3,11	2,08	(199.475)	(197.483)	(195.511)
Efeito líquido	(772.758)				(795.508)	(789.816)	(784.172)

Notas Explicativas

Apreciação dos Índices

	Controladora e Consolidado						
	Saldo em 30/06/2021	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)
Passivos							
TJLP	(282.913)	4,61	5,76	6,92	(295.955)	(299.209)	(302.491)
IPCA	(298.318)	0,59	0,74	0,89	(300.078)	(300.526)	(300.973)
CDI	(191.527)	4,15	5,19	6,23	(199.475)	(201.467)	(203.459)
Efeito líquido	(772.758)				(795.508)	(801.202)	(806.923)

38 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTOS DE NEGÓCIOS

Os segmentos operacionais são definidos como atividades de negócio das quais pode se obter receitas e incorrer em despesas. O principal tomador de decisões operacionais, responsável pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos operacionais, é o Conselho de Administração. O Conselho de Administração avalia o desempenho dos segmentos operacionais com base na mensuração do lucro líquido.

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	789.844	984.635	1.774.479	1.559.593	1.996.102	3.555.695
CUSTO OPERACIONAL	(369.680)	(290.411)	(660.091)	(704.015)	(467.113)	(1.171.128)
LUCRO BRUTO	420.164	694.224	1.114.388	855.578	1.528.989	2.384.567
DESPESAS OPERACIONAIS	(268.490)	(176.430)	(444.920)	(807.193)	(380.246)	(1.187.439)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	151.674	517.794	669.468	48.385	1.148.743	1.197.128
RESULTADO FINANCEIRO	(30.841)	(23.702)	(54.543)	(51.618)	11.121	(40.497)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	120.833	494.092	614.925	(3.233)	1.159.864	1.156.631
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(48.374)	45.163	(3.211)	(65.129)	113.121	47.992
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	72.459	539.255	611.714	(68.362)	1.272.985	1.204.623
Imposto de renda e contribuição social	65.429	41.831	107.260	(38.296)	(24.485)	(62.781)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(49.740)	(31.801)	(81.541)	(23.475)	(15.009)	(38.484)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	88.148	549.285	637.433	(130.133)	1.233.491	1.103.358
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(2,33)	22,06	19,74	(2,33)	22,06	19,74
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(2,33)	22,06	19,74	(2,33)	22,06	19,74

Notas Explicativas

	Consolidado		
	Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.581.361	1.996.102	3.577.463
CUSTO OPERACIONAL	(716.488)	(467.113)	(1.183.601)
LUCRO BRUTO	864.873	1.528.989	2.393.862
DESPESAS OPERACIONAIS	(811.503)	(380.246)	(1.191.749)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	53.370	1.148.743	1.202.113
RESULTADO FINANCEIRO	(50.531)	11.121	(39.410)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	2.839	1.159.864	1.162.703
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(67.846)	113.121	45.275
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	(65.007)	1.272.985	1.207.978
Imposto de renda e contribuição social	(41.651)	(24.485)	(66.136)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(23.475)	(15.009)	(38.484)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(130.133)	1.233.491	1.103.358
Resultado atribuível aos acionistas controladores	(130.133)	1.233.491	1.103.358
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(2,33)	22,06	19,74
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(2,33)	22,06	19,74

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020			Período de 6 meses findo em 30/06/2020		
	Reapresentado			Reapresentado		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	685.320	539.091	1.224.411	1.461.765	1.360.329	2.822.094
CUSTO OPERACIONAL	(352.736)	(236.814)	(589.550)	(680.815)	(345.436)	(1.026.251)
LUCRO BRUTO	332.584	302.277	634.861	780.950	1.014.893	1.795.843
DESPESAS OPERACIONAIS	(186.410)	(80.474)	(266.884)	(406.691)	(298.791)	(705.482)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	146.174	221.803	367.977	374.259	716.102	1.090.361
RESULTADO FINANCEIRO	37.067	19.456	56.523	10.636	28.546	39.182
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	183.241	241.259	424.500	384.895	744.648	1.129.543
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(42.492)	(47.605)	(90.097)	(32.836)	16.734	(16.102)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	140.749	193.654	334.403	352.059	761.382	1.113.441
Imposto de renda e contribuição social	1.949	1.247	3.196	(130.433)	(83.391)	(213.824)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(81.057)	72.130	(8.927)	(100.384)	13.411	(86.973)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	61.641	267.031	328.672	121.242	691.402	812.644
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	1,10	4,78	5,88	2,17	12,37	14,54
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	1,10	4,78	5,88	2,17	12,37	14,54

Notas Explicativas

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020 Reapresentado			Período de 6 meses findo em 30/06/2020 Reapresentado		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	699.145	531.576	1.230.721	1.503.156	1.360.329	2.863.485
CUSTO OPERACIONAL	(365.451)	(235.428)	(600.879)	(699.327)	(345.436)	(1.044.763)
LUCRO BRUTO	333.694	296.148	629.842	803.829	1.014.893	1.818.722
DESPESAS OPERACIONAIS	(188.673)	(83.884)	(272.557)	(421.897)	(298.791)	(720.688)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	145.021	212.264	357.285	381.932	716.102	1.098.034
RESULTADO FINANCEIRO	37.451	20.823	58.274	9.707	28.546	38.253
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	182.472	233.087	415.559	391.639	744.648	1.136.287
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(41.306)	(40.108)	(81.414)	(38.512)	16.734	(21.778)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	141.166	192.979	334.145	353.127	761.382	1.114.509
Imposto de renda e contribuição social	1.612	2.278	3.890	(130.770)	(83.391)	(214.161)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(81.057)	71.774	(9.283)	(100.384)	13.411	(86.973)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	61.721	267.031	328.752	121.973	691.402	813.375
Resultado atribuível aos acionistas controladores	61.641	267.031	328.672	121.242	691.402	812.644
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	80	-	80	731	-	731
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	1,10	12,61	13,72	2,17	20,20	22,37
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	1,10	12,61	13,72	2,17	20,20	22,37

Notas Explicativas**39 – PARTES RELACIONADAS**

As transações com partes relacionadas são realizadas ou baseadas em contratos próprios do Setor Elétrico. Na sequência, identificamos as empresas/entidades relacionadas com a Companhia:

Empresas	Natureza de Operação	30/06/2021			31/12/2020		30/06/2020
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Eletrobras	Cientes	26	-	-	174	-	-
	Contas a receber	734	-	-	794	-	-
	Contas a pagar	-	583	-	-	605	-
	Dividendos a pagar	-	-	-	-	1.800.853	-
	Despesas financeiras	-	-	(141.991)	-	-	-
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(1.117)	-	-	-
		760	583	(143.108)	968	1.801.458	-
Furnas	Cientes	7.924	-	-	8.341	-	-
	Fornecedores	-	9.585	-	-	10.223	-
	Dividendos a pagar	-	-	-	-	179	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(63.180)	-	-	(52.232)
	Despesas financeiras	-	-	(7)	-	-	-
		7.924	9.585	(63.187)	8.341	10.402	(52.232)
CGTE Eletrosul	Cientes	495	-	-	508	-	-
	Contas a receber	36	-	-	24	-	-
	Fornecedores	-	3.022	-	-	3.072	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(19.916)	-	-	(20.239)
		531	3.022	(19.916)	532	3.072	(20.239)
Eletronorte	Cientes	7.825	-	-	8.040	-	-
	Contas a receber	45	-	-	42	-	-
	Fornecedores	-	5.653	-	-	6.007	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(38.585)	-	-	(31.368)
	Energia Comprada	-	-	-	-	-	(16.904)
		7.870	5.653	(38.585)	8.082	6.007	(48.272)
Eletronuclear	Cientes	1.483	-	-	1.524	-	-
	Dividendos a pagar	-	-	-	-	14	-
	Despesas financeiras	-	-	(1)	-	-	-
		1.483	-	(1)	1.524	14	-
Fachesf	Fornecedores	-	12.893	-	-	20.398	-
	Despesas financeiras	-	-	(10.204)	-	-	(11.835)
	Contribuição normal	-	-	(20.746)	-	-	-
		-	12.893	(30.950)	-	20.398	(11.835)
STN	Contas a receber	468	-	-	344	-	-
	Partic. societária permanente	245.470	-	-	254.183	-	-
	Fornecedores	-	363	-	-	365	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	2.372	-	-	2.086
	Equivalência patrimonial	-	-	17.344	-	-	28.456
	Dividendos a receber	11.357	-	-	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(2.421)	-	-	(3.301)
		257.295	363	17.295	254.527	365	27.241
Energética Águas da Pedra S.A.	Partic. societária permanente	141.971	-	-	125.102	-	-
	Cientes	347	-	-	357	-	-
	Dividendos a receber	-	-	-	7.017	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	16.869	-	-	15.081
		142.318	-	16.869	132.476	-	15.081
Energia Sustentável do Brasil S.A.	Cientes	11.159	-	-	11.465	-	-
	Partic. societária permanente	1.600.096	-	-	1.625.197	-	-
	Fornecedores	-	16.127	-	-	14.178	-
	Energia comprada	-	-	(100.109)	-	-	(78.980)
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(49)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(25.101)	-	-	(20.975)
		1.611.255	16.127	(125.259)	1.636.662	14.178	(99.955)
I.E. Madeira	Partic. societária permanente	753.306	-	-	687.660	-	-
	Fornecedores	-	1.839	-	-	2.032	-
	Dividendos a receber	2.858	-	-	2.858	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	65.646	-	-	(21.073)
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(9.420)	-	-	(9.487)
		756.164	1.839	56.226	690.518	2.032	(30.560)
Manaus Construtora	Partic. societária permanente	7.866	-	-	7.761	-	-
	Dividendos a receber	9.178	-	-	9.178	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	105	-	-	(3)
		17.044	-	105	16.939	-	(3)

Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	30/06/2021			31/12/2020		30/06/2020
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Norte Energia S.A.	Clientes	14.439	-	-	14.468	-	-
	Partic. societária permanente	1.928.106	-	-	1.980.979	-	-
	Energia comprada	-	-	-	-	-	(22.885)
	Receita financeira	-	-	320	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(52.873)	-	-	(50.061)
		1.942.545	-	(52.553)	1.995.447	-	(72.946)
IE Garanhuns	Partic. societária permanente	354.901	-	-	324.875	-	-
	Dividendos a receber	8.055	-	-	8.055	-	-
	Fornecedores	-	244	-	-	262	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(1.642)	-	-	(1.686)
	Equivalência patrimonial	-	-	30.026	-	-	13.435
		362.956	244	28.384	332.930	262	11.749
VamCruz I Participações S.A	Partic. societária permanente	121.935	-	-	123.674	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(1.739)	-	-	-
		121.935	-	(1.739)	125.816	-	-
Cia. Energética SINOP S.A.	Clientes	487	-	-	-	-	-
	Partic. societária permanente	272.890	-	-	277.892	-	-
	Contas a Receber	-	-	-	657	-	-
	Fornecedores	-	385	-	-	374	-
	Energia Comprada	-	-	(2.322)	-	-	(1.904)
	Equivalência patrimonial	-	-	(5.002)	-	-	17.443
		273.377	385	(7.324)	278.549	374	15.539
Amazonas G&T	Clientes	426	-	-	438	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	86	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(287)	-	-	(435)
		426	-	(287)	438	86	(435)
Complexo Eólico Pindaí I	Partic. societária permanente	-	-	-	401.236	-	-
	Clientes	-	-	-	117	-	-
	Contas a receber	-	-	-	6	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	682	-	-	(2.405)
	Receita Prestação de Serviços	-	-	18	-	-	35
		-	-	700	401.359	-	(2.370)
Complexo Eólico Pindaí II	Partic. societária permanente	-	-	-	201.714	-	-
	Clientes	-	-	-	11	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	640	-	-	4.523
		-	-	640	201.725	-	4.523
Complexo Eólico Pindaí III	Partic. societária permanente	-	-	-	103.556	-	-
	Clientes	-	-	-	7	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	1.395	-	-	3.558
		-	-	1.395	103.563	-	3.558

A seguir, identifica-se as origens das principais transações, por empresa:

Eletrobras (Controladora)

- Ressarcimento dos contratos da auditoria e atuarial;
- Ressarcimento de despesas de empregados cedidos;
- Remuneração pelo capital investido.

Furnas

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.
- Remuneração pelo capital investido.

CGT Eletrosul

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.

Notas Explicativas

Eletronorte

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão;
- Empregados cedidos.

Eletronuclear

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Remuneração pelo capital investido.

Fachesf

- Compromissos atuariais referentes a previdência complementar;
- Intermediação de prestação de serviços de saúde, seguro de vida e outros benefícios aos empregados da Companhia.

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.

- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de linha de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Remuneração pelo capital investido.

Energética Águas da Pedra S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

Energia Sustentável do Brasil S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de compra de energia;

Interligação Elétrica do Madeira S.A.

- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Remuneração pelo capital investido

Manaus Construtora Ltda.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

Norte Energia S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de compra de energia;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial.

Interligação Elétrica Garanhuns S.A.

- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Contrato celebrado para prestação de serviços;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido

Vamcruz I Participações S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;

Notas Explicativas

Companhia Energética SINOP S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de compra de energia.

Amazonas Geração e Transmissão de Energia S.A. - Amazonas G&T

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.

Complexo Pindaí I (Acauã Energia S.A. - Angical 2 Energia S.A. - Arapapá Energia S.A. - Caititu 2 Energia S.A. - Caititu 3 Energia S.A. - Carcará Energia S.A. - Corrupião 3 Energia S.A. - Teiú 2 Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de linha de transmissão;

Complexo Pindaí II (Coqueirinho 2 Energia S.A. - Papagaio Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;

Complexo Pindaí III (Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;

39.1 - Remuneração de pessoal-chave

O pessoal-chave da administração inclui os conselheiros de administração e fiscal e diretores. O gasto total no período de janeiro a junho de 2021 e 2020 está demonstrado a seguir:

	30/06/2021	30/06/2020
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	1.540	1.082
Encargos Sociais	367	617
Benefícios	117	477
Total	2.024	2.176

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

40 – SEGUROS (NÃO REVISADO)

Atualmente a Chesf possui quatro contratos de seguros cada um com período de duração de um ano, sendo três deles com início a partir de 30/04/2020 e o das eólicas a partir de 29/08/2020, cujo objetivo é obter cobertura para os seus principais ativos, tais como imobilizado em serviço e almoxarifado. Para isso, esses ativos estão segurados por apólices também anuais, especificadas por modalidade de risco, conforme demonstrado no quadro a seguir:

<u>Apólices</u>	Importâncias Seguradas	Prêmios Anuais
- Riscos Nomeados: Incêndio, raio, explosão, danos elétricos, equipamentos eletrônicos	7.462.492	7.300
- Riscos operacionais (Eólicas):	116.400	182
- Riscos aeronáuticos	50.413	872
- Transporte	163.500	117
	7.792.805	8.471

Notas Explicativas

Para o Seguro de Riscos Nomeados são emitidas duas apólices, sendo uma para as Usinas e outra para as Subestações, relacionando os principais equipamentos com seus respectivos valores segurados e seus limites de indenização, além dos bens em almoxarifados. O seguro possui cobertura securitária básica para: incêndio, queda de raios e explosão de qualquer natureza, danos elétricos, riscos para equipamentos eletrônicos e informática.

O objeto do seguro de riscos operacionais compreende a cobertura de danos materiais para os ativos das usinas eólicas de Casa Nova II e III e possui cobertura adicional de lucro cessantes no cujo limite máximo indenizável é de R\$ 25.000.

Na importância segurada relativa ao seguro aeronáutico, além de R\$ 17.140 referentes a danos causados às aeronaves, estão incluídos R\$ 5.354 para responsabilidade civil e R\$ 24.693 para responsabilidade civil a 2º Risco, previsto no Código Brasileiro de Aeronáutica, que são coberturas contra danos causados a terceiros.

Para o seguro de transporte, a Companhia mantém apólices para garantir a movimentação de materiais nas modalidades terrestre, marítimo e aéreo nacionais, e marítimo e aéreo internacionais, mensalmente endossadas.

Na determinação da política de seguros e gerência de riscos são contempladas as localizações físicas, os riscos a que se expõem os bens e o custo/benefício.

41 - REMUNERAÇÃO DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES (NÃO REVISADO)

Em atendimento a Resolução nº 3, de 31/12/2010, do Ministério do Planejamento, Orçamento e Gestão, apresentamos a seguir a maior e menor remuneração pagas a empregados e dirigentes, tomando-se por base os meses de junho de 2021 e 2020:

	30/06/2021	30/06/2020
Remuneração de empregados (R\$)		
Maior remuneração de empregados	66.494,86	64.455,38
Menor remuneração de empregados	2.080,86	1.974,03
Remuneração média de empregados	12.083,43	11.167,85
Remuneração de dirigentes (R\$)		
Maior remuneração de administradores	52.004,38	55.100,93
Menor remuneração de administradores	48.734,99	48.734,99
Remuneração média de administradores	49.939,97	50.784,85

42 – EVENTOS SUBSEQUENTES

42.1 – Adesão à repactuação do risco hidrológico

Em 09/07/2021, a Controlada Chesf aprovou a adesão à repactuação do risco hidrológico na forma, condições e prazos estabelecidos pela Lei n.º 14.052/2020. Em razão da referida adesão, a Chesf desistirá do processo judicial no qual possui em seu favor uma medida liminar que lhe garante a neutralidade dos efeitos do rateio de liminares de outros agentes e dos efeitos do GSF, quando inferior a 95%, nas contabilizações no Mercado de Curto Prazo.

A Chesf requereu junto à CCEE a incidência dos efeitos relativos à repactuação do risco hidrológico. Com a desistência do processo judicial, houve o pagamento do valor retido na CCEE de R\$ 1.419.935, em 05 de agosto de 2021.

O valor pago pela Chesf à CCEE foi calculado da seguinte forma:

CCEE	Em 31/07/2021
Obrigações	1.824.794
Créditos	404.859
Saldo a Pagar	1.419.935

Notas Explicativas

Em contrapartida a desistência do processo judicial, a Companhia será beneficiada, nos termos das condições de repactuação do risco hidrológico, com a postergação da concessão das usinas, com destaque para UHE Sobradinho, que terá sua concessão por mais 7 anos.

A operação não afetará o resultado da companhia, pois o referido processo judicial estava classificado como provável e se encontrava registrado no passivo e os créditos com a CCEE estavam registros no ativo.

Em contrapartida a desistência do processo judicial, a Companhia será beneficiada, nos termos das condições de repactuação do risco hidrológico, com a postergação da concessão das usinas, com destaque para UHE Sobradinho, que terá sua concessão prorrogada por mais 7 anos.

42.2 – Indenização dos ativos de geração

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, no âmbito da Audiência Pública ANEEL nº 003/2019, que esteve aberta entre 23/01/2019 e 12/04/2019 com vistas ao aprimoramento da Resolução Normativa nº 596 – REN nº 596/2013, de 19 de Dezembro de 2013, que estabeleceu os critérios e procedimentos de cálculo para indenização dos investimentos em bens reversíveis não amortizados ou não depreciados de concessões prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783/2013, decidiu em sua 25ª Reunião Pública Ordinária de Diretoria de 2021, realizada em 13/07/2021, alterar o texto da referida REN 596/2013.

Nesse sentido, os aproveitamentos hidroelétricos contemplados na análise para recebimento de indenização complementar são:

Xingó, Paulo Afonso I, II, III e IV, Apolônio Sales (Moxotó), Luiz Gonzaga (Itaparica), Boa Esperança, Pedra e Funil, com potência total instalada de 9.208,5 MW.

A Companhia esclarece que os valores anteriormente divulgados na nota 1, baseado em documentação comprobatória elaborada pela Deloitte Touche Tohmatsu Consultores Ltda, deverão ser recalculados à luz das novas condições estabelecidas pela revisão da Resolução Normativa nº 596/2013, alterada pela Resolução Normativa nº 942/2021, de 13 de julho de 2021.

Assim, inicia-se o processo de avaliação documental comprobatória, a ser executado pela ANEEL, para a homologação dos valores efetivos das indenizações de geração.

Notas Explicativas**COMPOSIÇÃO DOS CONSELHOS DE ADMINISTRAÇÃO E FISCAL E DA DIRETORIA EXECUTIVA**

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Elvira Baracuhy Cavalcanti Presta
Presidente

Fabio Lopes Alves
Conselheiro

Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira
Conselheiro

Fabio Malina Losso
Conselheiro

Luiz Roberto Bezerra
Conselheiro

Lourinaldo Ferreira de Santana
Conselheiro

CONSELHO FISCAL

Hélio Mourinho Garcia Junior
Presidente

André Luiz Amaral dos Santos
Conselheiro

Henrique Alves Santos
Conselheiro

DIRETORIA EXECUTIVA

Fabio Lopes Alves
Diretor-Presidente

Jenner Guimarães do Rêgo
Diretor Financeiro

Roberto Pordeus Nóbrega
Diretor de Regulação e Comercialização

João Henrique de Araújo Franklin Neto
Diretor de Operação

Adriano Soares da Costa
Diretor de Gestão Corporativa

Reive Barros dos Santos
Diretor de Engenharia

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

José Henrique Mendes de Oliveira
Superintendente
CRC-PE-017904/O-0 – Contador

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos Administradores e Acionistas

Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (“Companhia” ou “Chesf”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente 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 de 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, assim como o resumo das principais práticas contábeis e as demais notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

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

Ênfase

Conforme mencionado na nota nº 18.4 às informações contábeis intermediárias a controlada em conjunto Norte Energia S.A., apresenta excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 30 de junho de 2021. As circunstâncias das controladas demonstram a necessidade de manutenção do suporte financeiro por parte de terceiros, da Companhia e/ou demais acionistas. Nossa conclusão não está ressalvada em função desse assunto.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), 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 do IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “Demonstração do Valor Adicionado”. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Recife, 11 de agosto de 2021

PricewaterhouseCoopers

Auditores Independentes

CRC 2SP000160/O-5

Vinícius Ferreira Britto Rêgo

Contador CRC 1BA024501/O-9