

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
Proventos em Dinheiro	2

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	3
Balanço Patrimonial Passivo	4
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	8
DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	13
Demonstração do Resultado	15
Demonstração do Resultado Abrangente	17
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	18

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	20
DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019	21
Demonstração de Valor Adicionado	22

Comentário do Desempenho	23
Notas Explicativas	32
Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	88

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	90
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	91
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	92

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2020
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.152.254.440
Preferenciais	0
Total	1.152.254.440
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

Evento	Aprovação	Provento	Início Pagamento	Espécie de Ação	Classe de Ação	Provento por Ação (Reais / Ação)
Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária	27/07/2020	Dividendo		Ordinária		0,55707
Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária	27/07/2020	Dividendo		Ordinária		1,24391

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	16.675.426	13.753.291
1.01	Ativo Circulante	2.185.083	909.539
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	132.452	33.909
1.01.06	Tributos a Recuperar	46.240	59.025
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	46.240	59.025
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social a compensar	28.073	78
1.01.06.01.02	Outros tributos a compensar	18.167	58.947
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.006.391	816.605
1.01.08.03	Outros	2.006.391	816.605
1.01.08.03.01	Outros créditos	1.077	400
1.01.08.03.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio	2.005.314	816.205
1.02	Ativo Não Circulante	14.490.343	12.843.752
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	476.200	514.274
1.02.01.07	Tributos Diferidos	58.661	85.474
1.02.01.07.02	Créditos fiscais diferidos	58.661	85.474
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	413.787	424.387
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	413.787	424.387
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	3.752	4.413
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	468	453
1.02.01.10.10	Outros créditos	3.284	3.960
1.02.02	Investimentos	14.011.118	12.327.132
1.02.02.01	Participações Societárias	14.011.118	12.327.132
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	14.011.118	12.327.132
1.02.03	Imobilizado	2.244	2.226
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.244	2.226
1.02.04	Intangível	781	120
1.02.04.01	Intangíveis	781	120

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	16.675.426	13.753.291
2.01	Passivo Circulante	2.129.939	738.697
2.01.02	Fornecedores	416	4.698
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	416	4.698
2.01.03	Obrigações Fiscais	30.750	65.944
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	20.939	65.894
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	19.932	40.629
2.01.03.01.02	Outros impostos a pagar	1.007	25.265
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	9.811	50
2.01.03.03.01	Outros Municipais	9.811	50
2.01.05	Outras Obrigações	2.098.773	668.055
2.01.05.02	Outros	2.098.773	668.055
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	2.078.063	645.737
2.01.05.02.07	Outras Contas a Pagar	20.710	22.318
2.02	Passivo Não Circulante	10.789	20.213
2.02.02	Outras Obrigações	10.719	20.090
2.02.02.02	Outros	10.719	20.090
2.02.02.02.04	Outras contas a pagar	10.719	20.090
2.02.04	Provisões	70	123
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	70	123
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	0	20
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	70	103
2.03	Patrimônio Líquido	14.534.698	12.994.381
2.03.01	Capital Social Realizado	9.388.080	9.388.081
2.03.02	Reservas de Capital	-1.643.776	-1.640.962
2.03.04	Reservas de Lucros	5.082.430	6.515.725
2.03.04.01	Reserva Legal	1.036.125	1.036.125
2.03.04.02	Reserva Estatutária	4.046.305	4.046.305
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	1.433.295
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.698.679	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-990.715	-1.268.463
2.03.08.01	Resultado Abrangente Acumulado	-990.715	-1.268.463

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	0	-3.983	2.308	2.308
3.03	Resultado Bruto	0	-3.983	2.308	2.308
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1.389.663	2.726.539	664.211	1.834.896
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-7.877	-28.391	-8.949	-33.957
3.04.02.01	Depreciação e amortização	-116	-316	-47	-155
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-7.761	-28.075	-8.902	-33.802
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.397.540	2.754.930	673.160	1.868.853
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.389.663	2.722.556	666.519	1.837.204
3.06	Resultado Financeiro	-5.949	2.858	54.073	67.701
3.06.01	Receitas Financeiras	-5.932	2.898	54.087	67.750
3.06.02	Despesas Financeiras	-17	-40	-14	-49
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.383.714	2.725.414	720.592	1.904.905
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-28.881	-756.029	-43.635	-43.869
3.08.01	Corrente	-186.380	-325.569	-29.834	-30.214
3.08.02	Diferido	157.499	-430.460	-13.801	-13.655
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.354.833	1.969.385	676.957	1.861.036
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.354.833	1.969.385	676.957	1.861.036

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
4.01	Lucro Líquido do Período	1.337.434	2.678.569	676.957	1.861.036
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-46.163	297.022	-4.629	-12.640
4.02.01	Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia	-46.163	297.022	-4.629	-12.640
4.03	Resultado Abrangente do Período	1.291.271	2.975.591	672.328	1.848.396

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	115.964	877.187
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-39.317	35.910
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos	2.725.414	1.904.905
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	316	155
6.01.01.03	Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	28	385
6.01.01.05	Encargos de dívida e atualização monetária e cambiais	-10.145	-682
6.01.01.07	Equivalência patrimonial	-2.754.930	-1.868.853
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	197.599	858.582
6.01.02.02	Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	195.467	873.098
6.01.02.03	Tributos a compensar	31.626	-5.098
6.01.02.05	Depósitos judiciais	-10	224
6.01.02.10	Outros ativos operacionais	347	939
6.01.02.11	Fornecedores	-4.282	1.289
6.01.02.12	Outros tributos e contribuições sociais	-14.497	-4.045
6.01.02.16	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-73	-323
6.01.02.19	Outros passivos operacionais	-10.979	-7.502
6.01.03	Outros	-42.318	-17.305
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-42.318	-17.305
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-17.288	-4.460.968
6.02.01	Aumento de capital em investidas	0	-4.107.555
6.02.02	Aquisições de Imobilizado	-314	-1.706
6.02.04	Adições e construções de intangível	-680	-13
6.02.05	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-350	0
6.02.07	Adiantamento para futuro aumento de capital	-35.000	0
6.02.08	Mútuos concedidos a controladas e coligadas	-46.945	-424.116
6.02.09	Recebimento de mútuos com controladas e coligadas	66.001	72.422
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-133	3.623.933
6.03.01	Custo na emissão de ações	-1	3.624.010
6.03.08	Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	-132	-77
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	98.543	40.152
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	33.909	79.364
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	132.452	119.516

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(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	9.388.081	-1.640.962	6.515.725	0	-1.268.463	12.994.381
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.388.081	-1.640.962	6.515.725	0	-1.268.463	12.994.381
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-1	-2.814	-1.433.295	837	0	-1.435.273
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-1	0	0	0	0	-1
5.04.08	Ganho/ (perda) em participação sem alteração no controle	0	-2.814	0	0	0	-2.814
5.04.09	Dividendo prescrito	0	0	0	837	0	837
5.04.10	Aprovação da proposta de dividendo	0	0	-1.433.295	0	0	-1.433.295
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.678.569	297.021	2.975.590
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.678.569	0	2.678.569
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	297.021	297.021
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	297.021	297.021
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	19.273	-19.273	0
5.06.06	Equiv. Patrim. s/Patrim.Liq. Controladas e Coligadas	0	0	0	19.273	-19.273	0
5.07	Saldos Finais	9.388.080	-1.643.776	5.082.430	2.698.679	-990.715	14.534.698

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019**(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	5.741.284	469.257	4.428.502	0	-376.294	10.262.749
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.741.284	469.257	4.428.502	0	-376.294	10.262.749
5.04	Transações de Capital com os Sócios	3.647.693	-2.110.218	0	765	0	1.538.240
5.04.01	Aumentos de Capital	3.694.342	0	0	0	0	3.694.342
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-46.649	0	0	0	0	-46.649
5.04.08	Ganho/ (perda) em participação sem alteração no controle	0	-75.298	0	0	0	-75.298
5.04.09	Dividendo prescrito	0	0	0	765	0	765
5.04.11	Aquisição de não controladores da CPFL Renováveis	0	-2.034.920	0	0	0	-2.034.920
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.861.036	-12.639	1.848.397
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.861.036	0	1.861.036
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-12.639	-12.639
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	-12.639	-12.639
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	17.954	-17.954	0
5.06.06	Equiv. Patrim. s/Patrim.Liq. Controladas e Coligadas	0	0	0	17.954	-17.954	0
5.07	Saldos Finais	9.388.977	-1.640.961	4.428.502	1.879.755	-406.887	13.649.386

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
7.01	Receitas	-2.989	4.264
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	-3.983	2.544
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	994	1.720
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-8.210	-16.897
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-8.210	-16.897
7.03	Valor Adicionado Bruto	-11.199	-12.633
7.04	Retenções	-316	-155
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-316	-155
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-11.515	-12.788
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	2.768.044	1.947.489
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.754.930	1.868.853
7.06.02	Receitas Financeiras	13.114	78.636
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.756.529	1.934.701
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.756.529	1.934.701
7.08.01	Pessoal	17.547	15.797
7.08.01.01	Remuneração Direta	8.946	7.851
7.08.01.02	Benefícios	7.289	6.922
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.312	1.024
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	60.169	57.743
7.08.02.01	Federais	60.106	57.719
7.08.02.02	Estaduais	63	24
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	244	125
7.08.03.01	Juros	23	39
7.08.03.02	Aluguéis	221	86
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	2.678.569	1.861.036
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.678.569	1.861.036

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	50.674.056	44.078.293
1.01	Ativo Circulante	15.933.045	10.340.630
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	6.758.471	1.937.163
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.357.372	851.004
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.357.372	851.004
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.357.372	851.004
1.01.03	Contas a Receber	4.739.787	4.985.578
1.01.03.01	Clientes	4.739.787	4.985.578
1.01.04	Estoques	83.680	71.551
1.01.06	Tributos a Recuperar	589.026	419.126
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	589.026	419.126
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social a Compensar	155.524	87.698
1.01.06.01.02	Outros tributos a compensar	433.502	331.428
1.01.07	Despesas Antecipadas	67.434	76.756
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.337.275	1.999.452
1.01.08.03	Outros	2.337.275	1.999.452
1.01.08.03.01	Outros Créditos	740.572	499.854
1.01.08.03.02	Derivativos	1.139.475	281.326
1.01.08.03.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio	99.942	100.297
1.01.08.03.06	Ativo financeiro setorial	332.721	1.093.588
1.01.08.03.07	Ativo contratual	24.565	24.387
1.02	Ativo Não Circulante	34.741.011	33.737.663
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	15.670.596	14.335.003
1.02.01.04	Contas a Receber	758.494	713.068
1.02.01.04.01	Clientes	758.494	713.068
1.02.01.07	Tributos Diferidos	348.049	1.064.716
1.02.01.07.02	Créditos fiscais diferidos	348.049	1.064.716
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	4.034	4.608
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	14.560.019	12.552.611
1.02.01.10.03	Derivativos	1.715.469	369.767
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	766.124	757.370
1.02.01.10.05	Imposto de renda e contribuição social a compensar	35.508	101.528
1.02.01.10.06	Outros tributos a compensar	383.242	370.595
1.02.01.10.08	Ativo financeiro da concessão	9.772.378	8.779.717
1.02.01.10.09	Investimento em instrumentos patrimoniais	116.654	116.654
1.02.01.10.10	Outros créditos	189.589	731.410
1.02.01.10.11	Ativo financeiro setorial	0	2.748
1.02.01.10.12	Ativo contratual	1.581.055	1.322.822
1.02.02	Investimentos	1.098.857	997.997
1.02.02.01	Participações Societárias	1.098.857	997.997
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	1.098.857	997.997
1.02.03	Imobilizado	8.894.142	9.083.710
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	8.481.439	8.757.085
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	412.703	326.625

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1.02.04	Intangível	9.077.416	9.320.953
1.02.04.01	Intangíveis	9.077.416	9.320.953
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	8.994.577	9.234.857
1.02.04.01.02	Ágio	6.115	6.115
1.02.04.01.03	Outros ativos intangíveis	76.724	79.981

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	50.674.056	44.078.293
2.01	Passivo Circulante	12.990.245	10.065.908
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	184.210	125.057
2.01.01.01	Obrigações Sociais	42.975	28.149
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	141.235	96.908
2.01.02	Fornecedores	2.881.472	3.260.180
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.881.472	3.260.180
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.236.547	960.497
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	732.317	516.266
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	178.712	218.961
2.01.03.01.02	Outros impostos a pagar	553.605	297.305
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	494.419	435.155
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	9.811	9.076
2.01.03.03.01	Outros Municipais	9.811	9.076
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	4.768.214	3.458.775
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	3.466.905	2.776.193
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	319.552	768.691
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.147.353	2.007.502
2.01.04.02	Debêntures	1.301.309	682.582
2.01.05	Outras Obrigações	3.898.968	2.236.914
2.01.05.02	Outros	3.898.968	2.236.914
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	2.120.493	668.859
2.01.05.02.04	Derivativos	0	29.400
2.01.05.02.06	Uso do bem público	12.573	11.771
2.01.05.02.07	Outras contas a pagar	1.496.984	1.069.782
2.01.05.02.08	Taxas regulamentares	114.067	232.251
2.01.05.02.09	Entidade de previdência privada	154.851	224.851
2.01.06	Provisões	20.834	24.485
2.01.06.02	Outras Provisões	20.834	24.485
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	20.834	24.485
2.02	Passivo Não Circulante	22.863.105	20.729.147
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	15.423.758	15.450.798
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	8.915.535	7.587.102
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	3.084.300	4.585.552
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	5.831.235	3.001.550
2.02.01.02	Debêntures	6.508.223	7.863.696
2.02.02	Outras Obrigações	5.803.992	3.425.661
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	2.395.881	0
2.02.02.01.03	Débitos com Controladores	2.395.881	0
2.02.02.02	Outros	3.408.111	3.425.661
2.02.02.02.03	Fornecedores	399.297	359.944
2.02.02.02.04	Entidade de previdência privada	1.849.054	2.153.327
2.02.02.02.05	Derivativos	0	6.157
2.02.02.02.06	Passivo financeiro setorial	518.300	102.561
2.02.02.02.07	Uso do bem público	100.290	91.181

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	382.457	555.488
2.02.02.02.09	Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	830	805
2.02.02.02.10	Imposto de renda e contribuição social a recolher	157.883	156.198
2.02.03	Tributos Diferidos	891.192	1.048.069
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	891.192	1.048.069
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	871.407	1.037.689
2.02.03.01.02	Outros tributos diferidos	19.785	10.380
2.02.04	Provisões	744.163	804.619
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	530.281	600.775
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	47.638	53.825
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	180.000	235.085
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	248.036	245.464
2.02.04.01.05	Provisões para outros riscos	54.607	66.401
2.02.04.02	Outras Provisões	213.882	203.844
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	213.882	203.844
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	14.820.706	13.283.238
2.03.01	Capital Social Realizado	9.388.080	9.388.081
2.03.02	Reservas de Capital	-1.643.776	-1.640.962
2.03.04	Reservas de Lucros	5.082.430	6.515.725
2.03.04.01	Reserva Legal	1.036.125	1.036.125
2.03.04.02	Reserva Estatutária	4.046.305	4.046.305
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	1.433.295
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.698.679	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-990.715	-1.268.463
2.03.08.01	Resultado Abrangente Acumulado	-990.715	-1.268.463
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	286.008	288.857

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	7.781.020	21.624.931	7.746.482	21.910.234
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-5.836.525	-16.761.137	-6.063.493	-17.163.099
3.02.01	Custo com Energia Elétrica	-4.467.872	-12.832.480	-4.779.402	-13.531.776
3.02.02	Depreciação e amortização	-280.345	-939.944	-318.080	-950.487
3.02.03	Outros custos com operação	-402.273	-1.204.598	-404.088	-1.190.780
3.02.04	Custo com serviço prestado a terceiros	-686.035	-1.784.115	-561.923	-1.490.056
3.03	Resultado Bruto	1.944.495	4.863.794	1.682.989	4.747.135
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-371.982	-1.246.548	-483.021	-1.324.477
3.04.01	Despesas com Vendas	-148.985	-516.096	-175.519	-538.964
3.04.01.01	Depreciação e amortização	-2.288	-5.916	-1.330	-3.893
3.04.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-36.372	-174.344	-61.016	-194.866
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	-110.325	-335.836	-113.173	-340.205
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-213.825	-683.635	-263.140	-707.294
3.04.02.01	Depreciação e amortização	-26.492	-78.386	-26.391	-59.822
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-187.333	-605.249	-236.749	-647.472
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-104.817	-312.656	-126.272	-335.558
3.04.05.01	Amortização de intangível da concessão	-72.311	-216.530	-72.109	-216.328
3.04.05.02	Outras despesas operacionais	-32.506	-96.126	-54.163	-119.230
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	95.645	265.839	81.910	257.339
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.572.513	3.617.246	1.199.968	3.422.658
3.06	Resultado Financeiro	-192.044	-143.296	-132.358	-563.722
3.06.01	Receitas Financeiras	139.622	760.397	280.129	718.061
3.06.02	Despesas Financeiras	-331.666	-903.693	-412.487	-1.281.783
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.380.469	3.473.950	1.067.610	2.858.936
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-28.880	-756.028	-319.871	-967.166
3.08.01	Corrente	-186.380	-325.569	-158.189	-791.465
3.08.02	Diferido	157.500	-430.459	-161.682	-175.701

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.351.589	2.717.922	747.739	1.891.770
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1.351.589	2.717.922	747.739	1.891.770
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.337.434	2.678.569	676.957	1.861.036
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	14.155	39.353	70.782	30.734
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,16	2,32	0,59	1,75
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	1,16	2,32	0,58	1,74

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	1.351.589	2.717.922	747.739	1.891.770
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-46.163	297.022	-4.629	-12.640
4.02.01	Ganhos (Perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-4.333	266.327	-1.814	-5.513
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-41.830	30.695	-2.815	-7.127
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1.305.426	3.014.944	743.110	1.879.130
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.291.271	2.975.591	672.328	1.848.396
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	14.155	39.353	70.782	30.734

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	5.032.236	3.879.200
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	5.258.673	5.042.126
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos	3.473.950	2.858.936
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	1.240.776	1.230.531
6.01.01.03	Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	83.312	108.778
6.01.01.04	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	174.344	194.866
6.01.01.05	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	324.364	709.731
6.01.01.06	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	131.065	85.322
6.01.01.07	Equivalência patrimonial	-265.839	-257.339
6.01.01.08	Perda (ganho) na baixa de não circulante	88.913	112.828
6.01.01.09	Outros	7.788	-1.527
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	773.714	413.244
6.01.02.01	Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	25.534	-602.274
6.01.02.02	Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	166.952	265.684
6.01.02.03	Tributos a compensar	-92.382	-129.660
6.01.02.05	Depósitos judiciais	3.682	4.665
6.01.02.06	Ativo financeiro setorial	828.023	40.692
6.01.02.07	Contas a receber - CDE	17.046	49.281
6.01.02.08	Adições de ativo de transmissão	-94.340	-11.202
6.01.02.10	Outros ativos operacionais	-378.403	35.007
6.01.02.11	Fornecedores	-339.355	815.381
6.01.02.12	Outros tributos e contribuições sociais	316.013	-101.872
6.01.02.13	Outras obrigações com entidade de previdência privada	-136.345	-109.148
6.01.02.14	Taxas regulamentares	-118.184	96.397
6.01.02.16	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-177.871	-313.060
6.01.02.17	Passivo financeiro setorial	369.158	23.856
6.01.02.18	Contas a pagar - CDE	-8.591	12.477
6.01.02.19	Outros passivos operacionais	392.777	337.020
6.01.03	Outros	-1.000.151	-1.576.170
6.01.03.01	Encargos de dívidas e debêntures pagos	-617.375	-806.722
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-382.776	-769.448
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.803.751	-5.627.438
6.02.01	Redução (Aumento) de capital em investidas	-3.348	-4.107.555
6.02.02	Aquisições de Imobilizado	-230.626	-126.174
6.02.03	Adições de ativo contratual	-1.600.393	-1.435.540
6.02.04	Adições e construções de intangível	-7.200	-9.324
6.02.05	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-1.446.698	-309.813
6.02.06	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	1.486.463	360.968
6.02.10	Outros	-1.949	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	1.592.823	3.088.514
6.03.01	Custo na emissão de ações	-1	3.624.010
6.03.04	Captação de empréstimos e debêntures	4.665.557	5.257.122
6.03.05	Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-6.135.375	-5.942.647

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.03.06	Liquidação de operações com derivativos	708.362	185.817
6.03.07	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	12
6.03.08	Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	-20.462	-35.800
6.03.09	Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	2.380.000	0
6.03.10	Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-5.258	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	4.821.308	1.340.276
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.937.163	1.891.457
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	6.758.471	3.231.733

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(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	9.388.081	-1.640.962	6.515.725	0	-1.268.463	12.994.381	288.857	13.283.238
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.388.081	-1.640.962	6.515.725	0	-1.268.463	12.994.381	288.857	13.283.238
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-1	-2.814	-1.433.295	837	0	-1.435.273	-42.127	-1.477.400
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-1	0	0	0	0	-1	0	-1
5.04.08	Ganho/ (perda) em participação sem alteração no controle	0	-2.814	0	0	0	-2.814	-2.489	-5.303
5.04.09	Dividendo prescrito	0	0	0	837	0	837	0	837
5.04.10	Aprovação da proposta de dividendo	0	0	-1.433.295	0	0	-1.433.295	0	-1.433.295
5.04.12	Dividendo adicional proposto	0	0	0	0	0	0	-39.638	-39.638
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.678.569	297.021	2.975.590	39.353	3.014.943
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.678.569	0	2.678.569	39.353	2.717.922
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	297.021	297.021	0	297.021
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	46.508	46.508	0	46.508
5.05.02.02	Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-15.813	-15.813	0	-15.813
5.05.02.06	Outros resultados abrangentes: ganhos/perdas atuariais	0	0	0	0	266.326	266.326	0	266.326
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	19.273	-19.273	0	-75	-75
5.06.04	Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	0	0	0	29.202	-29.202	0	0	0
5.06.05	Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	0	0	0	-9.929	9.929	0	0	0
5.06.08	Outras movimentações	0	0	0	0	0	0	-75	-75
5.07	Saldos Finais	9.388.080	-1.643.776	5.082.430	2.698.679	-990.715	14.534.698	286.008	14.820.706

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019**(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	Saldo Iniciais	5.741.284	469.257	4.428.502	0	-376.294	10.262.749	2.269.634	12.532.383
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldo Iniciais Ajustados	5.741.284	469.257	4.428.502	0	-376.294	10.262.749	2.269.634	12.532.383
5.04	Transações de Capital com os Sócios	3.647.693	-2.110.218	0	765	0	1.538.240	-2.013.078	-474.838
5.04.01	Aumentos de Capital	3.694.342	0	0	0	0	3.694.342	122	3.694.464
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-46.649	0	0	0	0	-46.649	0	-46.649
5.04.08	Ganho/ (perda) em participação sem alteração no controle	0	-75.298	0	0	0	-75.298	75.298	0
5.04.09	Aprovação da proposta de dividendo	0	0	0	0	0	0	-15.863	-15.863
5.04.10	Dividendo prescrito	0	0	0	765	0	765	0	765
5.04.11	Aquisição de não controladores da CPFL Renováveis	0	-2.034.920	0	0	0	-2.034.920	-2.072.635	-4.107.555
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.861.036	-12.639	1.848.397	30.735	1.879.132
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.861.036	0	1.861.036	30.735	1.891.771
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-12.639	-12.639	0	-12.639
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-10.799	-10.799	0	-10.799
5.05.02.02	Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	3.671	3.671	0	3.671
5.05.02.06	Outros resultados abrangentes: ganhos/perdas atuariais	0	0	0	0	-5.511	-5.511	0	-5.511
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	17.954	-17.954	0	-49	-49
5.06.04	Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	0	0	0	27.203	-27.203	0	0	0
5.06.05	Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	0	0	0	-9.249	9.249	0	0	0
5.06.08	Outras movimentações	0	0	0	0	0	0	-49	-49
5.07	Saldo Finais	9.388.977	-1.640.961	4.428.502	1.879.755	-406.887	13.649.386	287.242	13.936.628

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2020 à 30/09/2020	Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
7.01	Receitas	32.097.299	33.238.536
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	30.252.416	31.768.194
7.01.02	Outras Receitas	1.789.594	1.488.440
7.01.02.01	Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.789.594	1.488.440
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	229.633	176.768
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-174.344	-194.866
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-17.250.398	-17.733.926
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-14.230.898	-14.936.209
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.019.500	-2.797.717
7.03	Valor Adicionado Bruto	14.846.901	15.504.610
7.04	Retenções	-1.246.914	-1.235.611
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.030.383	-1.019.281
7.04.02	Outras	-216.531	-216.330
7.04.02.01	Amortização do Intangível de Concessão	-216.531	-216.330
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	13.599.987	14.268.999
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.063.262	1.018.097
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	265.839	257.339
7.06.02	Receitas Financeiras	797.423	760.758
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	14.663.249	15.287.096
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	14.663.249	15.287.096
7.08.01	Pessoal	1.117.635	1.082.918
7.08.01.01	Remuneração Direta	613.621	610.202
7.08.01.02	Benefícios	456.450	423.330
7.08.01.03	F.G.T.S.	47.564	49.386
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	9.827.185	10.957.993
7.08.02.01	Federais	4.870.034	5.883.501
7.08.02.02	Estaduais	4.930.542	5.051.161
7.08.02.03	Municipais	26.609	23.331
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.000.507	1.354.415
7.08.03.01	Juros	920.776	1.297.184
7.08.03.02	Aluguéis	79.731	57.231
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	2.717.922	1.891.770
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.717.922	1.891.770

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

Os comentários de desempenho estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Análise de resultados

CPFL Energia (Controladora)

Neste trimestre, o aumento no lucro líquido foi de R\$ 660.477 quando comparado ao mesmo período do exercício anterior (R\$ 1.337.434 em 2020 e R\$ 676.957 em 2019), principalmente pelo aumento nos resultados das participações societárias.

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

	Consolidado					
	3º Trimestre			9 meses		
	2020	2019	Variação	2020	2019	Variação
Receita operacional bruta	11.316.742	11.664.848	-3,0%	32.042.010	33.256.634	-3,7%
Fornecimento de energia elétrica (*)	7.505.802	7.675.780	-2,2%	22.253.622	23.213.292	-4,1%
Suprimento de energia elétrica (*)	1.297.020	1.787.762	-27,5%	3.494.689	4.456.730	-21,6%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	690.319	561.861	22,9%	1.789.593	1.488.441	20,2%
Outras receitas operacionais (*)	1.567.977	1.401.168	11,9%	4.421.025	4.162.718	6,2%
Ativo e passivo financeiro setorial	255.624	238.278	7,3%	83.080	(64.548)	-228,7%
Deduções da receita operacional	(3.535.722)	(3.918.367)	-9,8%	(10.417.079)	(11.346.400)	-8,2%
Receita operacional líquida	7.781.020	7.746.482	0,4%	21.624.931	21.910.234	-1,3%
Custo com energia elétrica	(4.467.872)	(4.779.402)	-6,5%	(12.832.480)	(13.531.776)	-5,2%
Energia comprada para revenda	(3.582.924)	(4.150.261)	-13,7%	(10.831.541)	(11.709.289)	-7,5%
Encargo de uso do sist transm distrib	(884.948)	(629.141)	40,7%	(2.000.939)	(1.822.487)	9,8%
Custos e despesas operacionais	(1.836.280)	(1.849.021)	-0,7%	(5.441.045)	(5.213.141)	4,4%
Pessoal	(354.870)	(363.683)	-2,4%	(1.066.448)	(1.077.469)	-1,0%
Entidade de previdência privada	(42.813)	(29.020)	47,5%	(131.065)	(85.322)	53,6%
Material	(74.125)	(71.009)	4,4%	(207.019)	(204.005)	1,5%
Serviço de terceiros	(127.637)	(171.957)	-25,8%	(449.342)	(515.414)	-12,8%
Depreciação/amortização	(309.124)	(345.801)	-10,6%	(1.024.246)	(1.014.203)	1,0%
Amortização de intangível de concessão	(72.311)	(72.109)	0,3%	(216.530)	(216.328)	0,1%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(685.234)	(560.882)	22,2%	(1.780.831)	(1.487.416)	19,7%
Outros	(170.166)	(234.557)	-27,5%	(565.564)	(612.982)	-7,7%
Resultado do serviço	1.476.868	1.118.058	32,1%	3.351.407	3.165.318	5,9%
Resultado financeiro	(192.044)	(132.358)	45,1%	(143.297)	(563.722)	-74,6%
Receitas financeiras	139.622	280.129	-50,2%	760.397	718.061	5,9%
Despesas financeiras	(331.666)	(412.487)	-19,6%	(903.693)	(1.281.783)	-29,5%
Equivalência patrimonial	95.645	81.910	16,8%	265.839	257.339	3,3%
Resultado antes dos tributos	1.380.469	1.067.610	29,3%	3.473.950	2.858.936	21,5%
Contribuição social	(10.207)	(86.711)	-88,2%	(205.238)	(260.789)	-21,3%
Imposto de renda	(18.673)	(233.160)	-92,0%	(550.790)	(706.377)	-22,0%
Resultado Líquido do Período	1.351.589	747.739	80,8%	2.717.922	1.891.770	43,7%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.337.434	676.957	97,6%	2.678.569	1.861.036	43,9%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	14.155	70.782	-80,0%	39.354	30.734	28,0%
EBITDA	1.954.094	1.618.024	20,8%	4.858.457	4.653.623	4,4%

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA				
Lucro Líquido	1.351.589	747.739	2.717.922	1.891.770
Depreciação e amortização	381.436	417.911	1.240.776	1.230.531
Amortização da mais valia de ativos	145	145	435	435
Resultado Financeiro	192.044	132.358	143.297	563.722
Contribuição social	10.207	86.711	205.238	260.789
Imposto de renda	18.673	233.160	550.790	706.377
EBITDA	1.954.094	1.618.024	4.858.457	4.653.623

(*) Para efeito de apresentação do comentário de desempenho, não é realizada a reclassificação de receita de disponibilidade de rede ao consumidor cativo - TUSD

Comentário do Desempenho

Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 3º trimestre de 2020 foi de R\$ 11.316.742, representando uma redução de 3,0% (R\$ 348.107) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Redução de 27,5% (R\$ 490.742) no suprimento de energia, motivado principalmente por:
 - Redução de 55,4% (R\$ 269.605) na venda de energia de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica “CCEE”, principalmente por redução das tarifas médias de 59,9% (R\$ 324.569), compensada parcialmente pelo aumento na quantidade vendida de 11,3% (R\$ 54.964);
 - Redução de 20,1% (R\$ 231.252) em outras concessionárias, permissionárias e autorizadas, devido redução na quantidade vendida de 27,2% (R\$ 313.727), compensado parcialmente pela ao aumento de 9,8% na tarifa média (R\$ 82.478);
- Redução de 2,2% (R\$ 169.978) no fornecimento de energia elétrica;
- Aumento de R\$ 147.064 em receita pela disponibilidade da rede elétrica – TUSD consumidor livre principalmente por reajustes tarifários e aumento de volume de energia transportada.

➤ Quantidade de energia vendida

No 3º trimestre de 2020, a quantidade de energia faturada para consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, apresentou queda de -0,2% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior. Apesar do bom desempenho da classe residencial no 3º trimestre, as classes comercial, industrial e poder público foram impactadas pelos reflexos da crise sanitária mundial causada pela Covid-19. As medidas de isolamento social para enfrentamento da pandemia levaram ao fechamento de comércios e de prédios públicos, além da redução da produção industrial. Com isso, houve um impacto significativo sobre o consumo de energia elétrica no período.

O consumo da classe residencial representa 48,0% do total do mercado fornecido pela distribuidora e registrou crescimento de +8,8% no 3º trimestre de 2020 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse crescimento reflete o efeito do incremento da quantidade de unidades consumidoras, temperaturas registradas maiores e um calendário de faturamento positivo quando comparados com o mesmo período do ano anterior.

A classe comercial, que representa 16,1% do mercado total fornecido pela distribuidora, apresentou queda de -11,0% no 3º trimestre de 2020 em relação ao mesmo período do ano anterior. Além dos impactos trazidos pelo período de isolamento social e restrição de atividades, esse desempenho também reflete o efeito da movimentação de clientes para o mercado livre.

A classe industrial, que representa 11,1% do mercado total fornecido pela distribuidora, apresentou queda de -16,1% no 3º trimestre de 2020 em relação ao mesmo período do ano anterior. Além dos impactos trazidos pelo período de isolamento social e restrição de atividades, esse desempenho também reflete o efeito da movimentação de clientes para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 24,8% do mercado total fornecido pela distribuidora. Estas classes apresentaram ligeiro crescimento de +0,1% no 3º trimestre de 2020 em relação ao ano anterior. Destaca-se o resultado positivo da classe rural (crescimento de +13,8%) e negativos nas classes poder público e permissionárias (quedas de -20,9% e -4,7% respectivamente, sendo essa última causada principalmente por reduções em contratos de compra e venda de energia).

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado (mercado cativo) como a cobrança da TUSD (mercado livre), houve crescimento de +0,4% quando comparada com o mesmo período do ano anterior. A variação por classe foi de +8,8% no residencial, -8,0% no comercial, -3,0% no industrial e +1,3% nas demais classes.

Comentário do Desempenho

➤ Tarifas

No 3º trimestre de 2020, as tarifas de fornecimento de energia praticadas pelas controladas de distribuição são como segue:

Distribuidora	Mês	2020		2019	
		RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)
CPFL Paulista	Abril	14,90%	6,05%	12,02%	8,66%
CPFL Piratininga	Outubro (b)	18,31%	9,82%	1,88%	-7,80%
RGE	Junho	15,74%	6,09%	10,05%	8,63%
RGE Sul (RGE)	Junho	15,74%	6,09%	10,05%	1,72%
CPFL Santa Cruz	Março	10,71%	0,20%	13,70%	13,31%

- (a) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.
- (b) Conforme descrito na nota 36.1 das demonstrações contábeis intermediárias da Companhia, em 20 de outubro de 2020 houve o RTA para a controlada CPFL Piratininga.

Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 3º trimestre de 2019 foram de R\$ 3.535.722, apresentando uma redução de 9,8% (R\$ 382.645) em relação ao mesmo trimestre de 2019, o qual ocorreu principalmente em função de:

- Redução de 99,9% (R\$ 228.933) em Bandeiras Tarifárias;
- Redução de 10,7% (R\$ 101.515) na CDE; e
- Redução de 4,6% (R\$ 46.217) no PIS e COFINS.

Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica neste trimestre totalizou R\$ 4.467.872, representando uma redução de 6,5% (R\$ 311.531) em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente justificada por:

- Redução de 13,7% (R\$ 567.338) em energia elétrica comprada para revenda, justificado por:
 - Redução de 7,4% (R\$ 305.918) na quantidade de energia comprada;
 - Redução de 6,8% (R\$ 261.419) no preço médio, reflexo da redução do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD.
- Parcialmente compensado por um aumento de 40,7% (R\$ 255.807) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição, devido principalmente por aumentos em: (i) encargos de rede básica (R\$ 177.995); (ii) Encargos de energia de reserva - EER (R\$ 55.546); e (iii) encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (R\$ 23.783).

Custos e despesas operacionais

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão, os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 1.151.047, redução de 10,6% (R\$ 137.093) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- **Pessoal:** redução de 2,4% (R\$ 8.814), decorrente principalmente em função da integração da CPFL Renováveis (nota explicativa 13.5);

Comentário do Desempenho

- **Entidade de previdência privada:** aumento de 47,5% (R\$ 13.792) em função do registro dos impactos do laudo atuarial;
- **Material:** aumento de 4,4% (R\$ 3.116), principalmente em função de aumento em materiais vendidos para consumidores finais.
- **Serviços de terceiros:** redução de 25,8% (R\$ 44.320) principalmente por redução em (i) manutenção de hardware/software, (ii) leitura e entrega de faturas, (iii) poda de árvores, (iv) viagens (v) publicidade e propaganda, e (vi) taxa de arrecadação.
- **Outras Despesas:** redução de 27,5% (R\$ 64.392), principalmente por redução em: (i) provisão para créditos de liquidação duvidosa (R\$ 24.642), (ii) perda na alienação, desativação de ativos não circulantes (R\$ 21.219), e (iii) despesas legais, judiciais e indenizações (R\$ 7.104);

Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa de R\$ 192.044, comparada com R\$ 132.358 no mesmo período de 2019, representando aumento de 45,1% (R\$ 59.686). Esta variação é decorrente basicamente de:

- Redução nas receitas financeiras de 50,2% (R\$ 140.508), decorrente principalmente de redução em: (i) rendas de aplicações financeiras (R\$ 63.317); (ii) atualizações monetárias e cambiais (R\$ 37.389); (iii) atualizações de ativo financeiro setorial (R\$ 19.641); (iv) acréscimos e multas moratórias (R\$ 10.824); e (v) atualização de depósitos judiciais (R\$ 6.255).
- Redução nas despesas financeiras de 19,6% (R\$ 80.821), principalmente em função de encargos de dívidas (R\$ 90.592).

Equivalência Patrimonial

A variação na equivalência patrimonial no consolidado refere-se ao resultado das participações societárias em empreendimentos controlados em conjunto, conforme abaixo:

	3º trimestre 2020	3º trimestre 2019
Epasa	18.671	20.354
Baesa	(1.064)	(3.724)
Enercan	41.800	25.950
Chapecoense	36.382	39.474
Amortização da mais valia de ativos	(145)	(145)
Total	95.645	81.910

- **ENERCAN:** Aumento de R\$ 15.851, principalmente em função do aumento na margem de operações com energia (R\$ 21.925), devido a reajustes de preços.

Contribuição Social e Imposto de Renda

As despesas com tributos sobre o resultado no 3º trimestre de 2020 foram de R\$ 28.880 e apresentaram uma redução de 91% (R\$ 290.991) em relação à registrada no mesmo trimestre de 2019, o qual reflete principalmente o registro de prejuízos fiscais e base negativa no período.

Lucro Líquido e EBITDA

Comentário do Desempenho

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 1.351.589, sendo 80,8% (R\$ 603.850) maior que o mesmo período de 2019.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 3º trimestre de 2020 foi de R\$ 1.954.094, sendo 20,8% (R\$ 336.070) maior que o apurado no mesmo período de 2019.

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DAS CONTROLADAS/COLIGADAS

Controlada/Coligada: Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL

A controlada Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2020, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: CPFL Geração de Energia S.A.

A controlada CPFL Geração de Energia S/A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2020, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: Companhia Piratininga de Força e Luz

A controlada Companhia Piratininga de Força e Luz é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2020, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

A controlada RGE Sul Distribuidora de Energia S.A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2020, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Comentário do Desempenho

Controlada: CPFL Comercialização Brasil S.A.

	Consolidado					
	3º Trimestre			9 meses		
	2020	2019	Variação	2020	2019	Variação
Receita operacional bruta	862.607	1.095.503	-21,3%	2.488.927	2.879.000	-13,5%
Fornecimento de energia elétrica	580.537	551.675	5,2%	1.642.497	1.581.305	3,9%
Suprimento de energia elétrica	282.071	543.827	-48,1%	846.256	1.296.991	-34,8%
Outras receitas operacionais	-	-	0,0%	175	704	-75,1%
Deduções da receita operacional	(105.938)	(127.473)	-16,9%	(307.419)	(340.528)	-9,7%
Receita operacional líquida	756.669	968.029	-21,8%	2.181.508	2.538.473	-14,1%
Custo com energia elétrica	(740.094)	(932.705)	-20,7%	(2.122.953)	(2.433.708)	-12,8%
Energia comprada para revenda	(739.878)	(932.608)	-20,7%	(2.122.970)	(2.433.515)	-12,8%
Encargo de uso do sist transm distrib	(217)	(97)	124,2%	17	(192)	-108,8%
Custos e despesas operacionais	(11.188)	(12.191)	-8,2%	(36.268)	(32.428)	11,8%
Pessoal	(7.143)	(7.986)	-10,6%	(24.169)	(20.988)	15,2%
Material	(19)	(50)	-62,2%	(101)	(135)	-24,9%
Serviço de terceiros	(1.520)	(1.948)	-22,0%	(5.064)	(5.966)	-15,1%
Depreciação/amortização	(1.108)	(458)	142,0%	(2.480)	(1.473)	68,4%
Outros	(1.397)	(1.747)	-20,0%	(4.454)	(3.867)	15,2%
Resultado do serviço	5.387	23.133	-76,7%	22.289	72.338	-69,2%
Resultado financeiro	6.724	(7.735)	-186,9%	17.487	(16.799)	-204,1%
Receitas financeiras	15.885	7.968	99,4%	33.861	29.431	15,1%
Despesas financeiras	(9.161)	(15.703)	-41,7%	(16.374)	(46.231)	-64,6%
Equivalência patrimonial	23.902	10.648	124,5%	56.263	42.416	32,6%
Resultado antes dos tributos	36.013	26.048	38,3%	96.037	97.955	-2,0%
Contribuição social	(1.077)	(1.243)	-13,4%	(3.618)	(4.938)	-26,7%
Imposto de renda	(2.921)	(3.554)	-17,8%	(10.297)	(13.963)	-26,3%
Resultado Líquido do Período	32.016	21.251	50,7%	82.122	79.054	3,9%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	32.016	21.251	50,7%	82.122	79.054	3,9%
EBITDA	31.184	36.102	-13,6%	83.853	119.153	-29,6%
Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA						
Lucro Líquido	32.016	21.251		82.122	79.054	
Depreciação e amortização	1.109	458		2.480	1.473	
Amortização da mais valia de ativos	787	1.862		2.822	2.926	
Resultado Financeiro	(6.724)	7.735		(17.487)	16.799	
Contribuição social	1.077	1.243		3.618	4.938	
Imposto de renda	2.921	3.554		10.297	13.963	
EBITDA	31.184	36.102		83.853	119.153	

Receita Operacional Bruta

A Receita operacional bruta do 3º trimestre de 2020 foi de R\$ 862.607, redução de R\$ 232.895 (21,3%) em relação ao mesmo trimestre de 2019, principalmente por (i) redução nas operações de suprimento de energia em 48,1% (R\$ 261.757) em função da redução em 43,1% no volume da energia comercializada (R\$ 217.517) e redução no preço médio em 7,7% (R\$ 41.910); parcialmente compensado por (ii) aumento em 5,2% (R\$ 28.861) no fornecimento de energia elétrica, em função do aumento no volume em 3% (R\$ 17.362), principalmente para clientes comerciais, e aumento no preço médio em 2% (R\$ 10.895).

Custo com Energia Elétrica

O custo com energia elétrica no 3º trimestre de 2020 foi de R\$ 740.094, redução de R\$ 192.610 (20,7%) em relação ao mesmo trimestre de 2019, basicamente pela redução no volume de energia comprada em 21,4% (R\$ 200.904), parcialmente compensado pelo aumento do preço médio em 1% (R\$ 9.940).

Custos e Despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais apurados no 3º trimestre de 2020 foram de R\$ 11.188, redução de R\$ 1.003 (8,2%) em relação ao mesmo trimestre de 2019, principalmente pela redução dos gastos com despesas judiciais (R\$ 738).

Resultado Financeiro

Comentário do Desempenho

O resultado financeiro apurado no 3º trimestre de 2020 foi uma receita financeira de R\$ 6.724, representando uma redução da despesa financeira de 186,9% (R\$ 14.459) em relação ao mesmo trimestre de 2019.

Receita Financeira: Aumento 99,4% (R\$ 7.917), devido principalmente ao aumento na receita de atualização monetária de contas a receber com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica-CCEE (R\$ 8.795).

Despesas Financeiras: Redução de 41,7% (R\$ 6.542), redução nas despesas com encargos de dívidas (R\$ 6.228), principalmente em função da redução nos indicadores de atualização das dívidas.

O resultado de equivalência patrimonial apurado no 3º Trimestre de 2020 foi positivo em R\$ 23.902, explicado majoritariamente pelo registro da participação societária da investida RGE Sul.

Lucro Líquido do Período e EBITDA

O resultado apurado no 3º trimestre de 2020 foi um lucro de R\$ 32.016, demonstrando um aumento de R\$ 10.765 (50,7%) quando comparado com o mesmo trimestre de 2019.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 3º trimestre de 2020 foi de R\$ 31.184, uma redução de 13,6% quando comparado com o mesmo trimestre de 2019, que foi de R\$ 36.102 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

Notas Explicativas**SUMÁRIO**

ATIVO	2
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	3
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	5
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6
FLUXO DE CAIXA	7
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONAL	8
(1) CONTEXTO OPERACIONAL	9
(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	13
(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS	15
(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO	16
(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	17
(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	17
(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS	18
(8) TRIBUTOS A COMPENSAR	19
(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL	20
(10) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS	20
(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO	22
(12) OUTROS ATIVOS	23
(13) INVESTIMENTOS	23
(14) IMOBILIZADO	28
(15) INTANGÍVEL	29
(16) ATIVO CONTRATUAL	30
(17) FORNECEDORES	30
(18) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	31
(19) DEBÊNTURES	34
(20) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA	36
(21) TAXAS REGULAMENTARES	37
(22) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER	38
(23) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS	38
(24) OUTRAS CONTAS A PAGAR	40
(25) PATRIMÔNIO LÍQUIDO	40
(26) LUCRO POR AÇÃO	41
(27) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	42
(28) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA	44
(29) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	45
(30) RESULTADO FINANCEIRO	46
(31) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO	46
(32) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS	46
(33) GESTÃO DE RISCOS	47
(34) INSTRUMENTOS FINANCEIROS	48
(35) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA	55
(36) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES	55

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Balanços patrimoniais em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019
 (Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota explicativa	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
ATIVO					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	132.452	33.909	6.758.471	1.937.163
Títulos e valores mobiliários	6	-	-	1.357.372	851.004
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	4.739.787	4.985.578
Estoques (*)		-	-	83.680	71.551
Dividendo e juros sobre o capital próprio	13	2.005.314	816.205	99.942	100.297
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	28.073	78	155.524	87.698
Outros tributos a compensar	8	18.167	58.947	433.502	331.428
Derivativos	34	-	-	1.139.475	281.326
Ativo financeiro setorial	9	-	-	332.721	1.093.588
Ativo contratual	16	-	-	24.565	24.387
Outros ativos	12	1.078	400	808.006	576.610
Total do circulante		2.185.083	909.539	15.933.045	10.340.630
Não circulante					
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	758.494	713.068
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	32	413.787	424.387	-	-
Depósitos judiciais	23	468	453	766.124	757.370
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	-	-	35.508	101.528
Outros tributos a compensar	8	-	-	383.242	370.595
Ativo financeiro setorial	9	-	-	-	2.748
Derivativos	34	-	-	1.715.469	369.767
Créditos fiscais diferidos	10	58.661	85.474	348.049	1.064.716
Ativo financeiro da concessão	11	-	-	9.772.378	8.779.717
Investimentos em instrumentos patrimoniais		-	-	116.654	116.654
Outros ativos	12	3.284	3.960	193.624	736.019
Investimentos	13	14.011.118	12.327.132	1.098.857	997.997
Imobilizado	14	2.244	2.226	8.894.142	9.083.710
Ativo contratual	16	-	-	1.581.055	1.322.822
Intangível	15	781	120	9.077.416	9.320.953
Total do não circulante		14.490.343	12.843.753	34.741.011	33.737.664
Total do ativo		16.675.426	13.753.291	50.674.056	44.078.293

(*)Veja nota explicativa 2.8

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Balanços patrimoniais em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante					
Fornecedores	17	416	4.698	2.881.472	3.260.180
Empréstimos e financiamentos	18	-	-	3.466.905	2.776.193
Debêntures	19	-	-	1.301.309	682.582
Entidade de previdência privada	20	-	-	154.851	224.851
Taxas regulamentares	21	-	-	114.067	232.251
Imposto de renda e contribuição social a recolher	22	19.932	40.629	178.712	218.961
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	22	10.818	25.315	1.057.835	741.536
Dividendo		2.078.063	645.737	2.120.493	668.859
Obrigações estimadas com pessoal		-	-	184.210	125.057
Derivativos	34	-	-	-	29.400
Provisões para desmobilização e gastos ambientais(*)		-	-	20.834	24.485
Uso do bem público		-	-	12.573	11.771
Outras contas a pagar	24	20.711	22.318	1.496.983	1.069.784
Total do circulante		2.129.940	738.697	12.990.245	10.065.908
Não circulante					
Fornecedores	17	-	-	399.297	359.944
Empréstimos e financiamentos	18	-	-	8.915.535	7.587.102
Debêntures	19	-	-	6.508.223	7.863.696
Entidade de previdência privada	20	-	-	1.849.054	2.153.327
Imposto de renda e contribuição social a recolher	22	-	-	157.883	156.198
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	22	-	-	830	805
Débitos fiscais diferidos	10	-	-	891.192	1.048.069
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	23	70	123	530.281	600.775
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	32	-	-	2.395.881	-
Derivativos	34	-	-	-	6.157
Passivo financeiro setorial	9	-	-	518.300	102.561
Provisões para desmobilização e gastos ambientais(*)		-	-	213.882	203.844
Uso do bem público		-	-	100.290	91.181
Outras contas a pagar	24	10.719	20.090	382.458	555.487
Total do não circulante		10.789	20.213	22.863.105	20.729.147
Patrimônio líquido	25				
Capital social		9.388.080	9.388.081	9.388.080	9.388.081
Reserva de capital		(1.643.776)	(1.640.962)	(1.643.776)	(1.640.962)
Reserva legal		1.036.125	1.036.125	1.036.125	1.036.125
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		4.046.305	4.046.305	4.046.305	4.046.305
Dividendo		-	1.433.295	-	1.433.295
Resultado abrangente acumulado		(990.716)	(1.268.465)	(990.716)	(1.268.465)
Lucros acumulados		2.698.679	-	2.698.679	-
		14.534.698	12.994.381	14.534.698	12.994.381
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	286.008	288.857
Total do patrimônio líquido		14.534.698	12.994.381	14.820.706	13.283.238
Total do passivo e do patrimônio líquido		16.675.426	13.753.291	50.674.056	44.078.293

(*)Veja nota explicativa 2.8

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

Nota explicativa		Controladora				Consolidado			
		2020		2019		2020		2019	
		3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
Receita operacional líquida	27	-	(3.983)	2.308	2.308	7.781.020	21.624.931	7.746.482	21.910.234
Custo do serviço									
Custo com energia elétrica	28	-	-	-	-	(4.467.872)	(12.832.480)	(4.779.402)	(13.531.776)
Custo com operação		-	-	-	-	(682.618)	(2.144.542)	(722.164)	(2.141.267)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(280.345)	(939.944)	(318.080)	(950.487)
Outros custos com operação	29	-	-	-	-	(402.273)	(1.204.598)	(404.088)	(1.190.780)
Custo com serviço prestado a terceiros	29	-	-	-	-	(686.035)	(1.784.115)	(561.923)	(1.490.056)
Lucro operacional bruto		-	(3.983)	2.308	2.308	1.944.495	4.863.794	1.682.988	4.747.135
Despesas operacionais									
Despesas com vendas		-	-	-	-	(148.986)	(516.096)	(175.518)	(538.964)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(2.288)	(5.916)	(1.330)	(3.893)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	-	-	-	(36.372)	(174.344)	(61.016)	(194.866)
Outras despesas com vendas	29	-	-	-	-	(110.326)	(335.836)	(113.171)	(340.205)
Despesas gerais e administrativas		(7.877)	(28.391)	(8.949)	(33.957)	(213.825)	(683.635)	(263.140)	(707.294)
Depreciação e amortização		(116)	(316)	(47)	(155)	(26.492)	(78.386)	(26.391)	(59.822)
Outras despesas gerais e administrativas	29	(7.761)	(28.075)	(8.902)	(33.802)	(187.333)	(605.249)	(236.749)	(647.472)
Outras despesas operacionais		-	-	-	-	(104.817)	(312.656)	(126.272)	(335.558)
Amortização de intangível da concessão		-	-	-	-	(72.311)	(216.530)	(72.109)	(216.328)
Outras despesas operacionais	29	-	-	-	-	(32.506)	(96.126)	(54.163)	(119.230)
Resultado do serviço		(7.877)	(32.374)	(6.641)	(31.649)	1.476.868	3.351.407	1.118.058	3.165.318
Resultado de participações societárias	13	1.397.540	2.754.930	673.160	1.868.853	95.645	265.839	81.910	257.339
Resultado antes do resultado financeiro		1.389.663	2.722.556	666.519	1.837.204	1.572.513	3.617.246	1.199.968	3.422.657
Resultado financeiro	30								
Receitas financeiras		(5.932)	2.898	54.087	67.750	139.622	760.397	280.129	718.061
Despesas financeiras		(16)	(41)	(14)	(49)	(331.666)	(903.693)	(412.487)	(1.281.783)
		(5.948)	2.857	54.073	67.701	(192.044)	(143.297)	(132.358)	(563.722)
Lucro antes dos tributos		1.383.714	2.725.414	720.592	1.904.905	1.380.469	3.473.950	1.067.610	2.858.936
Contribuição social	10	(11.874)	(11.108)	(11.227)	(10.256)	(10.207)	(205.238)	(86.711)	(260.789)
Imposto de renda	10	(34.406)	(35.737)	(32.408)	(33.614)	(18.673)	(550.790)	(233.160)	(706.377)
		(46.280)	(46.845)	(43.635)	(43.870)	(28.880)	(756.028)	(319.871)	(967.166)
Lucro líquido do período		1.337.434	2.678.569	676.957	1.861.036	1.351.589	2.717.922	747.739	1.891.770
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores						1.337.434	2.678.569	676.957	1.861.036
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores						14.155	39.353	70.782	30.733
Lucro por ação básico atribuído aos acionistas controladores - R\$	26					1,16	2,32	0,59	1,75
Lucro por ação diluído atribuído aos acionistas controladores - R\$	26					1,16	2,32	0,58	1,74

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	Controladora			
	2020		2019	
	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	1.337.434	2.678.569	676.957	1.861.036
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia	(46.163)	297.022	(4.628)	(12.640)
Resultado abrangente do período	1.291.271	2.975.591	672.329	1.848.396

	Consolidado			
	2020		2019	
	3º trimestre	9 meses	3º trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	1.351.589	2.717.922	747.739	1.891.770
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
- Ganhos (Perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	(4.333)	266.327	(1.813)	(5.512)
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	(41.830)	30.695	(2.815)	(7.127)
Resultado abrangente consolidado do período	1.305.426	3.014.944	743.111	1.879.130
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores	1.291.271	2.975.591	672.329	1.848.396
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores	14.155	39.353	70.782	30.733

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	Reserva de lucros					Resultado abrangente acumulado			Participação de acionistas não controladores		
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva estatutária / Reforço de capital de giro	Dividendo	Custo atribuído	Entidade de previdência privada / Risco de crédito na marcação a mercado	Lucros acumulados	Resultado abrangente acumulado	Outros componentes do patrimônio líquido	Total do patrimônio líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2018	5.741.284	469.257	900.992	3.527.510	-	380.721	(757.016)	-	10.262.749	10.055	12.532.383
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	(12.640)	1.861.036	1.848.396	-	1.879.131
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.861.036	1.861.036	-	1.891.770
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.735	-
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(7.127)	-	(7.127)	-	(7.127)
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	-	(5.512)	-	(5.512)	-	(5.512)
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	(17.954)	-	17.954	-	(1.333)	1.284
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	(27.204)	-	27.204	-	(2.020)	2.020
Outras movimentações	-	-	-	-	-	9.249	-	(9.249)	-	687	(687)
Transações de capital com os acionistas	3.647.694	(2.110.218)	-	-	-	-	-	765	1.538.241	-	(2.013.078)
Aumento (redução) de capital	3.694.342	-	-	-	-	-	-	-	3.694.342	-	122
Custo na emissão de ações	(46.648)	-	-	-	-	-	-	-	(46.648)	-	-
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(75.298)	-	-	-	-	-	-	(75.298)	-	75.298
Aquisição de não controladores da CPFL Renováveis (custo contábil)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de não controladores da CPFL Renováveis	-	(2.034.920)	-	-	-	-	-	-	(2.034.920)	-	(4.107.555)
Dividendo prescrito	-	-	-	-	-	-	-	765	765	-	765
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.864)
Saldos em 30 de setembro de 2019	9.388.977	(1.640.961)	900.992	3.527.510	-	362.767	(769.656)	1.879.755	13.649.386	8.722	13.936.628
Saldos em 31 de dezembro de 2019	9.388.081	(1.640.962)	1.036.125	4.046.305	1.433.295	355.049	(1.623.514)	-	12.994.381	8.278	13.283.238
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	297.022	2.678.569	2.975.590	-	39.353
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	2.678.569	2.678.569	-	3.014.943
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39.353	2.717.922
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	30.695	-	30.695	-	30.695
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	-	266.327	-	266.327	-	266.327
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	(19.273)	-	19.273	-	(1.333)	1.258
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	(29.202)	-	29.202	-	(2.020)	2.020
Outras movimentações	-	-	-	-	-	9.929	-	(9.929)	-	687	(687)
Transações de capital com os acionistas	(1)	(2.815)	-	-	(1.433.295)	-	-	837	(1.435.274)	-	(42.127)
Custo na emissão de ações	(1)	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(2.815)	-	-	-	-	-	-	(2.815)	-	(2.489)
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(39.638)
Dividendo prescrito	-	-	-	-	-	-	-	837	837	-	837
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	(1.433.295)	-	-	-	(1.433.295)	-	(1.433.295)
Saldos em 30 de setembro de 2020	9.388.080	(1.643.776)	1.036.125	4.046.305	-	335.776	(1.326.492)	2.696.679	14.534.698	6.945	14.820.706

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019
Lucro antes dos tributos	2.725.414	1.904.905	3.473.950	2.858.936
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais				
Depreciação e amortização	316	155	1.240.776	1.230.531
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	28	384	83.312	108.778
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	174.344	194.866
Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais	(10.145)	(682)	324.364	709.731
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	-	-	131.065	85.322
Equivalência patrimonial	(2.754.930)	(1.868.853)	(265.839)	(257.339)
Perda (ganho) na baixa de não circulante	-	-	88.913	112.828
Outros	-	-	7.788	(1.526)
	(39.317)	35.910	5.258.673	5.042.127
Redução (aumento) nos ativos operacionais				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-	-	25.534	(602.274)
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	195.467	873.098	166.952	265.684
Tributos a compensar	31.626	(5.098)	(92.382)	(129.660)
Depósitos judiciais	(10)	224	3.682	4.665
Ativo financeiro setorial	-	-	828.023	40.692
Contas a receber - CDE	-	-	17.046	49.281
Adições de ativo de transmissão	-	-	(94.340)	(11.202)
Adiantamento a fornecedores	-	-	(66.017)	(22.438)
Ordens em curso	51	(1)	(113.151)	35.397
Outros ativos operacionais	296	940	(199.234)	22.049
Aumento (redução) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(4.282)	1.289	(339.355)	815.381
Outros tributos e contribuições sociais	(14.497)	(4.045)	316.013	(101.872)
Outras obrigações com entidade de previdência privada	-	-	(136.345)	(109.148)
Taxas regulamentares	-	-	(118.184)	96.397
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(73)	(323)	(177.871)	(313.060)
Passivo financeiro setorial	-	-	369.158	23.856
Contas a pagar - CDE	-	-	(8.591)	12.477
Outros passivos operacionais	(10.979)	(7.502)	392.782	337.019
Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações	158.282	894.492	6.032.392	5.455.371
Encargos de dívidas e debêntures pagos	-	-	(617.375)	(806.722)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(42.318)	(17.305)	(382.776)	(769.448)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	115.964	877.187	5.032.241	3.879.202
Atividades de investimento				
Redução (Aumento) de capital em investidas	-	(4.107.555)	(3.348)	(4.107.555)
Aquisições de imobilizado	(314)	(1.706)	(230.626)	(126.174)
Adições de ativo contratual	-	-	(1.600.393)	(1.435.540)
Adições e construções de intangível	(680)	(13)	(7.200)	(9.325)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	(350)	-	(1.446.698)	(309.813)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	1.486.459	360.968
Adiantamento para futuro aumento de capital	(35.000)	-	-	-
Mútuos concedidos a controladas e coligadas	(46.945)	(424.116)	-	-
Recebimentos de mútuos com controladas e coligadas	66.001	72.422	-	-
Outros	-	-	(1.950)	-
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	(17.288)	(4.460.968)	(1.803.755)	(5.627.439)
Atividades de financiamento				
Custo na emissão de ações	(1)	3.624.010	(1)	3.624.010
Captação de empréstimos e debêntures	-	-	4.665.557	5.257.122
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(6.135.375)	(5.942.647)
Liquidação de operações com derivativos	-	-	708.362	185.817
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	12
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(132)	(77)	(20.462)	(35.800)
Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	-	2.380.000	-
Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	-	(5.258)	-
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	(133)	3.623.933	1.592.823	3.088.514
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	98.543	40.152	4.821.309	1.340.276
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	33.909	79.364	1.937.163	1.891.457
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	132.452	119.516	6.758.471	3.231.733

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2020 9 meses	2019 9 meses	2020 9 meses	2019 9 meses
1 - Receita	(2.989)	4.264	32.097.299	33.238.536
1.1 Receita de venda de energia e serviços	(3.983)	2.544	30.252.416	31.768.194
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	994	1.720	229.633	176.768
1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	-	-	1.789.593	1.488.441
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(174.344)	(194.866)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(8.210)	(16.896)	(17.250.398)	(17.733.927)
2.1 Custo com energia elétrica	-	-	(14.230.898)	(14.936.209)
2.2 Material	(358)	(1.826)	(1.264.912)	(1.122.901)
2.3 Serviços de terceiros	(5.400)	(12.961)	(1.259.898)	(1.141.497)
2.4 Outros	(2.452)	(2.109)	(494.690)	(533.319)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	(11.199)	(12.633)	14.846.901	15.504.610
4 - Retenções	(316)	(155)	(1.246.912)	(1.235.612)
4.1 Depreciação e amortização	(316)	(155)	(1.030.382)	(1.019.281)
4.2 Amortização do intangível de concessão	-	-	(216.530)	(216.329)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	(11.515)	(12.787)	13.599.987	14.268.998
6 - Valor adicionado recebido em transferência	2.768.044	1.947.489	1.063.262	1.018.097
6.1 Receitas financeiras	13.113	78.636	797.422	760.758
6.2 Equivalência patrimonial	2.754.930	1.868.853	265.839	257.339
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	2.756.529	1.934.701	14.663.249	15.287.096
8 - Distribuição do valor adicionado				
8.1 Pessoal e encargos	17.547	15.798	1.117.635	1.082.921
8.1.1 Remuneração direta	8.946	7.851	613.621	610.202
8.1.2 Benefícios	7.289	6.923	456.450	423.333
8.1.3 F.G.T.S	1.312	1.024	47.564	49.386
8.2 Impostos, taxas e contribuições	60.169	57.743	9.827.185	10.957.993
8.2.1 Federais	60.106	57.719	4.870.034	5.883.501
8.2.2 Estaduais	62	24	4.930.542	5.051.161
8.2.3 Municipais	-	-	26.609	23.331
8.3 Remuneração de capital de terceiros	244	125	1.000.506	1.354.415
8.3.1 Juros	23	39	920.776	1.297.184
8.3.2 Aluguéis	221	86	79.731	57.231
8.4 Remuneração de capital próprio	2.678.569	1.861.036	2.717.922	1.891.770
8.4.1 Lucros retidos	2.678.569	1.861.036	2.717.922	1.891.770
	2.756.529	1.934.701	14.663.249	15.287.096

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

CPFL ENERGIA S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia" ou "Companhia"), é uma sociedade por ações de capital aberto, constituída com o objetivo principal de atuar como holding, participando no capital de outras sociedades, dedicadas primariamente às atividades de distribuição, geração e comercialização de energia elétrica no Brasil.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 – Campinas - SP - Brasil.

A Companhia possui participações diretas e indiretas nas seguintes controladas e empreendimentos controlados em conjunto:

Distribuição de energia	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização / Área de concessão (Estado)	Nº de municípios	Nº de consumidores aproximados (em milhares)	Prazo da concessão	Término da concessão
Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta 100%	Interior de São Paulo	234	4.644	30 anos	Novembro de 2027
Companhia Piratininga de Força e Luz ("CPFL Piratininga")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta 100%	Interior e litoral de São Paulo	27	1.814	30 anos	Outubro de 2028
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. ("RGE")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta e Indireta 100%	Interior do Rio Grande do Sul	381	2.954	30 anos	Novembro de 2027
Companhia Jaguarí de Energia ("CPFL Santa Cruz")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	Interior de São Paulo, Paraná e Minas Gerais	45	472	30 anos	Julho de 2045

Geração de energia (fontes convencionais e renováveis) e Transmissão de energia	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização (Estado)	Nº usinas / tipo de energia	Potência instalada (MW)	
					Total	Participação CPFL
CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração") (d)	Sociedade por ações de capital aberto	Direta 100%	São Paulo	n/a	n/a	n/a
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas ("CERAN")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 65%	Rio Grande do Sul	3 usina hidrelétrica	360	234
Foz do Chapecó Energia S.A. ("Foz do Chapecó")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 51% (c)	Santa Catarina e Rio Grande do Sul	1 usina hidrelétrica	855	436
Campos Novos Energia S.A. ("ENERCAN")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 48,72%	Santa Catarina	1 usina hidrelétrica	880	429
BAESA - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 25,01%	Santa Catarina e Rio Grande do Sul	1 usina hidrelétrica	690	173
Centrais Elétricas da Paraíba S.A. ("EPASA")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 53,34%	Paraíba	2 usinas termelétricas	342	182
Paulista Lajeado Energia S.A. ("Paulista Lajeado")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 59,93% (a)	Tocantins	1 usina hidrelétrica	903	38
CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis") (d)	Sociedade por ações de capital aberto	Direta e Indireta 100%	(b)	(b)	(b)	(b)
CPFL Transmissão de Energia Piracicaba Ltda ("CPFL Piracicaba")	Sociedade limitada	Indireta 100%	São Paulo	n/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Morro Agudo Ltda ("CPFL Morro Agudo")	Sociedade limitada	Indireta 100%	São Paulo	n/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Maracanaú Ltda ("CPFL Maracanaú")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Ceará	n/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Sul I Ltda ("CPFL Sul I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Santa Catarina	n/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Sul II Ltda ("CPFL Sul II")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Rio Grande do Sul	n/a	n/a	n/a

Comercialização de energia	Tipo de sociedade	Atividade preponderante	Participação societária
CPFL Comercialização Brasil S.A. ("CPFL Brasil")	Sociedade por ações de capital fechado	Comercialização de energia	Direta 100%
Clion Assessoria e Comercialização de Energia Elétrica Ltda ("CPFL Meridional")	Sociedade limitada	Comercialização e prestação de serviços de energia	Indireta 100%
CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda ("CPFL Cone Sul")	Sociedade limitada	Comercialização de energia e participação no capital social de outras companhias	Indireta 100%
CPFL Planalto Ltda ("CPFL Planalto")	Sociedade limitada	Comercialização de energia	Direta 100%
CPFL Brasil Varejista de Energia Ltda ("CPFL Brasil Varejista")	Sociedade limitada	Comercialização de energia	Indireta 100%

Notas Explicativas

Prestação de serviços	Tipo de sociedade	Atividade preponderante	Participação societária
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A. ("CPFL Serviços")	Sociedade por ações de capital fechado	Fabricação, comercialização, locação e manutenção de equipamentos eletro-mecânicos e prestação de serviços	Direta 100%
Nect Serviços Administrativos de Infraestrutura Ltda ("CPFL Infra")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de infraestrutura e frota	Direta 100%
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda ("CPFL Pessoas")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de recursos humanos	Direta 100%
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda ("CPFL Finanças")	Sociedade limitada	Prestação de serviços financeiros	Direta 100%
Nect Serviços Adm de Suprimentos E Logística Ltda ("CPFL Supre")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de suprimentos e logística	Direta 100%
CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda ("CPFL Atende")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de tele-atendimento	Direta 100%
CPFL Total Serviços Administrativos Ltda ("CPFL Total")	Sociedade limitada	Serviços de arrecadação e cobrança	Direta 100%
CPFL Eficiência Energética Ltda ("CPFL Eficiência")	Sociedade limitada	Gestão em eficiência energética	Direta 100%
TI Nect Serviços de Informática Ltda ("Authi")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de informática	Direta 100%
CPFL Geração Distribuída de Energia Ltda ("CPFL GD")	Sociedade limitada	Comercialização e prestação de serviços na área de geração	Indireta 100%
Outras	Tipo de Sociedade	Atividade preponderante	Participação societária
CPFL Jaguari de Geração de Energia Ltda ("Jaguari Geração")	Sociedade limitada	Sociedade de participação	Direta 100%
Chapecoense Geração S.A. ("Chapecoense")	Sociedade por ações de capital fechado	Sociedade de participação	Indireta 51%
Sul Geradora Participações S.A. ("Sul Geradora")	Sociedade por ações de capital fechado	Sociedade de participação	Indireta 99,95%
CPFL Telecomunicações Ltda ("CPFL Telecom")	Sociedade limitada	Prestação de serviços na área de telecomunicações	Direta 100%

- a) A Paulista Lajeado possui 7% de participação na potência instalada da Investco S.A (5,94% de participação no capital social total).
- b) A CPFL Renováveis possui operações nos estados de São Paulo, Minas Gerais, Mato Grosso, Goiás, Santa Catarina, Ceará, Rio Grande do Norte, Paraná e Rio Grande do Sul, e tem como principais atividades (i) o investimento em sociedades no segmento de energias renováveis, (ii) a identificação, desenvolvimento e exploração de potenciais de geração e (iii) comercialização de energia elétrica. Em 30 de setembro de 2020, a CPFL Renováveis era composta por um portfólio de 116 empreendimentos com 3.147,3 MW de capacidade instalada (2.833,7 MW em operação), sendo:
- Geração de energia hidrelétrica: 41 pequenas centrais hidrelétricas – PCHs (481 MW) com 40 PCHs em operação (453,1 MW) e 1 PCH em construção (28 MW), 3 usinas hidroelétricas – UHEs em operação (678 MW) e 5 centrais geradoras elétricas – CGHs em operação (3 MW). A CPFL Renováveis possui 51,54% sobre a energia assegurada e potência da UHE Serra da Mesa, cuja concessão pertence a Furnas;
 - Geração de energia eólica: 57 empreendimentos (1.594,1 MW) com 45 em operação (1.308,5 MW) e 12 em construção/desenvolvimento (285,6 MW);
 - Geração de energia a partir de biomassa: 8 usinas em operação (394 MW);
 - Geração de energia solar: 1 usina solar em operação (1,1 MW).
- c) O empreendimento controlado em conjunto Chapecoense possui como controlada direta a Foz do Chapecó, e consolida suas demonstrações financeiras de forma integral.
- d) Conforme Fato Relevante publicado em 30 de setembro de 2020 e também descrito na nota 13.5, em 30 de setembro de 2020, foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária a segunda etapa do plano de reestruturação societária com objetivo de integração da CPFL Renováveis, em continuidade à comunicação realizada por meio do fato relevante datado de 21 de maio de 2019.

1.1 - Deslistagem na New York Stock Exchange - EUA

Em 18 de dezembro de 2019, foi aprovada em reunião da Diretoria Executiva a intenção da Companhia de: (i) rescindir o Second Amended and Restated Deposit Agreement ("Contrato de Depósito") com o Citibank N.A. ("Citibank"), relacionado aos seus American Depositary Receipts ("ADRs"); (ii) deslistar suas American Depositary Shares ("ADSs") da New York Stock Exchange ("NYSE"); e (iii) uma vez que a Companhia cumpra com os requisitos aplicáveis, cancelar seu registro com a U.S. Securities and Exchange Commission dos Estados Unidos da América ("SEC"). A Companhia entende que o racional econômico para manter uma listagem na NYSE diminuiu devido, em parte, a: (i) aumentos no volume negociado de ações brasileiras na B3 S.A. – Bolsa, Brasil, Balcão ("B3") no Brasil por investidores estrangeiros, devido à internacionalização do mercado financeiro e de capitais brasileiro, além do estreitamento da distância entre os padrões de divulgação

Notas Explicativas

do Brasil e dos EUA com relação a reportes financeiros; e (ii) uma tendência decrescente nos últimos anos no volume de negociação das ADSs da Companhia da NYSE.

Em 10 de fevereiro de 2020, a Companhia, através de Comunicado ao Mercado, informou que a deslistagem das suas ADSs da NYSE, mencionada no item (ii) acima, passa a ter eficácia a partir desta data.

Em 8 de maio de 2020, a Companhia, por meio de Comunicado ao Mercado, informou que, sobre a deslistagem de suas ADSs da NYSE, arquivou naquela data perante a SEC dos EUA o seu “post-effective Amendment” ao Form F-3, nos termos do U.S. Securities Exchange Act of 1934 (“Exchange Act”) para cancelar o registro de valores mobiliários registrados e não negociados com base nesse Form F-3.

Em 15 de junho de 2020, a Companhia, por meio de Comunicado ao Mercado, informou que, tendo em vista o cumprimento dos critérios aplicáveis, arquivou naquela data perante a SEC dos EUA um Form 15F para cancelar seu registro e encerrar suas obrigações de divulgação nos termos do Exchange Act. Com o protocolo deste Form 15F, as obrigações legais da CPFL Energia de realizar divulgações nos termos do Exchange Act estão suspensas e o cancelamento de registro tornou eficaz em 15 de setembro de 2020.

1.2 - Impactos do COVID-19

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou que o coronavírus (COVID-19) é uma pandemia. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto, aumentaram o grau de incerteza para os agentes econômicos e podem gerar impactos nas demonstrações financeiras. As principais economias do Mundo e os principais blocos econômicos vêm estudando e implementando pacotes de estímulos econômicos expressivos para superar a potencial recessão econômica que estas medidas de mitigação da propagação do COVID -19 possam provocar.

No Brasil, os Poderes Executivo e Legislativo da União publicaram diversos atos normativos para prevenir e conter a pandemia, com destaque para o Decreto Legislativo nº 6, publicado em 20 de março de 2020, que declara o estado de calamidade pública. Os governos estaduais e municipais também publicaram diversos atos normativos buscando restringir a livre circulação de pessoas e as atividades comerciais e de serviços, além de viabilizar investimentos emergenciais na área da saúde.

A Administração tem avaliado de forma constante o impacto do surto nas operações e na posição patrimonial e financeira do Grupo, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos nas operações. Até a data de autorização para emissão dessas informações contábeis intermediárias, as seguintes medidas foram tomadas e os principais assuntos que estão sob monitoramento constantes estão listados a seguir:

- Implementação de medidas temporárias no quadro de funcionários, tais como planos de home office, adequação dos espaços coletivos para evitar aglomerações, e demais medidas aplicáveis, relacionadas à saúde;
- Negociação com fornecedores de equipamentos para avaliação de prazos de entregas visto ao novo cenário, sem que haja, até o momento, indicativos de riscos relevantes de atraso que possam impactar nas operações;
- Avaliação das condições contratuais com instituições financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos e pagamento com fornecedores, para mitigar eventuais riscos de liquidez;
- Monitoramento das variações de indexadores de mercado que poderiam afetar empréstimos, financiamentos e debêntures;
- Avaliação de eventuais renegociações com clientes, em função de retração macroeconômica. Tais renegociações estão sendo direcionadas, em sua maioria, através de deslocamentos temporais nas quantidades contratadas;
- Monitoramento de redução do mercado faturado pelo fechamento, assim como a retomada após as medidas de flexibilização, de estabelecimentos comerciais e industriais decorrente das medidas de enfrentamento à pandemia;
- Monitoramento de sobrecontratação das distribuidoras do Grupo em função da redução da carga e consequentes sobras de energia superiores aos 5% previstos nos requisitos regulatórios;
- Monitoramento da inadimplência das distribuidoras do Grupo, especialmente sob a luz da suspensão inicial por 90 dias, contados a partir de 25 de março de 2020, e da sua prorrogação até 31 de julho de 2020, dos cortes por inadimplência para determinados consumidores (residenciais e serviços

Notas Explicativas

considerados essenciais, conforme regra específica estabelecida pela ANEEL), assim como os efeitos da retomada da política de cortes após 01 de agosto de 2020.

Devido à relevância dos potenciais impactos mencionados, as autoridades do Setor Elétrico Brasileiro, em especial o Ministério de Minas e Energia (MME) e a ANEEL, adotaram algumas medidas durante o período:

- Isenção aos consumidores de baixa renda com consumo mensal de até 220 quilowatt-hora (kWh/mês) do pagamento da conta de energia elétrica, no período entre 1º de abril a 30 de junho de 2020, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, custeada por meio de aportes da União ao fundo setorial CDE, conforme previsto na Medida Provisória nº 949, de 8 de abril de 2020.
- Reconhecimento das sobras resultantes da redução de carga das distribuidoras, decorrente dos efeitos da pandemia de Covid 19, como exposição contratual involuntária, a ser regulamentada pela ANEEL, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, e no Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020;
- Criação da Conta COVID por meio da Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020 e regulamentada por meio do Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, e da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.

A Conta COVID destina-se a receber recursos para cobrir déficits ou antecipar receitas, total ou parcialmente, às concessionárias e permissionárias do serviço público de distribuição de energia elétrica, referentes: i) aos efeitos da sobrecontratação de abril a dezembro de 2020; ii) à constituição da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” – CVA entre a data de homologação do último processo tarifário e dezembro de 2020; iii) à neutralidade dos encargos setoriais de abril a dezembro de 2020; iv) à postergação até 30 de junho de 2020 dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras de energia elétrica homologados até a mesma data, enquanto perdurarem os efeitos da postergação; v) saldo da CVA reconhecido e diferimentos reconhecidos ou revertidos no último processo tarifário, que não tenham sido totalmente amortizados; e vi) antecipação do ativo regulatório relativo à “Parcela B”.

A disponibilidade de tais recursos (exceto para o item “iv” apresentado acima) é limitada aos efeitos da pandemia estimados pela ANEEL para cada distribuidora, sendo: i) redução de faturamento e de arrecadação, até dezembro de 2020, decorrentes dos efeitos do estado de calamidade pública; e ii) valores estimados de diferimentos e parcelamentos de obrigações vencidas e vincendas relativas ao faturamento da demanda contratada para unidades consumidoras do Grupo A.

A CCEE contratou a operação de crédito para aportar recursos à Conta COVID e está efetuando o repasse às distribuidoras até janeiro de 2021, conforme a necessidade declarada por elas individualmente, limitada aos valores homologados pela ANEEL. O pagamento dos recursos provenientes da operação de crédito se dará por meio de encargo, denominado CDE COVID, a ser homologado pela ANEEL e cobrado dos consumidores a partir dos processos tarifários de 2021 durante o tempo necessário para a quitação da referida operação.

Em julho de 2020 as distribuidoras do Grupo declararam suas necessidades por meio de protocolo digital juntamente com o Termo de Aceitação constante do Anexo I da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020, considerando os itens “i” a “iii” citados acima em valor máximo equivalente à soma das reduções de faturamento e de arrecadação decorrente dos efeitos da calamidade pública, até dezembro de 2020, estimados pela ANEEL e constantes do Anexo II da mesma Resolução. Até 30 de setembro de 2020, os valores foram homologados pela ANEEL e os repasses referentes a julho, agosto e setembro foram efetuados pela CCEE, conforme o cronograma apresentado pelas distribuidoras, no montante de R\$1.280.260. Os valores relativos aos meses posteriores, declarados pelas distribuidoras do Grupo dentro dos limites estabelecidos pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 885/20, totalizando R\$101.644, serão homologados e repassados até Janeiro de 2021, conforme cronograma estabelecido pela Agência reguladora.

Considerando todas as análises realizadas sobre os aspectos relacionados aos impactos do COVID-19 em seus negócios e nos de suas controladas, assim como as atualizações regulatórias efetuadas no período, para o período de nove meses findos em 30 de setembro de 2020, a Companhia concluiu que os principais efeitos nas suas informações contábeis intermediárias estão na Parcela A, na Parcela B e PDD.

O efeito financeiro e econômico para o Grupo ao longo do exercício de 2020 dependerá do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social e das medidas de flexibilização implantadas pelo governo. O Grupo continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras.

Notas Explicativas

Reequilíbrio Econômico Financeiro

Em decorrência dos efeitos das medidas restritivas adotadas pelo governo para conter o avanço da pandemia causada pelo surto do Coronavírus (COVID 19), a Companhia e suas controladas, assim como outras concessionárias de distribuição de energia elétrica do país, sofreram impactos extraordinários e imediatos, tais como, queda da receita em função da retração do mercado consumidor e redução da arrecadação pelo aumento da inadimplência.

Considerando os efeitos da pandemia e, tendo como base o contrato de concessão entre as Distribuidoras do Grupo e o Poder Concedente, por intermédio da ANEEL, assim como os artigos 9º e 10 da Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, dentre outras previsões legais aplicáveis, as Distribuidoras do Grupo possuem o direito ao reequilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão, de forma que, em uma situação em que ônus gerados por eventos alheios à gestão dos riscos inerentes à operação, tais como, mas sem se limitar, a eventos categorizados como caso fortuito ou força maior, ou mesmo determinações do Poder Concedente que impactem a Companhia e suas controladas, devem ser ressarcidos à Companhia e suas controladas para reequilibrar a saúde econômico-financeira do contrato de concessão.

O Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, que regulamenta a Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, prevê a análise pela ANEEL, em processo administrativo específico, da necessidade de recomposição do equilíbrio econômico-financeiro das concessionárias de distribuição de energia elétrica, mediante solicitação das interessadas. Nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 885, de 23 de junho de 2020, a Agência, instaurou segunda fase da Consulta Pública nº 35 de 2020 ("CP35/2020") no período entre 18 de agosto e 05 de outubro de 2020, com o objetivo de regular a recomposição do equilíbrio econômico-financeiro de contratos de concessão e permissão do serviço público de distribuição energia elétrica, não tendo sido concluído até o fechamento das presentes informações contábeis intermediárias.

Considerando os impactos relacionados à queda da receita em função da retração do mercado consumidor e à redução da arrecadação pelo aumento da inadimplência, a serem percebidos ao menos entre abril e dezembro de 2020, a Companhia e suas controladas permanecem avaliando a forma de eventual pleito de recomposição para tais impactos, bem como acompanham, em paralelo, as discussões sobre a definição dessa regulação específica a ser estabelecida pela ANEEL após a citada Consulta Pública. Os eventuais impactos serão mensurados conforme o andamento da consulta pública e concluídos após a definição da metodologia pela ANEEL.

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

Estas informações contábeis intermediárias individuais (controladora) e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, e também com base nas normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – (CVM), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária.

A Companhia e suas controladas ("Grupo") também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

As práticas e critérios contábeis adotados no preparo dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019, e devem ser analisadas em conjunto.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão do Grupo.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 10 de novembro de 2020.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados

Notas Explicativas

ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 34 de Instrumentos Financeiros.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração do Grupo faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração do Grupo revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes são:

- Nota 7 – Consumidores, concessionárias e permissionárias (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição (“TUSD”) não faturados);
- Nota 9 – Ativo e passivo financeiro setorial (Critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens);
- Nota 10 – Créditos e débitos fiscais diferidos (reconhecimento de ativos: disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados);
- Nota 11 – Ativo financeiro da concessão (premissas para determinação do valor justo com base em dados não observáveis significativos, vide nota 34);
- Nota 12 – Outros ativos (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada);
- Nota 14 – Imobilizado (aplicação das vidas úteis definidas e principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 15 – Intangível (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 18 – Empréstimos e financiamentos (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 19 – Debêntures (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 16 – Ativo contratual (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 20 – Entidade de previdência privada (principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos);
- Nota 23 – Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais (reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos); e
- Nota 34 – Instrumentos Financeiros - derivativos (principais premissas para determinação do valor justo).

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional do Grupo é o Real, e as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados quando somados podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

2.5 Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente da Companhia (i) que possui atividades operacionais através das quais gera receitas e incorre em despesas, (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revisados

Notas Explicativas

pela Administração na tomada de decisões sobre alocação de recursos e avaliação da performance do segmento, e (iii) para o qual haja informações financeiras individualizadas.

Os executivos do Grupo utilizam-se de relatórios para a tomada de decisões estratégicas segmentando os negócios em (i) atividades de distribuição de energia elétrica ("Distribuição"); (ii) atividades de geração e transmissão de energia elétrica por fontes convencionais ("Geração"); (iii) atividades de geração de energia elétrica por fontes renováveis ("Renováveis"); (iv) atividades de comercialização de energia ("Comercialização"); (v) atividades de prestação de serviços ("Serviços"); e (vi) outras atividades não relacionadas nos itens anteriores.

2.6 Informações sobre participações societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1. Exceto (i) pelas empresas ENERCAN, BAESA, Chapecoense e EPASA que são registradas por equivalência patrimonial, e (ii) a participação minoritária na controlada Paulista Lajeado na Investco S.A., as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019, e para os trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas CERAN, Paulista Lajeado e CPFL Renováveis.

2.7 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado ("DVA") individual e consolidada nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e como informação suplementar às informações contábeis intermediárias em IFRS, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

2.8 Nova apresentação das demonstrações financeiras

A partir de setembro de 2020, com o objetivo de realizar melhorias na forma de apresentação das informações contábeis a Companhia passou a efetuar abertura das linhas de estoques no ativo e provisões para desmobilização e gastos ambientais no passivo.

Para fins de comparabilidade, estas mudanças foram aplicadas retrospectivamente conforme CPC 23/IAS 8, e, portanto, a Companhia está reapresentando as demonstrações financeiras de 2019 com a mesma abertura, R\$ 71.551 em estoques, anteriormente alocado na rubrica outros ativos, e R\$ 24.485 no circulante e R\$ 203.744 no não circulante em provisões para desmobilização e gastos ambientais, anteriormente alocados na rubrica outras contas a pagar. Não houve alterações nas demonstrações de resultado.

(3)SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

Exceto para as alterações divulgadas abaixo as informações contábeis intermediárias do Grupo foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas nas notas explicativas 3.1 a 3.17 divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019. O reflexo das mudanças nas políticas contábeis também são esperadas nas demonstrações financeiras consolidadas do grupo para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Natureza e efeito das mudanças:

a) Instrumentos financeiros – passivos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado

Passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que são originados ou na data de negociação em que a Companhia ou suas controladas se tornam parte das disposições contratuais do instrumento e podem ser mensurados ao valor justo por meio do resultado ou pelo custo amortizado. Para as dívidas contratadas a partir do primeiro trimestre de 2020, devido à características na época das contratações, o Grupo reconheceu os ganhos ou as perdas decorrentes dos empréstimos em moeda estrangeira mensurados a valor justo no resultado. Vide nota explicativa 18.

Notas Explicativas

b) Imobilizado – alteração da vida útil de determinados ativos

Com a publicação da resolução normativa 859/2019, relacionada à regulamentação para renovação da concessão, e após estudos e discussões internas, a taxa de depreciação de determinados ativos relacionados a geração hidráulica das pequenas centrais elétricas foi alterada, anteriormente limitada ao prazo de concessão ou vida útil, dos dois o menor, passou a considerar a renovação da concessão como o novo limite em comparação com a vida útil. O efeito nos 9 meses de 2020 foi uma redução da despesa de depreciação de R\$ 40.031 e a expectativa será de redução de depreciação anual de aproximadamente R\$ 53.374.

Novas normas e interpretações vigentes

Os principais normativos alterados, emitidos ou em discussão pelo International Accounting Standards Board (IASB) e pelo Comitê de Pronunciamentos contábeis são os seguintes:

a) Alterações em pronunciamentos contábeis em vigor

Norma	Descrição da alteração	Data de vigência
IFRS 3/CPC 15: Combinação de Negócios	Estabelece novos requerimentos para determinar se uma transação deve ser reconhecida como uma aquisição de negócio ou como uma aquisição de ativos.	1º de janeiro de 2020
IFRS 9/CPC 48: Instr. Financeiros IFRS 7/CPC 40: Instr. Financeiros – Evidenciação IAS 39/CPC 38: Instr. Financeiros – Reconhecimento e Mensuração	Inclusão de exceções temporárias aos requerimentos atuais da contabilidade de hedge para neutralizar os efeitos das incertezas causadas pela reforma da taxa de juros referenciais (IBOR).	1º de janeiro de 2020
IAS 1 / CPC 26: Apresentação das Demonstrações Contábeis IAS 8 CPC 23: Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erros.	Altera a definição de “material”, estabelecendo que uma informação é material se a sua omissão, distorção ou obscuridade puder influenciar razoavelmente a tomada de decisão dos usuários das demonstrações contábeis.	1º de janeiro de 2020
IFRS 16 / CPC 06 (R2): Arrendamentos	Requerimentos com o objetivo de facilitar para os arrendatários a contabilização de eventuais concessões obtidas nos contratos em decorrência da COVID-19, tais como perdão, suspensão ou mesmo reduções temporárias de pagamentos.	1º de janeiro de 2020

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis do Grupo exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

O Grupo determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

- Imobilizado, intangível e ativo contratual

O valor justo dos itens do ativo imobilizado, do intangível e do ativo contratual é baseado na abordagem de mercado e nas abordagens de custos através de preços de mercado cotados para itens semelhantes, quando disponíveis, e custo de reposição quando apropriado.

- Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível,

Notas Explicativas

informações obtidas pelo site da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 34) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

O direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos das concessionárias de distribuição, ao final do seu prazo de concessão são classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado. A metodologia adotada para valorização a valor justo destes ativos tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária das distribuidoras. Este processo, realizado a cada quatro ou cinco anos, de acordo com cada concessionária, consiste na avaliação ao preço de reposição da infraestrutura de distribuição, conforme critérios estabelecidos pelo órgão regulador (“ANEEL”). Esta base de avaliação também é utilizada para estabelecer a tarifa das distribuidoras que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os principais índices de inflação.

Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária de distribuição ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IPCA como melhor estimativa para ajustar o valor original até o próximo processo de revisão tarifária.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Saldos bancários	613	2.195	210.247	450.622
Aplicações financeiras	131.840	31.714	6.548.224	1.486.541
Títulos de crédito privado (a)	131.840	31.714	5.662.637	1.279.740
Fundos de investimento (b)	-	-	885.587	206.801
Total	132.452	33.909	6.758.471	1.937.163

- a) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDB's no montante de R\$ 5.642.103 (R\$ 994.521 em 31 de dezembro de 2019), (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 20.534 (R\$ 284.863 em 31 de dezembro de 2019) e (iii) letras de arrendamento mercantil no montante de R\$ 356 em 31 de dezembro de 2019. Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 99,63% do CDI (94,13% do CDI em 31 de dezembro de 2019).
- b) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 81,72% do CDI (92,26% do CDI em 31 de dezembro de 2019), tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDB's, letras financeiras e debêntures compromissadas de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Títulos e valores mobiliários	Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Através de fundos de investimentos (a)	10	449.786
Aplicação direta (b)	1.357.362	401.218
Total	1.357.372	851.004

- (a) Em 31 de dezembro de 2019 representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira (“LF”) e Letra Financeira do Tesouro (“LFT”), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 99,87% do CDI.
- (b) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, LFT, cuja remuneração equivalente, na média de 100% da SELIC.

Notas Explicativas**(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS**

No consolidado, o saldo é oriundo, principalmente, das atividades de fornecimento de energia elétrica, cuja composição em 30 de setembro de 2020 e em 31 de dezembro de 2019, é como segue:

	Consolidado				
	Saldos vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/09/2020	31/12/2019
Circulante					
Classes de consumidores					
Residencial	848.458	534.713	90.239	1.473.410	1.560.630
Industrial	289.173	59.617	101.494	450.283	504.078
Comercial	271.067	63.402	35.260	369.729	498.499
Rural	110.992	26.192	15.881	153.066	149.864
Poder público	63.809	12.497	9.519	85.825	119.389
Iluminação pública	66.035	4.724	4.526	75.284	79.373
Serviço público	103.603	18.775	9.898	132.276	124.655
Faturado	1.753.137	719.920	266.817	2.739.873	3.036.488
Não faturado	1.362.705	-	-	1.362.705	1.230.883
Parcelamento de débito de consumidores	247.324	32.552	35.602	315.479	247.431
Operações realizadas na CCEE	215.086	3	31.737	246.826	350.354
Concessionárias e permissionárias	336.982	3.600	10.666	351.248	403.628
Outros	49.880	-	-	49.880	50.191
	3.965.114	756.075	344.822	5.066.011	5.318.975
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(326.224)	(333.396)
Total				4.739.787	4.985.578
Não circulante					
Parcelamento de débito de consumidores	175.291	-	-	175.291	179.045
Energia livre	6.893	-	-	6.893	6.739
Operações realizadas na CCEE	262.312	313.998	-	576.310	527.284
Total	444.496	313.998	-	758.494	713.068
				758.494	713.068

Provisão para créditos de liquidação duvidosa ("PDD")

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. . O detalhamento da metodologia de provisão está descrita na nota 34.f.

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

	Consumidores, concessionárias e permissionárias	Outros ativos (nota 12)	Total
Saldo em 31/12/2019	(333.396)	(29.019)	(362.415)
Provisão revertida (constituída) liquida	(302.330)	379	(301.951)
Recuperação de receita	127.499	108	127.607
Baixa de contas a receber provisionadas	182.003	(108)	181.895
Saldo em 30/09/2020	(326.224)	(28.640)	(354.864)
Circulante	(326.224)	(28.640)	(354.864)

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas**(8) TRIBUTOS A COMPENSAR**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Antecipações de contribuição social - CSLL	-	-	5.270	5.088
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	-	-	14.414	12.522
Imposto de renda e contribuição social a compensar	28.073	78	135.840	70.088
Imposto de renda e contribuição social a compensar	28.073	78	155.524	87.698
Imposto de renda retido na fonte sobre juros sobre o capital próprio	15.576	40.099	15.576	40.432
Imposto de renda retido na fonte - IRRF	2.591	18.847	169.729	80.499
ICMS a compensar	-	-	156.417	144.415
Programa de integração social - PIS	-	-	14.859	10.958
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	-	-	70.850	51.084
Outros	-	-	6.071	4.039
Outros tributos a compensar	18.167	58.947	433.502	331.428
Total circulante	46.239	59.025	589.026	419.126
Não circulante				
Contribuição social a compensar - CSLL	-	-	695	65.589
Imposto de renda a compensar - IRPJ	-	-	34.813	35.939
Imposto de renda e contribuição social a compensar	-	-	35.508	101.528
ICMS a compensar	-	-	206.816	191.523
Programa de integração social - PIS	-	-	30.653	30.987
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	-	-	141.214	142.779
Outros	-	-	4.559	5.306
Outros tributos a compensar	-	-	383.242	370.595
Total não circulante	-	-	418.750	472.123

Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS

Algumas controladas da CPFL Energia fazem parte de diversos processos judiciais em andamento envolvendo o Governo Federal do Brasil, os quais estão relacionados à exclusão dos montantes de ICMS na base fiscal de PIS e COFINS e ao direito de ressarcimento de valores anteriormente pagos. Em 2019, a controlada CPFL Santa Cruz (relacionado aos processos originais de quatro companhias agrupadas - CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista, CPFL Jaguarí e CPFL Mococa) obteve decisão judicial final favorável em última instância, a qual não está sujeita a novo recurso. Como resultado, a controlada registrou um crédito fiscal de R\$ 166.870, utilizando método de cálculo em conformidade com a Orientação da Receita Federal 13/2018. Em 2019, a controlada registrou um passivo relacionado à necessidade de devolução de créditos fiscais, considerando um período máximo de 10 anos.

Notas Explicativas

(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do período do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

	Consolidado									
	Saldo em 31/12/2019			Receita operacional (nota 27)		Resultado financeiro (nota 30)	Recebimento	Saldo em 30/09/2020		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária	Conta COVID	Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	891.247	497.977	1.389.225	712.611	(688.102)	21.421	(1.111.523)	(28.812)	352.445	323.634
CVA (*)										
CDE (**)	1.277	118.083	119.360	212.034	(190.272)	5.915	14.035	31.523	129.550	161.073
Custos energia elétrica	294.291	180.446	474.737	(1.335.875)	(130.968)	250	337.601	(506.302)	(147.953)	(654.255)
ESS e EER (***)	(341.381)	(301.275)	(642.656)	(380.043)	434.505	(13.195)	292.437	(10.869)	(298.082)	(308.951)
Proinfa	881	23.361	24.242	(44.864)	(12.186)	(392)	8.084	(9.497)	(15.618)	(25.115)
Rede básica	180.686	7.967	188.654	279.202	(87.973)	3.871	(124.472)	137.147	122.136	259.283
Repasse de Itaipu	848.587	542.747	1.391.334	1.200.752	(817.764)	28.027	(987.366)	222.773	592.209	814.983
Transporte de Itaipu	29.275	18.763	48.038	41.085	(29.326)	898	(14.519)	24.243	21.933	46.176
Neutralidade dos encargos setoriais	9.636	(34.324)	(24.688)	174.620	33.383	(829)	(152.627)	26.365	3.494	29.859
Sobrecontratação	(132.005)	(57.791)	(189.796)	565.699	112.498	(3.125)	(484.696)	55.805	(55.224)	581
Outros componentes financeiros	(285.566)	(109.885)	(395.451)	44.426	14.145	(3.596)	(168.738)	(405.909)	(103.304)	(509.213)
Total	605.681	388.092	993.775	757.037	(673.957)	17.826	(1.280.261)	(434.721)	249.141	(185.579)
Ativo circulante			1.093.588							332.721
Ativo não circulante			2.748							-
Passivo não circulante			(102.561)							(518.300)

(*) Conta de compensação de variação dos valores de itens da "Parcela A"

(**) Conta de Desenvolvimento Energético

(***) Encargo do serviço do sistema (ESS) e Encargo de energia de reserva (EER)

Recebimento Conta COVID

Neste trimestre, as controladas de distribuição receberam da conta COVID o montante de R\$ 1.280.261 correspondente ao valor líquido entre ativos e passivos financeiros setoriais, relativos às competências de abril a agosto de 2020. Esse recebimento representa o montante declarado e homologado pela ANEEL.

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(10) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS**10.1 Composição dos créditos e débitos fiscais**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
<u>Crédito (Débito) de contribuição social</u>				
Bases negativas	16.500	22.174	246.312	124.852
Benefício fiscal do intangível incorporado	-	-	83.677	89.511
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(482)	553	(480.971)	(218.616)
Subtotal	16.019	22.727	(150.982)	(4.254)
<u>Crédito (Débito) de imposto de renda</u>				
Prejuízos fiscais	43.980	61.209	682.946	345.462
Benefício fiscal do intangível incorporado	-	-	268.928	288.754
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(1.337)	1.537	(1.324.251)	(602.934)
Subtotal	42.642	62.747	(372.378)	31.282
<u>Crédito (Débito) de PIS e COFINS</u>				
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	-	-	(19.785)	(10.380)
Total	58.661	85.474	(543.143)	16.647
Total crédito fiscal	58.661	85.474	348.049	1.064.716
Total débito fiscal	-	-	(891.192)	(1.048.069)

Notas Explicativas

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis, benefício fiscal do intangível incorporado e bases negativas e prejuízos fiscais, está baseada nas projeções de resultados futuros.

10.2 Benefício fiscal do intangível incorporado:

Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre os intangíveis de aquisição de controladas, conforme demonstrado na tabela abaixo, os quais foram incorporados e estão registrados de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que o originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização, durante o prazo remanescente da concessão, demonstrado na nota 15.

	Consolidado			
	30/09/2020		31/12/2019	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
CPFL Paulista	33.151	92.086	36.620	101.723
CPFL Piratininga	8.368	28.720	9.145	31.385
RGE	42.158	138.323	43.746	144.878
CPFL Geração	-	-	-	10.769
CPFL Renováveis	-	9.800	-	-
Total	83.677	268.928	89.511	288.754

10.3 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis / tributáveis

	Consolidado					
	30/09/2020			31/12/2019		
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis						
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	35.284	98.012	-	41.817	116.158	-
Entidade de previdência privada	5.679	15.774	-	4.006	11.127	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	32.274	89.649	-	33.288	92.466	-
Provisão energia livre	9.821	27.279	-	9.632	26.756	-
Programas de P&D e eficiência energética	26.173	72.703	-	33.289	92.468	-
Provisão relacionada a pessoal	4.104	11.401	-	6.225	17.293	-
Diferença de taxas de depreciação	3.617	10.046	-	4.097	11.380	-
Derivativos	(241.521)	(670.891)	-	(46.344)	(128.733)	-
Registro da concessão - ajuste do intangível	(4.735)	(13.154)	-	(5.352)	(14.867)	-
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(185.741)	(515.945)	-	(171.599)	(476.664)	-
Perdas atuariais	23.603	65.565	-	25.567	71.020	-
Marcação a Mercado- Derivativos	(11.613)	(32.258)	-	(8.670)	(24.082)	-
Marcação a Mercado- Dívidas	(4.594)	(12.762)	-	9.440	26.222	-
Outros	(30.825)	(83.747)	(19.785)	(28.477)	(77.238)	(10.380)
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado						
Ativo imobilizado - ajustes custo atribuído	(43.140)	(119.833)	-	(45.568)	(126.578)	-
Perdas atuariais	111.891	310.810	-	137.853	382.925	-
Marcação a Mercado- Derivativos	(2.149)	(5.968)	-	(318)	(883)	-
Marcação a Mercado- Dívidas	(10.444)	(29.011)	-	(6.638)	(18.439)	-
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - combinação de negócios						
Impostos diferidos - ativo:						
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	12.124	33.679	-	10.748	29.855	-
Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos)	17.262	47.949	-	18.344	50.955	-
Impostos diferidos - passivo:						
Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído	(19.344)	(53.732)	-	(19.177)	(53.270)	-
Intangível - direito de exploração/autorização	(199.666)	(554.629)	-	(216.651)	(601.809)	-
Outras diferenças temporárias	(9.032)	(15.190)	-	(4.128)	(8.995)	-
Total	(480.971)	(1.324.251)	(19.785)	(218.616)	(602.934)	(10.380)

Notas Explicativas**10.4 Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos trimestres e período de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019:**

	Controladora				Consolidado			
	CSLL				CSLL			
	2020		2019		2020		2019	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Lucro antes dos tributos	1.383.714	2.725.414	720.592	1.904.905	1.380.469	3.473.950	1.067.610	2.858.936
Ajustes para refletir a alíquota efetiva:								
Resultado de participações societárias	(1.397.540)	(2.754.930)	(673.160)	(1.868.853)	(95.645)	(265.839)	(81.910)	(257.339)
Amortização de intangível adquirido	(3.382)	(10.146)	(3.382)	(10.146)	12.162	36.486	12.162	36.486
Efeito regime lucro presumido	-	-	-	-	(231.310)	(356.839)	(129.209)	(277.407)
Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativo	-	-	-	-	34.989	103.664	34.296	121.516
Juros sobre o capital próprio	103.840	103.840	78.155	78.155	-	-	-	-
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	3.249	17.190	2.537	9.892	32.224	156.378	14.529	53.240
Base de cálculo	89.881	81.368	124.742	113.953	1.132.889	3.147.800	917.478	2.535.432
Alíquota aplicável	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
Crédito (Débito) fiscal apurado	(8.089)	(7.323)	(11.227)	(10.256)	(101.960)	(283.302)	(82.573)	(228.189)
Crédito fiscal reconhecido (não reconhecido), líquido	(3.785)	(3.785)	-	-	92.176	78.916	(1.569)	(30.029)
Provisão para riscos fiscais	-	-	-	-	(425)	(852)	(2.570)	(2.570)
Total	(11.874)	(11.108)	(11.227)	(10.256)	(10.207)	(205.238)	(86.711)	(260.789)
Corrente	(4.399)	(4.400)	(7.049)	(7.050)	(50.861)	(90.256)	(43.666)	(215.536)
Diferido	(7.475)	(6.708)	(4.178)	(3.206)	40.654	(114.982)	(43.044)	(45.253)

	Controladora				Consolidado			
	IRPJ				IRPJ			
	2020		2019		2020		2019	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Lucro antes dos tributos	1.383.714	2.725.414	720.592	1.904.905	1.380.469	3.473.950	1.067.610	2.858.936
Ajustes para refletir a alíquota efetiva:								
Resultado de participações societárias	(1.397.540)	(2.754.930)	(673.160)	(1.868.853)	(95.645)	(265.839)	(81.910)	(257.339)
Amortização de intangível adquirido	-	-	-	-	15.689	47.067	15.689	47.067
Efeito regime lucro presumido	-	-	-	-	(255.001)	(412.215)	(150.956)	(316.709)
Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativo	-	-	-	-	34.989	103.664	34.296	121.516
Juros sobre o capital próprio	103.840	103.840	78.155	78.155	-	-	-	-
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	5.558	26.575	4.047	20.248	29.803	165.061	10.346	32.932
Base de cálculo	95.572	100.899	129.634	134.455	1.110.304	3.111.688	895.075	2.486.403
Alíquota aplicável	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Crédito (Débito) fiscal apurado	(23.893)	(25.225)	(32.408)	(33.614)	(277.576)	(777.922)	(223.769)	(621.601)
Crédito fiscal reconhecido (não reconhecido), líquido	(10.513)	(10.513)	-	-	258.902	227.304	(4.295)	(79.680)
Provisão para riscos fiscais	-	-	-	-	-	(172)	(5.097)	(5.097)
Total	(34.406)	(35.737)	(32.408)	(33.614)	(18.673)	(550.790)	(233.160)	(706.377)
Corrente	(15.533)	(15.633)	(22.785)	(23.165)	(135.519)	(235.313)	(114.524)	(575.929)
Diferido	(18.873)	(20.104)	(9.623)	(10.449)	116.846	(315.477)	(118.637)	(130.448)

Crédito fiscal constituído (não constituído), líquido – O crédito fiscal constituído corresponde à parcela do crédito fiscal sobre o prejuízo fiscal e base negativa, registrada em função da revisão das projeções de resultados futuros. A parcela de crédito não constituído corresponde ao prejuízo gerado para o qual, neste momento, não há provável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes à sua absorção.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

	Consolidado
Saldo em 31/12/2019	8.779.717
Não circulante	8.779.717
Transferência - ativo contratual	851.827
Transferência - ativo intangível	(2.051)
Ajuste ao valor justo	166.991
Baixas	(24.104)
Saldo em 30/09/2020	9.772.378
Não circulante	9.772.378

O saldo refere-se ao ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido nos contratos de concessões das distribuidoras de receber caixa via indenização no momento da reversão dos ativos ao poder concedente ao término da concessão, mensurados a valores justos.

Conforme modelo tarifário vigente, a remuneração deste ativo é reconhecida no resultado mediante faturamento aos consumidores e sua realização ocorre no momento do recebimento das contas de energia elétrica. Adicionalmente, a diferença para ajustar o saldo ao valor justo (valor novo de reposição - "VNR") é registrada como contrapartida na conta de receita operacional (nota 27) no resultado do período.

Notas Explicativas

No período de nove meses de 2020, o valor das baixas de R\$ 24.104 (R\$ 18.057 no período de nove meses de 2019) refere-se à baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 9.867 (R\$ 7.063 no período de nove meses de 2019) e à baixa do ativo de R\$ 14.238 (R\$ 10.994 no período de nove meses de 2019).

(12) OUTROS ATIVOS

	Consolidado			
	Circulante		Não circulante	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Adiantamentos - Fundação CESP	7.625	13.562	6.797	6.797
Adiantamentos - fornecedores	109.604	43.587	-	-
Cauções, fundos e depósitos vinculados	9.921	1.431	27.180	569.733
Ordens em curso	244.105	130.954	10.586	9.448
Serviços prestados a terceiros	22.602	23.388	-	-
Contratos de pré-compra de energia	-	-	8.373	10.432
Despesas antecipadas	67.434	76.756	4.034	4.608
Repactuação GSF	-	6.488	-	-
Contas a receber - CDE	130.424	147.470	-	-
Adiantamentos a funcionários	41.893	20.640	-	-
Outros	203.038	141.353	136.654	135.000
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 7)	(28.640)	(29.019)	-	-
Total	808.006	576.610	193.624	736.019

Ordens em curso – Compreende custos e receitas relacionados à desativação ou alienação, em andamento, de bens do ativo intangível e os custos dos serviços relacionados a gastos com os projetos em andamento dos Programas de Eficiência Energética (“PEE”) e Pesquisa e Desenvolvimento (“P&D”). Quando do encerramento dos respectivos projetos, os saldos são amortizados em contrapartida ao respectivo passivo registrado em Outras Contas a Pagar (nota 24).

Contas a receber – CDE – refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 24.502 (R\$ 16.944 em 31 de dezembro de 2019), (ii) outros descontos tarifários concedidos a consumidores no montante de R\$ 105.699 (R\$ 130.516 em 31 de dezembro de 2019), (iii) descontos tarifários - liminares no montante de R\$ 223 (R\$ 9 em 31 de dezembro de 2019).

(13) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada e controlada em conjunto	13.490.672	11.741.300	1.089.811	988.516
Adiantamento para futuro aumento de capital	5.000	14.160	-	-
Subtotal	13.495.672	11.755.460	1.089.811	988.516
Mais valia de ativos, líquidos	509.392	565.617	9.046	9.481
Ágio de rentabilidade futura	6.054	6.054	-	-
Total	14.011.118	12.327.132	1.098.857	997.997

13.1 Participações societárias permanentes por equivalência patrimonial

As principais informações sobre os investimentos em participações societárias permanentes diretas, são como segue:

Notas Explicativas

	30/09/2020				30/09/2020	31/12/2019	9 meses 2020	9 meses 2019
	Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	Participação patrimônio líquido		Resultado de equivalência patrimonial	
Investimento								
CPFL Paulista	13.598.115	1.325.848	1.840.191	712.243	1.840.191	1.522.421	712.243	553.156
CPFL Piratininga	4.819.561	253.909	722.388	263.856	722.388	564.024	263.856	195.620
CPFL Santa Cruz	1.858.500	170.413	533.968	66.732	533.968	465.625	66.732	78.062
RGE	12.649.096	2.820.677	4.125.177	525.662	3.611.442	3.489.745	478.590	367.265
CPFL Geração	5.011.262	935.783	3.378.363	890.224	3.378.363	3.068.752	890.224	580.135
CPFL Renováveis	11.450.417	4.032.219	5.735.675	456.141	2.819.084	2.125.023	226.041	-
CPFL Jaguarí Geração	66.614	40.108	55.557	7.095	55.557	58.310	7.095	6.184
CPFL Brasil	1.609.399	3.000	116.562	82.122	116.562	86.651	82.122	79.054
CPFL Planalto	6.205	630	5.790	3.346	5.790	6.466	3.346	2.940
CPFL Serviços	294.703	150.929	187.965	26.784	187.965	131.181	26.784	10.164
CPFL Atende	29.943	13.991	21.785	8.316	21.785	24.296	8.316	8.592
CPFL Infra	21.753	38	1.109	1.064	1.109	14.025	1.064	17.590
CPFL Pessoas	10.671	811	7.174	6.201	7.174	4.517	6.201	-
CPFL Finanças	15.075	385	10.944	10.482	10.944	5.566	10.482	-
CPFL Supre	7.920	826	4.882	3.891	4.882	3.267	3.891	-
CPFL Total	34.958	9.005	31.079	21.396	31.079	35.348	21.396	19.118
CPFL Telecom	4.426	1.928	4.228	40	4.228	4.188	40	99
CPFL Centrais Geradoras	-	-	-	(214)	-	16.020	(214)	(195)
CPFL Eficiência	139.608	90.234	130.756	2.388	130.756	118.189	2.388	(4.595)
AUTHI	23.313	10	12.406	560	12.406	11.846	560	12.228
Subtotal Investimento - pelo patrimônio líquido da controlada					13.495.672	11.755.460	2.811.157	1.925.416
Amortização da mais valia de ativos					-	-	(56.225)	(56.563)
Total					13.495.672	11.755.460	2.754.930	1.868.853
Investimento					13.490.672	11.741.300		
Adiantamento para futuro aumento de capital					5.000	14.160		

A mais valia dos ativos líquidos adquiridos em combinações de negócios é classificada, no balanço da controladora, no grupo de Investimentos. Na demonstração do resultado da controladora, a amortização da mais valia de ativos de R\$ 56.225 (R\$ 56.563 no período de nove meses de 2019) é classificada na rubrica “resultado de participações societárias”, em consonância com o ICPC 09 (R2).

A movimentação, na controladora, dos saldos de investimento em controladas no período, é como segue:

	Investimento em 31/12/2019	Aumento / Integralização de capital	Equivalência patrimonial (Resultado)	Equivalência patrimonial (Resultado abrangente)	Reestruturação o societária (nota 13.5)	Dividendo e Juros sobre capital próprio	Adiantamento para futuro aumento de capital	Investimento em 30/09/2020
Investimento								
CPFL Paulista	1.522.421	-	712.243	181.862	-	(576.334)	-	1.840.191
CPFL Piratininga	564.024	-	263.856	90.565	-	(196.057)	-	722.388
CPFL Santa Cruz	465.625	-	66.732	1.611	-	-	-	533.968
RGE	3.489.745	-	478.590	20.777	-	(377.670)	-	3.611.442
CPFL Geração	3.068.752	-	890.224	86.822	(564.118)	(103.317)	-	3.378.363
CPFL Renováveis	2.125.023	-	226.041	(88.617)	579.924	(23.287)	-	2.819.084
CPFL Jaguarí Geração	58.310	-	7.095	-	-	(9.848)	-	55.557
CPFL Brasil	86.651	-	82.122	1.185	-	(53.397)	-	116.562
CPFL Planalto	6.466	-	3.346	-	-	(4.022)	-	5.790
CPFL Serviços	131.181	30.000	26.784	-	-	-	-	187.965
CPFL Atende	24.296	-	8.316	-	-	(10.827)	-	21.785
CPFL Infra	14.025	-	1.064	-	-	(13.980)	-	1.109
CPFL Pessoas	4.517	-	6.201	-	-	(3.544)	-	7.174
CPFL Finanças	5.566	-	10.482	-	-	(5.105)	-	10.944
CPFL Supri	3.267	-	3.891	-	-	(2.276)	-	4.882
CPFL Total	35.348	-	21.396	-	-	(25.665)	-	31.079
CPFL Telecom	4.188	-	40	-	-	-	-	4.228
CPFL Centrais Geradoras	16.020	-	(214)	-	(15.806)	-	-	-
CPFL Eficiência	118.189	14.160	2.388	-	-	5.179	(9.160)	130.756
AUTHI	11.846	-	560	-	-	-	-	12.406
	11.755.460	44.160	2.811.157	294.206	-	(1.400.150)	(9.160)	13.495.672

No consolidado, os saldos de investimento correspondem à participação nos empreendimentos controlados em conjunto registrados pelo método de equivalência patrimonial:

	30/09/2020	31/12/2019	9 meses 2020	9 meses 2019
Investimento em controladas em conjunto	Participação patrimônio líquido		Resultado de equivalência patrimonial	
Baesa	124.794	156.185	(8.842)	(3.426)
Enercan	227.161	207.868	110.919	92.890
Chapecoense	491.770	381.219	110.550	101.050
EPASA	246.086	243.244	53.647	67.260
Mais valia de ativos líquidos	9.046	9.481	(435)	(435)
	1.098.857	997.997	265.839	257.339

Notas Explicativas**13.2 Mais valia de ativos e ágio**

A mais valia de ativos refere-se basicamente ao direito de explorar a concessão adquirido através de combinações de negócios. O ágio refere-se basicamente a aquisições de investimentos e está suportado pela perspectiva de rentabilidade futura.

Nas informações contábeis intermediárias consolidadas estes valores estão classificados no grupo de Intangível (nota 15).

13.3 Juros sobre o capital próprio ("JCP") e Dividendo a receber

A Companhia possui, em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 os seguintes saldos a receber das controladas abaixo, referentes a dividendo e JCP:

Controlada	Controladora					
	Dividendo		Juros sobre o capital próprio		Total	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
CPFL Paulista	951.124	504.789	115.928	115.928	1.067.052	620.717
CPFL Piratininga	228.229	32.172	35.254	35.254	263.483	67.426
CPFL Santa Cruz	3.473	3.473	39.728	39.728	43.201	43.201
RGE	377.671	-	-	-	377.671	-
CPFL Geração	-	-	141.757	53.937	141.757	53.937
CPFL Centrais Geradoras	-	815	-	-	-	815
Jaguari de Geração	11.042	10.194	-	-	11.042	10.194
CPFL Brasil	53.397	-	-	1.200	53.397	1.200
CPFL Serviços	-	3.193	-	-	-	3.193
CPFL Atende	-	-	444	343	444	343
CPFL Infra	13.980	-	-	-	13.980	-
CPFL Eficiência	-	2.630	-	2.550	-	5.179
AUTHI	10.000	10.000	-	-	10.000	10.000
CPFL Renováveis	23.287	-	-	-	23.287	-
	1.672.203	567.266	333.111	248.940	2.005.314	816.205

No consolidado, o saldo de dividendo e JCP a receber de R\$ 99.942 em 30 de setembro de 2020 e R\$ 100.297 em 31 de dezembro de 2019, refere-se basicamente aos empreendimentos controlados em conjunto.

13.4 Participação de acionistas não controladores e empreendimentos controlados em conjunto

A divulgação da participação em controladas, de acordo com a IFRS 12 e CPC 45, é como segue:

13.4.1 Movimentação da participação de acionistas não controladores

	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado	Total
Saldo em 31/12/2019	104.134	104.532	80.191	288.857
Participação acionária e no capital votante	35,00%	0,06%	40,07%	
Resultado atribuído aos acionistas não controladores	24.639	9.144	5.571	39.353
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(2.489)	-	(2.489)
Dividendos	(27.686)	(11.952)	-	(39.638)
Outras movimentações	-	(59)	(15)	(75)
Saldo em 30/09/2020	101.087	99.175	85.747	286.008
Participação acionária e no capital votante	35,00%	0,00%	40,07%	

13.4.2 Informações financeiras resumidas das controladas que têm participação de não controladores

As informações financeiras resumidas das controladas em que há participação de não controladores, em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019, e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019 são como segue:

Notas Explicativas

Ativo e passivo

	30/09/2020			31/12/2019		
	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado
Ativo circulante	167.233	1.703.385	26.366	78.836	1.312.372	19.734
Caixa e equivalentes de caixa	134.212	892.167	20.906	33.140	412.579	9.564
Ativo não circulante	717.950	10.915.103	148.877	751.546	10.496.351	141.185
Passivo circulante	261.389	1.821.270	37.088	215.198	1.545.741	35.374
Empréstimos, financiamentos e debêntures	107.639	451.023	-	106.128	617.030	-
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	-	393.689	-	-	-	-
Outros passivo financeiros	14.576	33.044	166	13.256	430.257	250
Passivo não circulante	334.975	4.962.367	791	317.660	5.616.562	782
Empréstimos, financiamentos e debêntures	211.413	1.822.596	-	211.051	4.387.676	-
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	-	2.013.573	-	-	-	-
Outros passivo financeiros	100.289	-	-	91.181	-	-
Patrimônio líquido	288.819	5.834.850	137.365	297.523	4.646.421	124.763
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores	288.819	5.735.675	137.365	297.523	4.544.434	124.763
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores	-	99.175	-	-	101.987	-

DRE

	9 meses 2020			9 meses 2019		
	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado
Receita operacional líquida	218.732	1.384.183	28.071	248.522	1.344.542	30.719
Custo e despesa operacional	(54.393)	(473.719)	(16.586)	(69.061)	(517.417)	(19.163)
Depreciação e amortização	(32.805)	(432.983)	(2)	(32.766)	(483.953)	(3)
Receita de juros	1.552	30.040	297	3.259	57.761	598
Despesa de juros	(26.883)	(239.048)	-	(30.789)	(328.574)	-
Despesa de imposto sobre a renda	(36.133)	245.252	(1.908)	(39.782)	(35.305)	(1.589)
Lucro (prejuízo) líquido	70.397	465.286	14.002	78.762	(7.634)	12.240
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas controladores	70.397	456.143	14.002	78.762	(15.405)	12.240
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas não controladores	-	9.144	-	-	7.772	-

13.4.3 Empreendimentos controlados em conjunto

As informações financeiras resumidas dos empreendimentos controlados em conjunto, em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 e nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019, são como segue:

Ativo e passivo

	30/09/2020				31/12/2019			
	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa
Ativo circulante	229.157	39.703	541.326	314.714	219.117	66.863	379.359	294.877
Caixa e equivalentes de caixa	71.576	20.723	305.696	179.109	77.290	18.315	240.645	96.130
Ativo não circulante	941.231	892.492	2.397.783	446.319	982.032	915.379	2.472.085	470.864
Passivo circulante	433.667	127.968	387.675	97.773	390.817	72.383	451.803	93.512
Empréstimos, financiamentos e debêntures	128.087	-	138.183	35.580	133.548	-	138.759	35.660
Outros passivo financeiros	7.955	39.652	76.502	916	7.131	35.944	75.668	1.416
Passivo não circulante	270.492	305.167	1.587.181	201.937	383.699	285.269	1.652.152	216.233
Empréstimos, financiamentos e debêntures	127.861	-	811.829	89.523	255.756	-	913.308	115.842
Outros passivo financeiros	27.142	289.492	754.149	-	25.513	271.267	731.113	-
Patrimônio líquido	466.229	499.060	964.254	461.323	426.632	624.591	747.489	455.996

DRE

	9 meses 2020				9 meses 2019			
	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa
Receita operacional líquida	527.905	132.861	693.108	201.562	484.361	196.313	653.010	476.780
Custo e despesa operacional	(133.715)	(103.332)	(150.899)	(48.714)	(135.107)	(146.928)	(147.358)	(286.263)
Depreciação e amortização	(37.317)	(38.054)	(93.518)	(26.096)	(36.562)	(38.043)	(93.244)	(26.048)
Receita de juros	2.496	671	7.516	3.345	4.780	1.533	13.282	2.896
Despesa de juros	(13.566)	(45.006)	(132.064)	(8.043)	(27.710)	(25.785)	(127.371)	(10.906)
Despesa de imposto sobre a renda	(117.265)	17.574	(111.827)	(24.193)	(97.563)	(482)	(99.936)	(30.448)
Lucro (prejuízo) líquido	227.651	(35.358)	216.765	100.569	190.649	(13.702)	198.138	126.088
Participação acionária e no capital votante	48,72%	25,01%	51,00%	53,34%	48,72%	25,01%	51,00%	53,34%

Mesmo detendo mais do que 50% da participação acionária das entidades Epasa e Chapecoense, a controlada CPFL Geração controla em conjunto com outros acionistas estes investimentos. A análise do enquadramento do tipo de investimento está baseada no Acordo de Acionistas de cada empreendimento.

Os empréstimos captados junto ao BNDES pelo empreendimento controlado em conjunto Chapecoense, determinam restrições ao pagamento de dividendo à controlada CPFL Geração acima do mínimo obrigatório de 25% sem a prévia anuência do BNDES.

Notas Explicativas

13.4.4 Operação controlada em conjunto

A Companhia, por meio da sua controlada integral CPFL Renováveis, possui parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico da Serra da Mesa, localizado no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento Hidrelétrico pertencem a Furnas Centrais Elétricas S.A. Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas (operação controlada em conjunto), ficou assegurada à CPFL Renováveis a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 637,5 MW médios (328,57 MW médios), até 2028.

13.5 Integração da CPFL Renováveis

Em 22 de setembro de 2020 por meio das Resoluções Autorizativas nº 9.229/2020 e 9.230/2020, a ANEEL autorizou a cisão parcial da CPFL Geração com versão de seu acervo líquido cindido para a CPFL Renováveis, a incorporação total da CPFL Centrais Geradoras pela CPFL Renováveis, e aumento de capital da CPFL Renováveis mediante a integralização de créditos pela CPFL Geração, com todas operações aprovadas pela Assembleia Geral Extraordinária ("AGE") realizada em 30 de setembro de 2020. A nova estrutura tem por objetivo gerar fortalecimento das estruturas administrativas e trazer sinergias para o Grupo.

Em decorrência da reestruturação societária, e em consequência das operações o Capital Social da CPFL Geração e CPFL Renováveis passam a ser de R\$ 935.782 e R\$ 4.032.291 respectivamente, além de haver extinção da CPFL Centrais Geradoras, que é sucedida pela CPFL Renováveis. Após as supracitadas transações a participação da CPFL Energia e CPFL Geração na CPFL Renováveis passam a ser 49,15% e 50,85% respectivamente.

O acervo líquido cindido da CPFL Geração apurado nesta transação foi de R\$ 395.929 em 30 de junho de 2020 (data do laudo), sendo capital social R\$ 108.129 e resultado abrangente R\$ 287.700 e R\$ 564.118 em 30 de setembro de 2020 (data de aprovação na AGE e efetivação da transação), sendo capital social R\$ 108.129, resultado abrangente R\$ 281.840 e lucros acumulados de R\$ 174.139, e não gerou nenhum efeito nas demonstrações financeiras consolidadas do grupo.

Notas Explicativas

(14) IMOBILIZADO

	Consolidado						
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso
Saldo em 31/12/2019	167.228	1.314.749	940.779	6.281.123	46.136	7.070	326.625
Custo histórico	224.053	2.226.232	1.599.104	9.999.155	105.863	23.447	326.625
Depreciação acumulada	(56.825)	(911.483)	(658.325)	(3.718.031)	(59.727)	(16.377)	-
Adições	-	-	-	-	-	-	231.751
Baixas	(852)	(2.466)	(8)	(64.877)	(462)	(19)	(398)
Transferências	852	3.455	72.869	55.740	11.865	744	(145.525)
Transferências de/para outros ativos - custo	-	18.254	12.034	115.305	181	133	253
Depreciação	(1.933)	(39.907)	(39.943)	(318.401)	(10.957)	(660)	-
Baixa da depreciação	40	1.009	6	57.378	282	12	-
Transferências de/para outros ativos - depreciação	-	(18.254)	(12.057)	(114.698)	(181)	(133)	-
Saldo em 30/09/2020	165.335	1.276.841	973.681	6.011.572	46.865	7.145	412.703
Custo histórico	224.053	2.245.475	1.683.998	10.105.323	117.447	24.304	412.703
Depreciação acumulada	(58.718)	(968.633)	(710.317)	(4.093.751)	(70.583)	(17.159)	-
Taxa média de depreciação	3,86%	2,42%	3,23%	4,28%	12,11%	5,67%	

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas

(15) INTANGÍVEL

	Consolidado					Total
	Ágio	Direito de concessão		Uso do bem público	Outros ativos intangíveis	
		Adquirido em combinações de negócio	Infraestrutura de distribuição - em serviço			
Saldo em 31/12/2019	6.115	3.483.750	5.728.040	23.065	79.981	9.320.953
Custo histórico	6.152	7.495.458	12.814.937	35.840	238.352	20.590.739
Amortização acumulada	(37)	(4.011.708)	(7.086.896)	(12.774)	(158.372)	(11.269.787)
Adições	-	-	-	-	7.200	7.200
Amortização	-	(216.530)	(607.693)	(1.065)	(9.854)	(835.142)
Transferência - ativo contratual	-	-	618.516	-	-	618.516
Transferência - ativo financeiro	-	-	2.051	-	-	2.051
Baixa e transferência - outros ativos	-	-	(35.558)	-	(602)	(36.160)
Saldo em 30/09/2020	6.115	3.267.220	5.705.356	22.001	76.724	9.077.416
Custo histórico	6.152	7.495.458	13.399.946	35.840	244.950	21.182.346
Amortização acumulada	(37)	(4.228.238)	(7.694.589)	(13.839)	(168.226)	(12.104.929)

No consolidado, os valores de amortização estão registrados na demonstração de resultado como segue: (i) “depreciação e amortização” para a amortização dos ativos intangíveis de Infraestrutura de Distribuição, Uso do Bem Público e Outros Ativos Intangíveis; e (ii) “amortização de intangível de concessão” para a amortização do ativo intangível Adquirido em Combinação de Negócios.

15.1 Intangível adquirido em combinações de negócios

A composição do ativo intangível correspondente ao direito de explorar as concessões, adquirido em combinações de negócios, está demonstrado a seguir:

	Consolidado				Taxa de amortização anual	
	30/09/2020			31/12/2019	2020	2019
	Custo Histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido		
Intangível adquirido em combinações de negócio						
Intangível adquirido não incorporado						
CPFL Paulista	304.861	(234.463)	70.399	77.888	3,28%	3,28%
CPFL Piratininga	39.065	(28.600)	10.464	11.435	3,31%	3,31%
RGE	3.768	(2.501)	1.267	1.399	4,67%	4,68%
CPFL Geração	54.555	(40.562)	13.992	15.376	3,38%	3,38%
Jaguari Geração	7.896	(4.593)	3.303	3.505	3,41%	3,41%
CPFL Renováveis	3.653.906	(1.330.131)	2.323.775	2.443.397	4,37%	4,36%
Subtotal	4.064.052	(1.640.851)	2.423.201	2.553.000		
Intangível adquirido já incorporado						
RGE	1.433.007	(1.062.310)	370.697	409.739	3,63%	3,63%
CPFL Renováveis (CPFL Geração em 31/12/2019)	426.450	(350.871)	75.579	83.053	2,34%	2,34%
Subtotal	1.859.457	(1.413.182)	446.275	492.792		
Intangível adquirido já incorporado - recomposto						
CPFL Paulista	1.074.026	(843.228)	230.799	254.952	3,00%	3,00%
CPFL Piratininga	115.762	(84.752)	31.010	33.887	3,31%	3,31%
Jaguari Geração	15.275	(9.641)	5.633	5.978	3,01%	3,01%
RGE	366.887	(236.583)	130.304	143.141	4,67%	4,67%
Subtotal	1.571.949	(1.174.205)	397.744	437.958		
Total	7.495.458	(4.228.238)	3.267.220	3.483.750		

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas**(16) ATIVO CONTRATUAL**

	Distribuição	Transmissão	Consolidado
Saldo em 31/12/2019	1.068.207	279.003	1.347.210
Circulante	-	24.387	24.387
Não circulante	1.068.207	254.616	1.322.822
Adições	1.624.529	94.340	1.718.869
Transferência - intangível em serviço	(618.516)	-	(618.516)
Transferência - ativo financeiro	(851.827)	-	(851.827)
Atualização	-	27.921	27.921
Recebimento RAP	-	(18.038)	(18.038)
Saldo em 30/09/2020	1.222.393	383.227	1.605.620
Circulante	-	24.565	24.565
Não circulante	1.222.393	358.662	1.581.055

Ativo contratual das distribuidoras: referem-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção.

Ativo contratual das transmissoras: refere-se ao direito à "Receita Anual Permitida – RAP" que será recebida ao longo da concessão assim como indenização ao término da concessão das controladas de transmissão.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(17) FORNECEDORES

	Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>		
Encargos de serviço do sistema	3.083	2.707
Suprimento de energia elétrica	1.968.349	2.288.441
Encargos de uso da rede elétrica	345.380	250.600
Materiais e serviços	397.447	554.940
Energia livre	167.212	163.492
Total	2.881.472	3.260.180
<u>Não circulante</u>		
Suprimento de energia elétrica	399.297	359.944

Notas Explicativas

(18) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado						
	Saldo em 31/12/2019	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2020
Mensuradas ao custo							
Moeda nacional							
Pré Fixado	711.398	-	(699.515)	20.032	-	(22.332)	9.583
Pós Fixado							
TJLP	2.744.331	3.000	(2.250.389)	115.665	-	(122.901)	489.706
IPCA	1.609.038	1.250.000	(108.352)	107.843	-	(70.049)	2.788.480
Selic	83.073	-	(84.405)	2.498	-	(1.166)	-
CDI	180.012	-	(48.547)	3.666	-	(5.410)	129.721
IGP-M	42.605	-	(9.042)	7.211	-	(2.611)	38.163
Cesta de moedas	1.694	-	(1.796)	121	-	(19)	-
Outros	39.777	-	(39.671)	996	-	(1.102)	-
Total ao custo	5.411.928	1.253.000	(3.241.717)	258.031	-	(225.590)	3.455.653
Gastos com captação (*)	(57.684)	(17.432)	-	23.315	-	-	(51.801)
Mensuradas ao valor justo							
Moeda estrangeira							
Dólar	4.178.417	1.909.349	(2.147.630)	143.928	2.064.740	(136.618)	6.012.186
Euro	846.692	1.520.640	-	11.992	796.670	(11.124)	3.164.870
Marcação a mercado	(16.056)	-	-	(182.412)	-	-	(198.468)
Total ao valor justo	5.009.052	3.429.989	(2.147.630)	(26.491)	2.861.410	(147.742)	8.978.588
Total	10.363.296	4.665.557	(5.389.347)	254.855	2.861.410	(373.332)	12.382.440
Circulante	2.776.193						3.466.905
Não Circulante	7.587.102						8.915.535

(*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

Notas Explicativas

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir

Modalidade	Encargos financeiros anuais		30/09/2020	31/12/2019	Faixa de vencimento	Garantia
Mensuradas ao custo - Moeda Nacional						
Pré fixado						
FINEM	Pré fixado de 2,5% a 6%	(a)	-	264.093	2013 a 2020	(i) Alienação fiduciária de equipamentos (ii) Penhor e Cessão fiduciária de direitos creditórios (iii) Conta Reserva e Centralizadora e Recebíveis (iv) Penhor de direitos emergentes das autorizações (v) Penhor de Ações; (vi) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid
FINAME	Pré fixado de 2,5% a 10%	(a)	9.583	54.328	2012 a 2024	(i) Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Cessão fiduciária de direitos creditórios; (iii) Conta Reserva e Contra Centralizadora; (iv) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid
FINEP	Pré fixado de 3,5% a 5%		-	944	2013 a 2020	Fiança Bancária
BNB	Pré fixado de 9,5% a 10,14%		-	392.033	2027 a 2020	(i) Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Cessão e vinculação de receita; (iii) Penhor de ações; (iv) Penhor dos direitos emergentes das autorizações; (v) Conta Reserva; (vi) Fiança Bancária; (vii) Fiança da CPFL Renováveis
			9.583	711.398		
Pós fixado						
TJLP						
FINEM	TJLP e TJLP + de 1,72% a 5,5%	(b)	487.048	2.721.358	2012 a 2039	(i) Penhor e Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Penhor e cessão fiduciária de direitos creditórios (iii) Contas Reserva e Centralizadora e Recebíveis; (iv) Penhor de Ações (v) Penhor de direitos emergentes das autorizações pela Aneel; (vi) Penhor de Ações das Beneficiárias; (vii) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid; (viii) Fiança Bancária
FINAME	TJLP + 2,2% a 4,2%	(b)	-	14.853	2017 a 2020	Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária
FINEP	TJLP + 5% a 6%		2.658	4.284	2017 a 2022	Fiança Bancária
Empréstimos bancários	TJLP + 2,99 a 3,10%		-	3.837	2014 a 2020	Fiança da CPFL Energia
			489.706	2.744.331		
IPCA						
FINEM	IPCA + 4,27% a 4,80%		2.788.480	1.609.038	2020 a 2040	Fiança da CPFL Energia e recebíveis
SELIC						
FINEM	SELIC + 2,19% a 2,66%	(c)	-	79.131	2015 a 2020	Fiança da SGBP, CPFL Energia e recebíveis
FINAME	SELIC + 2,70% a 3,90%		-	3.943	2016 a 2020	Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária
			-	83.073		
CDI						
Empréstimos bancários	(i) 105% do CDI (ii) CDI - 1,25% a + 1,90%	(c)	129.721	180.012	2012 a 2023	(i) Fiança da CPFL Energia; (ii) Estrutura de ações preferenciais resgatáveis e (iii) Fiança da CPFL Renováveis
Cesta de moedas						
Empréstimos bancários	Cesta de Moedas + de 1,99% a 2,10%		-	1.694	2014 a 2020	Fiança da CPFL Energia
IGPM						
Empréstimos bancários	IGPM + 8,63%		38.163	42.605	2023	(i) Alienação fiduciária de equipamentos e de recebíveis; (ii) Penhor de ações da SPE, de direitos emergentes autorizados pela ANEEL e de recebíveis de contratos de operação
Outros						
Outros	RGR 6%		-	39.777	2010 a 2020	Recebíveis, notas promissórias e fiança bancária
Total moeda nacional			3.455.653	5.411.928		
Gastos com captação (*)			(51.801)	(57.684)		
Mensuradas ao valor justo - Moeda Estrangeira						
Dólar						
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + Libor 3 meses + de 0,87% a 1,41%		1.018.677	975.333	2019 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + de 1,83% a 4,32%		4.993.509	3.203.083	2018 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
			6.012.186	4.178.417		
Euro						
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	Euro + de 0,43% a 0,82%		3.164.870	846.692	2021 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Marcação a mercado			(198.468)	(16.056)		
Total moeda estrangeira			8.978.588	5.009.052		
Total			12.382.440	10.363.296		

(*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

Os empréstimos bancários em moeda estrangeira possuem swap convertendo variação cambial para variação de taxa de juros. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 32.

Taxa efetiva:

(a) De 30% a 70% do CDI

(b) De 60% a 110% do CDI

(c) De 100% a 130% do CDI

Conforme segregado nos quadros acima, o Grupo, em consonância com o CPC 48 e IFRS 9, classificou suas dívidas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado, e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente, reduzindo o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo, exceto pela variação no valor justo em função do risco de crédito, que a depender das características das dívidas na época das contratações, pode ser registrada em outros resultados abrangentes ou no resultado do período. Em 30 de setembro de 2020, os ganhos acumulados não realizados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 198.468 (R\$ 16.056 em 31 de dezembro 2019), que somados aos ganhos não realizados obtidos com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 66.724 (R\$ 24.178 em 31 de dezembro de 2019), contratados para proteção da variação cambial (nota 34.b), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 265.191 (R\$ 40.234 em 31 de dezembro de 2019).

Notas Explicativas

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

Ano de vencimento	Consolidado
A partir de 01/10/2021	202.912
2022	1.530.333
2023	2.752.185
2024	975.169
2025	1.969.850
2026 a 2030	1.557.522
2031 a 2035	68.371
2036 a 2040	56.412
Subtotal	9.112.754
Marcação a mercado	(197.219)
Total	8.915.535

Principais adições no período:

Modalidade Empresa	Montantes R\$ mil			Pagamento de juro	Amortização de Principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro anual	Taxa efetiva anual
	Total aprovado	Liberado em 2020	Liberado líquido dos gastos de captação					
Moeda nacional								
TJLP - BNDES								
Boa Vista 2	144.500	3.000	3.000	Mensal	Mensal a partir de dezembro de 2019	Investimento	TJLP + 2,52%	TJLP + 3,27%
IPCA - BNDES								
CPFL Paulista	312.596	114.297	112.724	Trimestral	Mensal a partir de julho de 2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
CPFL Paulista	1.002.912	366.703	361.679	Trimestral	Parcela única em junho de 2027	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
CPFL Piratininga	126.086	37.723	37.083	Trimestral	Mensal a partir de julho de 2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
CPFL Piratininga	298.402	89.277	87.776	Trimestral	Parcela única em junho de 2028	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
CPFL Santa Cruz	244.385	115.000	113.758	Trimestral	Mensal a partir de julho de 2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
RGE	353.019	125.228	123.451	Trimestral	Mensal a partir de julho de 2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
RGE	1.132.601	401.772	396.098	Trimestral	Parcela única em junho de 2027	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
Moeda Estrangeira								
Lei 4131								
CPFL Brasil	107.000	107.000	107.000	Semestral	Parcela única em fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 1,83%	USD + 1,83%
CPFL Santa Cruz	108.000	108.000	108.000	Semestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 2,07%	USD + 2,07%
CPFL Paulista	196.567	196.567	196.567	Semestral	Parcela única em fevereiro de 2025	Capital de Giro	USD + 2,40%	USD + 2,40%
CPFL Paulista	174.960	174.960	174.960	Trimestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 2,39%	USD + 2,39%
CPFL Paulista	274.046	274.046	274.046	Trimestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + Libor 3M + 0,99%	USD + Libor 3M + 0,99%
CPFL Paulista	534.880	534.880	534.880	Trimestral	Parcela única em fevereiro de 2023	Capital de Giro	EUR + 0,43%	EUR + 0,43%
RGE	100.000	100.000	100.000	Semestral	Parcela única em janeiro de 2025	Capital de Giro	USD + 2,64%	USD + 2,64%
RGE	418.280	418.280	418.280	Semestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 2,07%	USD + 2,07%
RGE	185.000	185.000	185.000	Trimestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + Libor 3M + 0,87%	USD + Libor 3M + 0,87%
RGE	225.497	225.497	225.497	Trimestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 1,84% (1,94% em 03/2021)	USD + 1,84% (1,94% em 03/2021)
CPFL Piratininga	419.760	419.760	419.760	Trimestral	Parcela única em março de 2025	Capital de Giro	EURO + 0,70%	EURO + 0,70%
CPFL Renováveis	120.000	120.000	120.000	Semestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 2,07%	USD + 2,07%
CPFL Paulista	566.000	566.000	566.000	Trimestral	Parcela única em março de 2023	Capital de Giro	EUR + 0,57%	EUR + 0,57%
	7.044.489	4.682.989	4.665.557					

Pré-pagamento:

No período de nove meses de 2020, foram liquidados antecipadamente R\$ 2.818.178 de empréstimos cujos vencimentos originais eram até julho de 2038.

Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos obtidos pelas empresas do Grupo exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

Para os empréstimos e financiamentos contratados ou com liberações de recursos ocorridas em 2020, alguns têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA menor ou igual a 3,75
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

Índices exigidos na demonstração financeira individual da subsidiária da CPFL Renováveis, detentora do contrato

- Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) maior ou igual a 1,2
- Índice de Capitalização Própria maior ou igual a 30%.

Notas Explicativas**Índices exigidos na demonstração financeira individual das subsidiárias de distribuição, detentora do contrato**

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75
- Dívida líquida dividida pela dívida líquida + patrimônio líquido menor ou igual a 0,9.

Para os demais empréstimos e financiamentos, os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 18 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2020, no entendimento da Administração do Grupo, todas as condições restritivas e cláusulas financeiras e não financeiras estão adequadamente atendidas.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(19) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado				
	Saldo em 31/12/2019	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2020
Pós fixado					
TJLP	438.990	(448.249)	12.003	(2.744)	-
CDI	6.336.467	(297.779)	150.625	(154.268)	6.035.045
IPCA	1.320.909	-	69.358	(61.788)	1.328.479
Total ao custo	8.096.368	(746.028)	231.983	(218.800)	7.363.524
Gastos com captação (*)	(42.215)	-	13.869	-	(28.346)
Mensuradas ao valor justo - pós fixado					
IPCA	444.939	-	25.777	(25.243)	445.473
Marcação a mercado	47.186	-	(18.304)	-	28.882
Total ao valor justo	492.125	-	7.472	(25.243)	474.354
Total	8.546.278	(746.028)	253.325	(244.043)	7.809.532
Circulante	682.582				1.301.309
Não Circulante	7.863.696				6.508.223

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

Notas Explicativas

		Consolidado		Faixa de vencimento	Garantia	
Modalidade	Encargos financeiros anuais	30/09/2020	31/12/2019			
Mensuradas ao Custo - Pós Fixado						
TJLP	TJLP + 1%	(c)	-	438.990	2009 a 2020	Alienação Fiduciária
CDI	(i) De 103,6% a 109,75% do CDI	(a)	5.035.256	5.339.824	2018 a 2025	Fiança da CPFL Energia
	(ii) CDI + 0,75% a 0,83%					
	De 104,75% a 110% do CDI	(a)	999.789	996.644	2020 a 2023	Não existem garantias
IPCA	IPCA + de 4,42% a 5,8%	(b)	1.328.479	1.320.909	2021 a 2027	Fiança da CPFL Energia
			7.363.524	8.096.367		
	Gastos com captação (*)		(28.347)	(42.215)		
Mensuradas ao valor justo - pós fixado						
IPCA	IPCA + 5,80%	(b)	445.473	444.939	2024 a 2025	Fiança da CPFL Energia
	Marcação a mercado		28.882	47.186		
	Total		7.809.532	8.546.277		

Algumas debêntures possuem swap convertendo variação de IPCA para variação de CDI. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 34.

Taxa efetiva:

(a) De 104,68% a 110,77% do CDI | CDI + de 0,76% a 0,89%

(b) IPCA + 4,84% a 6,31%

(c) TJLP + 3,48%

(*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

Conforme segregado no quadro acima, o Grupo classifica suas debêntures como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros de debêntures mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas debêntures, de modo reduzir o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas debêntures são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo, exceto pelo componente de cálculo de risco de crédito que é registrado em outros resultados abrangentes. Em 30 de setembro de 2020 as perdas acumuladas não realizadas obtidas na marcação a mercado das referidas debêntures foram de R\$ 28.882 (R\$ 47.186 em 31 de dezembro de 2019), que reduzidos dos ganhos obtidos não realizados com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 72.400 (R\$ 70.517 em 31 de dezembro de 2019), contratados para proteção da variação de taxa de juros (nota 34.b), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 43.518 (R\$ 23.331 em 31 de dezembro de 2019).

O saldo de principal de debêntures registrado no passivo não circulante tem seus vencimentos assim programados:

<u>Ano de vencimento</u>	<u>Consolidado</u>
A partir de 01/10/2021	161.989
2022	1.686.191
2023	2.268.486
2024	1.892.517
2025	374.160
2026 a 2030	95.999
Subtotal	6.479.342
Marcação a mercado	28.882
Total	6.508.223

Pré-pagamento:

No período de nove meses de 2020, foram liquidados antecipadamente R\$ 579.748 de debêntures cujos vencimentos originais eram até novembro de 2028.

Notas Explicativas

Condições restritivas

As debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas que contemplam cláusulas que requerem da Companhia e de suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos.

Os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 19 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2020, no entendimento da Administração do Grupo, todas as condições restritivas estão adequadamente atendidas.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(20) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

As controladas mantêm Planos de Suplementação de Aposentadoria e Pensões para seus empregados, cujas características estão descritas na nota 20 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

Movimentações dos planos de benefício definido

As movimentações ocorridas no período, no passivo líquido são as seguintes:

	CPFL			RGE		Total
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis (CPFL Geração até 30/09/2020)	Plano 1	Plano 2	
Passivo atuarial líquido em 31/12/2019	1.721.619	420.039	46.340	-	177.496	2.365.494
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	92.129	25.723	2.278	(248)	11.183	131.065
Contribuições da patrocinadora vertidas do período	(93.594)	(27.968)	(1.707)	(3.681)	(5.355)	(132.305)
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	(469.316)	(175.080)	(12.525)	(42.872)	(70.055)	(769.848)
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	216.341	72.672	(748)	47.658	47.724	383.647
Efeito no limite máximo de reconhecimento de ativo	16.123	-	-	(156)	-	15.967
Passivo atuarial líquido em 30/09/2020	1.483.302	315.386	33.638	701	160.992	1.994.019
Outras contribuições						9.886
Total passivo						2.003.905
Circulante						154.851
Não Circulante						1.849.054

Em março de 2020, em função de mudança de cenário macroeconômico no Brasil quando comparado com 31 de dezembro de 2019, especialmente relacionada aos impactos do isolamento social devido ao novo coronavírus (vide nota 1.2), os laudos atuariais foram atualizados para a data-base de 31 de março de 2020 e os respectivos saldos de passivo e outros resultados abrangentes foram ajustados refletindo em uma redução no montante de R\$ 372.171.

As receitas e despesas reconhecidas como custo da operação estão demonstradas abaixo:

	9 meses 2020 realizadas					Total
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Geração	Plano 1	Plano 2	
Custo do serviço	1.023	5.804	83	(42)	1.436	8.304
Juros sobre obrigações atuariais	342.042	97.901	8.425	25.645	37.522	511.535
Rendimento esperado dos ativos do plano	(256.240)	(77.983)	(6.229)	(25.889)	(27.775)	(394.117)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	5.302	-	-	38	-	5.340
Total da despesa (receita)	92.129	25.723	2.278	(248)	11.183	131.065

	9 meses 2019					Total
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Geração	RGE Sul (RGE) Plano 1 (*)	Plano 2	
Custo do serviço	693	4.086	63	139	1.964	6.945
Juros sobre obrigações atuariais	336.879	93.795	7.881	25.757	40.760	505.072
Rendimento esperado dos ativos do plano	(279.090)	(80.847)	(6.525)	(28.125)	(34.204)	(428.791)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	-	-	-	2.096	-	2.096
Total da despesa (receita)	58.483	17.033	1.419	(133)	8.520	85.322

Como decorrência da mudança do cenário macroeconômico, a estimativa de efeito para o resultado de 2020 também foi alterado (vide nota 1.2). A nova estimativa atuarial para as despesas e/ou receitas a serem reconhecidas no restante do exercício de 2020 está apresentada a seguir:

Notas Explicativas

	4º Trimestre 2020 estimadas					
	CPFL		CPFL		RGE	
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Renováveis	Plano 1	Plano 2	Total
Custo do serviço	320	1.760	26	18	437	2.561
Juros sobre obrigações atuariais	115.798	32.947	2.848	8.643	12.612	172.849
Rendimento esperado dos ativos do plano	(87.629)	(26.693)	(2.169)	(8.709)	(9.354)	(134.554)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	1.956	-	-	-	-	1.956
Total da despesa (receita)	30.445	8.015	705	(48)	3.696	42.813

Premissas atuariais

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial nas datas do laudo foram:

	CPFL Paulista, CPFL Geração e CPFL Piratininga			RGE (Planos 1 e 2)		
	31/03/2020	31/12/2019	31/12/2018	31/03/2020	31/12/2019	31/12/2018
Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial:	8,47% a.a.	7,43% a.a.	9,10% a.a.	8,47% a.a.	7,43% a.a.	9,10% a.a.(*)
Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano:	8,47% a.a.	7,43% a.a.	9,10% a.a.	8,47% a.a.	7,43% a.a.	9,10% a.a.(*)
Índice estimado de aumento nominal dos salários:	5,56% a.a.(**)	5,56% a.a.(**)	5,56% a.a.(**)	5,97% a.a.(***)	5,97% a.a.(***)	5,97% a.a.(***)
Índice estimado de aumento nominal dos benefícios:	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.
Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para taxas nominais acima):	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.
Tábua biométrica de mortalidade geral:	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)	BR-EMS sb v.2015	BR-EMS sb v.2015	BR-EMS sb v.2015
Tábua biométrica de entrada em invalidez:	Light fraca (-30)	Light fraca (-30)	Light fraca	Light média	Light média	Light média
Taxa de rotatividade esperada:	ExpR_2012	ExpR_2012	ExpR_2012	Nula	Nula	Nula
Probabilidade de ingresso na aposentadoria:	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres	100% na primeira elegibilidade a um benefício de aposentadoria integral	100% na primeira elegibilidade a um benefício de aposentadoria integral	100% na primeira elegibilidade a um benefício de aposentadoria integral

(*) Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial e taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano foram 9,3% para a RGE (Plano 1)

(**) Índice estimado de aumento nominal dos salários foi de 6,39% para a CPFL Piratininga

(***) Índice estimado de aumento nominal dos salários foi de 5,15% para a RGE (Plano 1)

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(21) TAXAS REGULAMENTARES

	Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Compens. financ. pela utilização de rec. hídricos - CFURH	1.769	1.265
Reserva global de reversão - RGR	17.278	17.260
Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE	7.500	7.375
Conta de desenvolvimento energético - CDE	87.083	-
Bandeiras tarifárias e outros	437	206.352
Total	114.067	232.251

Notas Explicativas**(22) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	15.532	31.038	132.440	156.240
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	4.399	9.591	46.272	62.721
Imposto de renda e contribuição social a recolher	19.932	40.629	178.712	218.961
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	-	-	494.419	435.155
Programa de integração social - PIS	1.742	4.423	88.483	36.657
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	8.067	20.392	408.072	168.195
PIS/COFINS parcelamento	-	-	2.783	9.323
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	-	-	-	40.099
Outros	1.010	500	64.079	52.105
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	10.818	25.315	1.057.835	741.536
Total Circulante	30.750	65.944	1.236.547	960.497
Não circulante				
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	-	-	157.883	156.198
ICMS a pagar	-	-	830	805
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	-	-	830	805
Total Não circulante	-	-	158.713	157.003

PIS e COFINS: As controladas aderiram à prorrogação de vencimento do PIS e da COFINS, para as competências de março, abril e maio de 2020, conforme Portarias do Governo Federal n° 139 e 254 de 2020, as quais estão sendo recolhidas a partir de agosto de 2020.

Imposto de renda pessoa jurídica – IRPJ: no não circulante refere-se às provisões para riscos fiscais referentes aos tributos sobre o lucro para Imposto de renda a recolher. O caso em questão refere-se a Mandado de Segurança impetrado pela controlada CPFL Piratininga, que discutia a possibilidade da dedução da despesa da CSLL da base de cálculo do IRPJ, sendo que para este caso é mais provável que as Autoridades Fiscais não aceitem o procedimento em questão.

O Grupo possui alguns tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não, cujo efeito de potenciais contingências estão divulgados na nota 23 - Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais.

(23) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS

	Consolidado			
	30/09/2020		31/12/2019	
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais
Trabalhistas	180.000	98.808	235.085	96.094
Cíveis	248.036	68.461	245.464	66.243
Fiscais				
Imposto de renda e contribuição fiscal	3.481	424.169	7.571	417.664
Outras	44.157	174.686	46.255	177.369
	47.638	598.855	53.825	595.033
Outros	54.608	-	66.401	1
Total	530.281	766.124	600.775	757.370

A movimentação das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros está demonstrada a seguir:

Notas Explicativas

Consolidado						
	Saldo em 31/12/2019	Adições	Reversões	Pagamentos	Atualização monetária	Saldo em 30/09/2020
Trabalhistas	235.085	40.841	(26.628)	(84.670)	15.371	180.000
Cíveis	245.464	79.853	(21.513)	(75.754)	19.986	248.036
Fiscais	53.825	3.908	(5.374)	(7.308)	2.585	47.638
Outros	66.401	-	(1.832)	(10.139)	178	54.608
Total	600.775	124.603	(55.348)	(177.871)	38.120	530.281

As provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que o Grupo é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração do Grupo.

Os detalhes da natureza das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros e depósitos judiciais estão apresentados na nota 23 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

Perdas possíveis:

O Grupo é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 estavam assim representadas:

Consolidado			
	30/09/2020	31/12/2019	
Trabalhistas	608.428	583.348	Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	2.287.055	1.815.143	Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária, revisão de contratos e cobranças por ocupação da faixa de domínio
Fiscais	4.640.888	4.350.740	Imposto de renda e contribuição social (nota 23)
Fiscais - outros	2.293.754	2.654.331	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS
Regulatórios	86.039	76.404	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira
Total	9.916.164	9.479.966	

Fiscais – Um dos principais temas se refere a discussões sobre a dedutibilidade para imposto de renda das despesas reconhecidas em 1997 referente à novação de dívida relativa ao plano de pensão dos funcionários da controlada CPFL Paulista perante a Fundação CESP (“Vivest”) no montante estimado de R\$ 1.492.703, havendo depósitos judiciais no valor de R\$ 22.794 e garantias financeiras (seguros e fianças bancárias) no valor total de R\$ 1.874.663, nos termos exigidos pela legislação processual. Adicionalmente, discute-se juros que incidiram sobre depósito judicial levantado pela Companhia no montante de R\$ 253.814 e que se encontram depositados em juízo. Em 23 de maio, 06 de junho e 17 de setembro de 2019, o recurso especial do principal processo foi julgado perante a Segunda Turma de Direito Público do Superior Tribunal de Justiça (STJ) de maneira desfavorável para a controlada, cuja decisão foi publicada em seu integral teor em 26 de junho de 2020, sobre o qual foram apresentados os recursos pertinentes. Adicionalmente, a controlada possui um recurso extraordinário em fase inicial de tramitação no Supremo Tribunal Federal (STF). Consequentemente, com base no atual estágio de tramitação do processo, tanto no STJ quanto no STF e com base na opinião de seus assessores legais, a controlada permanece confiante nos fundamentos jurídicos apresentados e continuará os defendendo perante o Poder Judiciário, mantendo o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável, tendo no STF uma nova oportunidade de análise para o caso, focadamente constitucional, com robustos fundamentos, a indicar significativa viabilidade de êxito dos recursos extraordinários, bem como continuará tentando evitar possíveis saídas de caixa caso venha a ser requerida a substituir as garantias financeiras existentes por depósito em dinheiro.

Notas Explicativas

Trabalhistas – No tocante às contingências trabalhistas, há discussão a respeito da possibilidade de alteração do índice de correção adotado pela Justiça do Trabalho. Atualmente há decisão do STF que suspende a alteração levada a efeito pelo TST, a qual pretendia alterar o índice atual praticado pela Justiça do Trabalho ("TR") pelo IPCA-E. Considerando a possibilidade de decisões conflitantes, e que é competência da Suprema Corte a decisão sobre matéria constitucional, o STF deferiu a suspensão dos processos que versem sobre a divergência no âmbito da Justiça do Trabalho. Diante de tal decisão, e até que haja decisão definitiva publicada pelo STF, a Administração do Grupo considera como possível o risco de eventuais perdas, e, em função do assunto ainda demandar definição por parte do Judiciário, não é possível estimar com razoável segurança os montantes envolvidos. Adicionalmente, de acordo com a Lei n.º 13.467, de 11 de novembro de 2017, a TR é o índice de correção da justiça do Trabalho a partir da vigência da norma.

A Administração do Grupo, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

(24) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Consolidado			
	Circulante		Não circulante	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Consumidores e concessionárias	153.422	114.610	58.723	183.938
Programa de eficiência energética - PEE	332.390	230.451	35.806	89.522
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	195.367	93.658	36.262	125.111
EPE / FNDCT / PROCEL (*)	23.631	49.275	-	-
Fundo de reversão	1.712	1.712	11.332	12.615
Adiantamentos	476.060	234.556	24.249	43.263
Descontos tarifários - CDE	68.041	76.632	-	-
Folha de pagamento	12.067	18.004	-	-
Participação nos lucros	67.337	98.713	16.163	29.631
Convênios de arrecadação	92.327	93.740	-	-
Aquisição de negócios	8.843	7.901	-	-
Outros	65.786	50.533	199.923	71.406
Total	1.496.983	1.069.784	382.458	555.487

(*) EPE - Empresa de Pesquisa Energética; FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico; PROCEL - Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica.

Adiantamentos: refere-se substancialmente a adiantamento de clientes relativo ao faturamento antecipado pela controlada CPFL Renováveis, sem que tenha havido ainda o fornecimento de energia ou serviço.

(25) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no Patrimônio da Companhia em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações			
	30/09/2020		31/12/2019	
	Ordinárias	Participação %	Ordinárias	Participação %
State Grid Brazil Power Participações S.A.	730.435.698	63,39%	730.435.698	63,39%
ESC Energia S.A.	234.086.204	20,32%	234.086.204	20,32%
Membros da Diretoria Executiva	102.789	0,01%	189	0,00%
Demais acionistas	187.629.749	16,28%	187.732.349	16,29%
Total	1.152.254.440	100,00%	1.152.254.440	100,00%

Os detalhes dos itens incluídos no patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

Notas Explicativas

Oferta Pública de Ações – CPFL Renováveis

Em 19 de dezembro de 2019 o Conselho de Administração da Companhia e a Diretoria da CPFL Geração aprovaram a realização de oferta pública de aquisição das ações ordinárias de emissão da CPFL Energias Renováveis, em circulação no mercado, para fins de conversão de seu registro de companhia aberta categoria “A” para categoria “B” (“OPA Conversão de Registro”) e/ou saída do Novo Mercado (“OPA Saída do Novo Mercado”, e, em conjunto com a OPA Conversão de Registro, “OPA”), a ser realizada pela CPFL Geração, acionista controladora direta da CPFL Renováveis. A efetivação da OPA será destinada à aquisição de até 291.550 ações ordinárias de emissão da CPFL Renováveis em circulação no mercado, que representam, nessa data, 0,056% do capital social CPFL Renováveis.

Em 27 de abril de 2020, a Companhia recebeu o deferimento da CVM relacionado ao pedido da OPA Conversão de Registro bem como para OPA Saída do Novo Mercado. O Edital de Oferta Pública, contendo todos os termos e condições da OPA, foi divulgado pela CPFL Geração em 06 de maio de 2020.

Em 21 de maio de 2020, a Companhia, por meio de Fato Relevante, informou que, naquela data, seu Conselho de Administração manifestou-se favoravelmente à aceitação da OPA pelos acionistas da Companhia, conforme parecer aprovado em reunião realizada naquela data.

Em 5 de junho de 2020, a CPFL Geração, por meio de Fato Relevante, informou que o preço de aquisição definitivo para o leilão da OPA, após os ajustes previstos no item 4.5 do Edital, era de R\$ 18,24 por ação ordinária, a ser pago integralmente à vista na data de liquidação financeira (15 de junho de 2020) o leilão da OPA.

Em 10 de junho de 2020, a CPFL Renováveis, por meio de Fato Relevante, comunicou o resultado do leilão da oferta pública de aquisição das ações ordinárias de emissão da Companhia em circulação no mercado, unificando as modalidades para fins de conversão de seu registro de companhia aberta categoria “A” para categoria “B” (“OPA Conversão de Registro”) e saída do Novo Mercado (“OPA Saída do Novo Mercado”, e, em conjunto com a OPA Conversão de Registro, “OPA” e “Leilão”, respectivamente) realizado naquela data na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (“B3”). Como resultado do Leilão, a CPFL Geração (“Ofertante”) adquiriu 183.539 ações ordinárias de emissão da Companhia em circulação, representativas de 0,035% do seu capital social. As ações foram adquiridas pelo preço unitário de R\$ 18,24, totalizando o valor de R\$ 3.347.751,36 (três milhões, trezentos e quarenta e sete mil, setecentos e cinquenta e um reais e trinta e seis centavos). Com a liquidação financeira das aquisições realizadas no Leilão, que ocorreu em 15 de junho de 2020, as ações em circulação remanescentes passaram a representar 0,021% do capital social da Companhia. Tendo em vista que o número de ações adquiridas pela Ofertante no Leilão superou o montante mínimo necessário para a conversão de seu registro de companhia aberta categoria “A” para categoria “B” na CVM, de 2/3 das ações habilitadas no Leilão, a Companhia deu prosseguimento aos atos necessários para a conversão. As ações da Companhia imediatamente deixaram de integrar o segmento do Novo Mercado da B3, passando ao segmento básico da B3 até a manifestação da CVM quanto à conversão de categoria.

Em 19 de junho de 2020, a CPFL Renováveis, por meio de Fato Relevante, informou que o Conselho de Administração aprovou, naquela data, a convocação de Assembleia Geral Extraordinária de acionistas da Companhia, a se realizar no dia 7 de julho de 2020 (“AGE”), para deliberar sobre o resgate da totalidade das ações ordinárias de emissão da Companhia que remanesceram em circulação após o leilão da OPA. A AGE ocorreu naquela data e o resgate de ações foi aprovado. O preço do resgate é de R\$ 18,28 por ação, equivalente ao preço da OPA, ajustado pela variação da Taxa SELIC desde 15 de junho de 2020, data de liquidação da OPA, até a data de depósito do valor do resgate (22 de julho de 2020).

(26) LUCRO POR AÇÃO

Lucro por ação – básico e diluído

O cálculo do lucro por ação básico e diluído para os trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019 foi baseado no lucro líquido do período atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados.

Notas Explicativas

	3° Trimestre 2020	9 meses 2020	3° Trimestre 2019	9 meses 2019
Numerador				
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.337.434	2.678.569	676.957	1.861.036
Denominador				
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440	1.152.254.440 (**)	1.066.295.074 (**)
Lucro por ação - básico e diluído	1,16	2,32	0,59	1,75
Numerador				
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.337.434	2.678.569	676.957	1.861.036
Efeito dilutivo de debêntures conversíveis da controlada CPFL Renováveis (*)	-	-	(7.008)	(7.008)
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	1.337.434	2.678.569	669.949	1.854.028
Denominador				
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440	1.152.254.440 (**)	1.066.295.074 (**)
Lucro por ação - diluído	1,16	2,32	0,58	1,74

(*) Proporcional ao percentual de participação da Companhia na controlada em cada período apresentado.

(**) Considera os eventos ocorridos em 12 e 28 de junho de 2019, relacionados ao processo de Oferta Pública de Ações da Companhia (nota 24.1).

O efeito dilutivo do numerador no cálculo de lucro por ação diluído considera os efeitos dilutivos das debêntures conversíveis em ações emitidas por controladas indiretas da Companhia (nota 19). Estes instrumentos reduzem o resultado disponível aos acionistas controladores da Companhia. Os efeitos foram calculados considerando a premissa de que tais debêntures seriam convertidas em ações ordinárias das controladas no início do período.

(27) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado			
	2020		2019	
	3° Trimestre	9 meses	3° Trimestre	9 meses
Receita de operações com energia elétrica				
Classe de consumidores				
Residencial	3.771.200	11.244.492	3.596.757	11.177.109
Industrial	1.181.113	3.359.825	1.330.904	3.846.684
Comercial	1.345.219	4.324.540	1.526.556	4.837.452
Rural	379.099	1.136.911	336.818	1.028.699
Poderes públicos	174.902	577.955	224.693	688.011
Iluminação pública	207.701	608.472	223.743	617.644
Serviço público	308.935	906.536	317.087	907.179
Fornecimento faturado	7.368.171	22.158.731	7.556.558	23.102.779
Fornecimento não faturado (líquido)	137.631	94.891	119.223	110.513
cativo	(3.286.695)	(9.739.244)	(3.032.127)	(9.248.991)
Fornecimento de energia elétrica	4.219.107	12.514.378	4.643.653	13.964.301
Furnas Centrais Elétricas S.A.	158.738	466.044	148.623	429.980
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	921.183	2.326.809	1.152.435	3.060.113
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(29.123)	(90.176)	(32.529)	(100.984)
Energia elétrica de curto prazo	217.099	701.836	486.704	966.637
Suprimento de energia elétrica	1.267.897	3.404.513	1.755.233	4.355.746
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	3.315.818	9.829.420	3.064.656	9.349.975
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	985.946	2.745.663	838.882	2.438.164
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(11.190)	(61.035)	(17.220)	(66.124)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	690.319	1.789.593	561.861	1.488.441
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)	255.624	83.080	238.278	(64.548)
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)	79.774	157.124	63.213	236.000
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares	355.225	1.114.802	351.996	1.119.004
Outras receitas e rendas	158.222	464.471	164.296	435.674
Outras receitas operacionais	5.829.738	16.123.118	5.265.962	14.936.586
Total da receita operacional bruta	11.316.742	32.042.010	11.664.848	33.256.634
Deduções da receita operacional				
ICMS	(1.631.225)	(4.925.748)	(1.637.355)	(5.046.961)
PIS	(168.456)	(484.589)	(176.333)	(503.826)
COFINS	(773.893)	(2.230.076)	(812.233)	(2.320.214)
ISS	(6.264)	(17.334)	(4.881)	(14.617)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(845.172)	(2.631.092)	(946.687)	(2.990.897)
Programa de P & D e eficiência energética	(56.685)	(162.636)	(56.460)	(165.466)
PROINFA	(40.670)	(129.322)	(44.031)	(126.918)
Bandeiras tarifárias e outros	(300)	197.815	(229.233)	(141.670)
Compensação financeira pela utilização de recursos Hídricos - CFURH	(3.279)	(5.520)	(1.532)	(7.017)
Outros	(9.778)	(28.576)	(9.622)	(28.815)
Receita operacional líquida	7.781.020	21.624.931	7.746.482	21.910.234

Notas Explicativas

Receita de operações com energia elétrica - em GWh	2020		2019	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Classe de consumidores				
Residencial	5.041	15.334	4.632	15.037
Industrial	3.128	8.821	3.330	9.784
Comercial	2.239	7.204	2.378	7.836
Rural	805	2.500	711	2.385
Poderes públicos	263	890	332	1.079
Iluminação pública	513	1.524	517	1.531
Serviço público	566	1.700	570	1.736
Fornecimento faturado	12.555	37.973	12.470	39.389
Consumo próprio	8	26	8	26
Fornecimento de energia elétrica	12.563	37.999	12.478	39.415
Furnas Centrais Elétricas S.A.	725	2.158	725	2.150
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	3.568	9.770	4.903	13.592
Energia elétrica de curto prazo	2.585	7.233	2.323	4.724
Suprimento de energia elétrica	6.878	19.161	7.951	20.466

Nº de consumidores	Consolidado	
	30/09/2020	30/09/2019
Classe de consumidores		
Residencial	8.856.517	8.681.330
Industrial	56.016	57.527
Comercial	522.489	530.380
Rural	362.817	362.676
Poderes públicos	62.995	61.543
Iluminação pública	12.124	11.954
Serviço público	10.732	10.450
Total	9.883.690	9.715.860

27.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos

As informações referentes à contabilização e histórico estão descritas na nota 27.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

27.2 Revisão Tarifária Periódica ("RTP") e Reajuste Tarifário Anual ("RTA")

Distribuidora	Mês	2020		2019	
		RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)
CPFL Paulista	Abril	14,90%	6,05%	12,02%	8,66%
CPFL Piratininga	Outubro (b)	18,31%	9,82%	1,88%	-7,80%
RGE	Junho	15,74%	6,09%	10,05%	8,63%
RGE Sul (RGE)	Junho	15,74%	6,09%	10,05%	1,72%
CPFL Santa Cruz	Março	10,71%	0,20%	13,70%	13,31%

- (a) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.
- (b) Conforme descrito na nota 36.1, em 20 de outubro de 2020 houve o RTA para a controlada CPFL Piratininga.

27.3 Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares

Os detalhes referentes ao aporte de CDE estão divulgados na nota 27.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

No período de nove meses de 2020, foi registrada receita de R\$ 1.114.802 (R\$ 1.119.004 no período de nove meses de 2019), sendo (i) R\$ 160.930 referentes à subvenção baixa renda (R\$ 55.732 no período de nove meses de 2019), (ii) R\$ 892.591 referentes a outros descontos tarifários (R\$ 940.390 no período de nove

Notas Explicativas

meses de 2019) e (iii) R\$ 61.281 referentes a descontos tarifários – liminares e subvenção CCRBT (R\$ 122.883 no período de nove meses de 2019). Estes itens foram registrados em contrapartida a outros ativos na rubrica contas a receber – CDE (nota 12) e outras contas a pagar na rubrica descontos tarifários – CDE (nota 24).

27.4 Conta de desenvolvimento energético – (“CDE”)

Os detalhes referentes a CDE estão divulgados na nota 27.4 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

A ANEEL, por meio da Resolução Homologatória (“REH”) nº 2.664, de 17 de dezembro de 2019, estabeleceu as quotas anuais definitivas da CDE Uso vigentes para o ano de 2020.

(28) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	Consolidado			
	2020		2019	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<u>Energia comprada para revenda</u>				
Energia de Itaipu Binacional	1.009.640	2.938.725	751.510	2.101.706
PROINFA	76.107	220.264	99.079	302.938
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	2.842.792	8.728.704	3.711.248	10.387.173
Crédito de PIS e COFINS	(345.615)	(1.056.152)	(411.576)	(1.082.529)
Subtotal	3.582.924	10.831.541	4.150.261	11.709.289
<u>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</u>				
Encargos da rede básica	721.641	1.788.258	543.646	1.530.440
Encargos de transporte de itaipu	90.995	234.136	74.105	210.638
Encargos de conexão	47.662	129.897	40.363	133.730
Encargos de uso do sistema de distribuição	11.633	33.054	11.484	35.994
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	17.197	(189.744)	(6.586)	(28.817)
Encargos de energia de reserva - EER	84.507	205.100	28.961	122.553
Crédito de PIS e COFINS	(88.687)	(199.763)	(62.832)	(182.051)
Subtotal	884.948	2.000.939	629.141	1.822.487
Total	4.467.872	12.832.480	4.779.402	13.531.776

(*) Conta de energia de reserva

	2020		2019	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<u>Energia comprada para revenda - em GWh</u>				
Energia de Itaipu Binacional	2.765	8.201	2.776	8.241
PROINFA	285	797	284	807
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	15.296	46.920	16.746	49.328
Total	18.346	55.918	19.806	58.376

Notas Explicativas
(29) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

3º Trimestre Consolidado												
	Custo com operação		Custo com serviço prestado a terceiros		Vendas		Despesas operacionais Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Pessoal	233.908	229.101	-	1	39.984	42.212	80.893	92.369	-	-	354.785	363.683
Entidade de previdência privada	42.813	29.020	-	-	-	-	-	-	-	-	42.813	29.020
Material	73.074	65.740	220	294	5.754	2.606	(4.923)	2.368	-	-	74.125	71.008
Serviços de terceiros	27.766	55.045	576	748	40.994	42.569	58.302	73.595	-	-	127.638	171.957
Custos com construção da infraestrutura	-	-	685.234	560.882	-	-	-	-	-	-	685.234	560.882
Outros	24.712	25.182	5	(3)	23.594	25.785	53.062	68.417	32.506	54.163	133.879	173.545
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	23.048	25.460	-	-	-	-	23.048	25.460
Arrendamentos e aluguéis	16.054	12.641	-	-	-	-	4.713	4.888	-	-	20.767	17.529
Publicidade e propaganda	-	4	-	-	-	-	3.359	6.166	-	-	3.359	6.170
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	43.655	55.180	-	-	43.655	55.180
Doações, contribuições e subvenções	-	614	-	-	-	-	663	915	-	-	663	1.529
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	30.158	51.926	30.158	51.926
Outros	8.658	11.924	5	(3)	546	325	672	1.268	2.348	2.237	12.229	15.751
Total	402.273	404.088	686.035	561.923	110.326	113.171	187.333	236.749	32.506	54.163	1.418.472	1.370.094

9 meses												
	Custo com operação		Custo com serviço prestado a terceiros		Vendas		Despesas Operacionais Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Pessoal	694.752	697.805	-	2	122.765	128.013	248.847	251.650	-	-	1.066.364	1.077.470
Entidade de previdência privada	131.065	85.322	-	-	-	-	-	-	-	-	131.065	85.322
Material	186.137	189.971	932	734	13.860	7.456	6.089	5.844	-	-	207.018	204.005
Serviços de terceiros	125.435	161.912	2.337	1.909	127.175	128.984	194.488	222.611	-	-	449.435	515.416
Custos com construção da infraestrutura	-	-	1.780.831	1.487.416	-	-	-	-	-	-	1.780.831	1.487.416
Outros	67.209	55.770	15	(5)	72.037	75.753	155.825	167.367	96.126	119.230	391.212	418.115
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	70.771	74.576	-	-	-	-	70.771	74.576
Arrendamentos e aluguéis	44.935	37.794	-	-	-	-	15.528	15.403	-	-	60.463	53.197
Publicidade e propaganda	88	8	-	-	-	-	12.481	14.495	-	-	12.569	14.503
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	107.418	126.154	-	-	107.418	126.154
Doações, contribuições e subvenções	-	790	-	-	-	-	8.703	2.774	-	-	8.703	3.564
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	88.913	112.828	88.913	112.828
Outros	22.186	17.178	15	(5)	1.266	1.177	11.695	8.541	7.213	6.402	42.375	33.293
Total	1.204.597	1.190.780	1.784.116	1.490.056	335.837	340.205	605.248	647.472	96.126	119.230	4.025.924	3.787.743

Notas Explicativas**(30) RESULTADO FINANCEIRO**

	Consolidado			
	2020		2019	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receitas				
Rendas de aplicações financeiras	44.726	135.146	108.043	215.954
Acréscimos e multas moratórias	72.165	225.916	82.989	233.632
Atualização de créditos fiscais	6.882	12.760	8.232	11.495
Atualização de depósitos judiciais	2.838	12.443	9.093	26.840
Atualizações monetárias e cambiais	(17.018)	279.695	20.371	52.013
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	4.855	11.677	7.132	17.252
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	5.693	17.826	25.334	72.818
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(19.199)	(37.026)	(13.353)	(35.467)
Outros	38.678	101.960	32.287	123.524
Total	139.622	760.397	280.129	718.061
Despesas				
Encargos de dívidas	(196.527)	(654.460)	(287.119)	(878.874)
Atualizações monetárias e cambiais	(40.660)	(89.290)	(55.947)	(233.482)
(-) Juros capitalizados	7.744	21.085	6.976	18.594
Uso do Bem Público - UBP	(9.439)	(19.073)	(2.822)	(9.647)
Outros	(92.785)	(161.955)	(73.575)	(178.375)
Total	(331.666)	(903.693)	(412.487)	(1.281.783)
Resultado financeiro	(192.044)	(143.297)	(132.358)	(563.722)

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos dos ganhos com instrumentos derivativos no montante de R\$ 2.906.467 no período de nove meses de 2020 (R\$ 409.012 no período de nove meses de 2019) (nota 34.b).

(31) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

	Distribuição	Geração (Fontes convencionais)	Geração (Fontes renováveis)	Comercialização	Serviços	Subtotal	Outros (*)	Eliminações	Total
9 meses 2020									
Receita operacional líquida	17.775.695	617.217	989.442	2.169.676	76.854	21.628.883	(3.951)	-	21.624.931
(-) Vendas entre segmentos	6.980	350.645	394.742	15.946	439.944	1.208.257	-	(1.208.257)	-
Custo com energia elétrica	(11.201.461)	(71.778)	(204.223)	(2.122.953)	-	(13.600.415)	-	767.935	(12.832.480)
Custos e despesas operacionais	(3.750.442)	(163.142)	(269.497)	(34.170)	(395.217)	(4.612.468)	(28.123)	440.322	(4.200.268)
Depreciação e amortização	(647.967)	(89.446)	(432.983)	(2.482)	(20.642)	(1.193.420)	(47.356)	-	(1.240.776)
Resultado do serviço	2.182.906	643.495	477.481	26.017	100.938	3.430.837	(79.430)	-	3.351.407
Resultado de participações societárias	-	265.839	-	-	-	265.839	-	-	265.839
Receita financeira	635.451	27.612	67.527	33.998	3.035	767.622	2.968	(10.194)	760.397
Despesa financeira	(485.406)	(85.533)	(324.974)	(16.391)	(1.542)	(913.846)	(41)	10.194	(903.693)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	2.332.951	851.413	220.034	43.624	102.431	3.559.453	(76.503)	-	3.473.950
Imposto de renda e contribuição social	(764.458)	(154.201)	245.252	(14.419)	(21.349)	(709.175)	(46.853)	-	(756.028)
Lucro (prejuízo) líquido	1.568.493	697.212	465.286	29.205	81.082	2.841.278	(123.356)	-	2.717.922
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	1.600.796	100.890	189.454	1.837	38.586	1.931.563	994	-	1.932.557
9 meses 2019									
Receita operacional líquida	17.802.995	519.064	983.393	2.538.616	63.855	21.907.923	2.310	-	21.910.234
(-) Vendas entre segmentos	33.869	371.698	361.149	3.472	386.732	1.156.920	-	(1.156.920)	-
Custo com energia elétrica	(11.552.425)	(90.517)	(225.895)	(2.433.708)	-	(14.302.545)	-	770.769	(13.531.776)
Custos e despesas operacionais	(3.585.797)	(82.318)	(291.522)	(31.299)	(343.933)	(4.334.869)	(33.891)	386.151	(3.982.609)
Depreciação e amortização	(590.498)	(89.156)	(483.953)	(1.474)	(18.256)	(1.183.337)	(47.194)	-	(1.230.531)
Resultado do serviço	2.108.144	628.772	343.171	75.607	88.398	3.244.092	(78.774)	-	3.165.318
Resultado de participações societárias	-	257.339	-	-	-	257.339	-	-	257.339
Receita financeira	461.587	35.926	141.371	29.556	3.988	672.427	67.947	(22.313)	718.061
Despesa financeira	(635.609)	(162.314)	(456.871)	(46.244)	(3.008)	(1.304.045)	(51)	22.313	(1.281.783)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	1.934.122	759.723	27.671	58.920	89.378	2.869.813	(10.878)	-	2.858.936
Imposto de renda e contribuição social	(707.131)	(135.231)	(35.305)	(19.343)	(26.281)	(923.291)	(43.875)	-	(967.166)
Lucro (prejuízo) líquido	1.226.991	624.492	(7.634)	39.577	63.097	1.946.523	(54.753)	-	1.891.770
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	1.435.539	18.041	94.612	1.855	30.472	1.580.519	1.719	-	1.582.238

(*) Outros: refere-se basicamente a ativos e transações que não são relacionados a nenhum dos segmentos identificados.

(32) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Informações de acionistas controladores, principais naturezas e transações estão descritas na nota 32 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 560/2008 foi de R\$ 50.769 (R\$ 53.888 no período de nove meses de 2019). Este valor é composto por R\$ 48.937 referente a benefícios de curto prazo (R\$ 52.000

Notas Explicativas

no período de nove meses de 2019), e R\$ 1.832 de benefícios pós-emprego (R\$ 1.532 no período de nove meses de 2019).

O saldo de mútuo ativo na controladora, no montante de R\$ 413.787, refere-se substancialmente ao mútuo com a controlada CPFL Renováveis, com vencimento até março de 2021 e remunerado a 107% do CDI.

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 2.395.881, refere-se substancialmente ao mútuo entre a controlada CPFL Renováveis e a controladora State Grid Brazil Power-SGBP, com vencimento até dezembro de 2021 e remunerado a CDI + 1,1% a.a..

As transações com as entidades sob controle comum referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos pelas controladas da Companhia e pagos a subsidiárias diretas ou indiretas da State Grid Corporation of China.

Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto:

	Consolidado							
	Ativo		Passivo		Receita		Despesa	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019	9 meses 2020	9 meses 2019	9 meses 2020	9 meses 2019
Compra e venda de energia e encargos								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	-	2.998	756	-	217.432	132.972
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	-	3.082	573	6.544	10	10	35.711	18.236
Foz do Chapecó Energia S.A.	1.689	1.773	43.324	45.009	15.442	15.633	389.623	367.599
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	1.108	1.017	67.249	62.330	9.867	8.668	294.170	270.567
EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba	-	-	5.903	6.737	3	2	41.783	64.619
Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	111	-	-	-	645	77
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	161	198	-	-	1.654	1.695	-	-
Foz do Chapecó Energia S.A.	17	11	-	-	1.706	1.598	-	-
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	-	2	-	-	1.530	1.477	1	-
EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba S.A.	15	-	-	-	153	347	-	-
Contrato de Mútuo								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	2.395.881	-	-	-	20.176	-
Dividendo e Juros Sobre o Capital Próprio								
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	18.547	3.504	-	-	-	-	-	-
Chapecoense Geração S.A.	-	37.090	-	-	-	-	-	-
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	81.394	59.289	-	-	-	-	-	-
EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	8.651	2.771

(33) GESTÃO DE RISCOS

As informações sobre a estrutura do gerenciamento de risco e os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios do Grupo estão divulgados na nota explicativa 33 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

O Grupo mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

Para os contratos de construção de controladas de transmissão firmados em 2019, o Grupo também está exposto a riscos de mercado relacionados à volatilidade dos preços de commodities e de insumos, tais como o alumínio necessário para a etapa de construção. Em linha com a sua política de gestão de riscos, estratégias de mitigação de risco podem ser utilizadas para reduzir esta volatilidade no fluxo de caixa. Essas estratégias de mitigação podem incorporar instrumentos derivativos, predominantemente operações a termo, futuros e opções.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas

(34) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente materialmente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pelo Grupo são como segue:

				Consolidado	
				30/09/2020	
	Nota explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Contábil	Valor Justo
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	6,758,471	6,758,471
Titulos e valores mobiliarios	6	(a)	Nível 1	1,357,372	1,357,372
Derivativos	34	(a)	Nível 2	2,854,944	2,854,944
Ativo financeiro da concessão - distribuição	11	(a)	Nível 3	9,772,378	9,772,378
Total				20,743,165	20,743,165
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	18	(b)	Nível 2 (***)	3,403,852	3,278,179
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	18	(a)	Nível 2	8,978,588	8,978,588
Debêntures - principal e encargos	19	(b)	Nível 2 (***)	7,335,177	7,194,121
Debêntures - principal e encargos (**)	19	(a)	Nível 2	474,355	474,355
Total				20,191,972	19,925,243

(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou um ganho de R\$200.716 nos 9 meses de 2020 (uma perda de R\$ 184.330 nos 9 meses de 2019).

(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1) / IFRS 7

Legenda

Categoria / Mensuração:

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos ativos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas informações contábeis intermediárias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) arrendamentos, (iii) mútuo entre coligadas, controladas e controladora, (iv) contas a receber – CDE, (v) cauções, fundos e depósitos vinculados, (vi) serviços prestados a terceiros, (vii) convênios de arrecadação e (viii) ativo financeiro setorial;
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) taxas regulamentares, (iii) uso do bem público, (iv) mútuo entre coligadas, controladas e controladora, (v) consumidores e concessionárias a pagar, (vi) FNDCT/EPE/PROCEL, (vii) convênio de arrecadação, (viii) fundo de reversão, (ix) Contas a pagar de aquisição de negócios, (x) descontos tarifários – CDE e (xi) passivo financeiro setorial.

Adicionalmente, não houve no período de nove meses de 2020 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

Nível 1: Preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;

Nível 2: Informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);

Nível 3: Instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

Contratos a termo e futuros são precificados utilizando as curvas futuras dos respectivos ativos subjacentes. Normalmente, estas curvas são obtidas nas bolsas onde esses ativos são negociados, ou outros provedores de preços de mercado. Quando não há preço para o vencimento desejado, são utilizadas interpolações entre os vencimentos disponíveis.

Em função das controladas de distribuição terem classificado os respectivos ativos financeiros da concessão

Notas Explicativas

como valor justo contra resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação e respectivos ganhos (perdas) no resultado do período de nove meses de 2020 foi de R\$ 166.991 (R\$ 247.182 no período de nove meses de 2019), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgados na nota 11 e 27.

Adicionalmente, as principais premissas utilizadas na mensuração do valor justo do derivativo “zero-cost collar”, cuja classificação de hierarquia de valor justo é Nível 3, estão divulgadas na nota 34 b.1.

A Companhia registra no consolidado, em “Investimentos em instrumentos patrimoniais” a participação de 5,94% que a controlada indireta Paulista Lajeado Energia S.A. detém no capital total da Investco S.A., sendo 28.154.140 ações ordinárias e 18.593.070 ações preferenciais, não cotadas em bolsa. O objetivo principal de suas operações é gerar energia elétrica que será comercializada pelos respectivos acionistas detentores da concessão, a Companhia registra o respectivo investimento ao seu valor justo, o qual o custo representa a sua melhor estimativa, uma vez que não há informações recentes disponíveis para apuração do valor justo, em conformidade com o CPC 48/IFRS 9.

b) Instrumentos derivativos

O Grupo possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, não possuindo, portanto, objetivos especulativos na utilização dos instrumentos derivativos. O Grupo possui *hedge* cambial em volume compatível com a exposição cambial líquida, incluindo todos os ativos e passivos atrelados à variação cambial.

Os instrumentos de proteção contratados pelo Grupo são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos. Adicionalmente, a controlada CPFL Geração contratou em 2015 derivativo do tipo *zero-cost collar* (vide item b.1 abaixo) e, em 2019, derivativo de compra a termo de alumínio sem entrega física.

Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pelas controladas possuem prazos perfeitamente alinhados com a respectiva dívida protegida, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 18 e 19). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, o Grupo não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

No exercício findo em 2019, a controlada CPFL Geração, visando a proteção de compras de insumos para a construção de novos projetos de transmissão, realizou operações com derivativos, através de compras a termo de alumínio para liquidação futura, com o objetivo de reduzir o risco da oscilação de preços para o período de compra de alumínio (puro).

Em 30 de setembro de 2020 o Grupo detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

Estratégia	Valores de mercado (contábil)		Valores a custo, líquidos	Valores a custo, líquidos ⁽¹⁾	Ganho (Perda) na marcação a mercado	Moeda / indexador dívida	Moeda / indexador swap	Faixa de vencimento	Nocional
	Ativo	Passivo							
Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo									
Hedge variação cambial									
Empréstimos bancários - Lei 4.131	1.979.094	-	1.979.094	1.878.951	100.143	US\$ + (Libor 3 meses + 0,87% a 0,99%) ou (1,83% a 3,66%)	99,80% a 116% do CDI ou CDI + 0,61% a 0,90%	mai/19 a fev/25	4.123.241
Empréstimos bancários - Lei 4.131	772.509	-	772.509	805.929	(33.420)	Euro + 0,43% a 0,82%	102,6% a 105,8% do CDI ou C mai/21 a mar/25		2.355.270
	2.751.603	-	2.751.603	2.684.880	66.724				
Hedge variação índice de preços									
Debêntures	99.974	-	99.974	27.574	72.400	IPCA + 5,8%	104,3% do CDI	ago/24 a ago/25	416.600
Subtotal proteção de dívidas	2.851.578	-	2.851.578	2.712.454	139.124				
Outros derivativos ⁽²⁾						Indexador / moeda	Faixa de vencimento	Nocional em US\$	
Termo de Mercadoria (alumínio)	2.128	-	2.128	-	2.128	alumínio (US\$/ton)	dez/20	3.062	
NDF Dólar	1.165	-	1.165	1.221	(56)	US\$	dez/20	5.116	
NDF	73	-	73	73	-	US\$	out/20 a nov/20	237	
Subtotal outros	3.366	-	3.366	1.294	2.072				
Total	2.854.944	-	2.854.944	2.713.748	141.196				
Circulante	1.139.475	-							
Não circulante	1.715.469	-							

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 18 e 19.

⁽¹⁾ Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e é reduzido de acordo com a respectiva amortização.

⁽²⁾ Devido às características destes derivativos o nocional está apresentado em dólar norte-americano.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

Notas Explicativas

	Consolidado		
	Saldo em 31/12/2019	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Saldo em 30/09/2020
Derivativos			
Para dívidas designadas a valor justo	515.591	2.900.807	(703.944)
Outros	52	5.660	(4.418)
Marcação a mercado (*)	99.893	41.303	-
	615.536	2.947.770	(708.362)
			2.854.944

(*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente de 2020 referentes aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos são: (i) ganho de R\$ 44.429 para as dívidas designadas a valor justo e (ii) perda de R\$ 3.126 para outros derivativos.

Conforme mencionado acima, algumas controladas optaram por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos derivativos totalmente atrelados (nota 18 e 19).

O Grupo tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos. No entanto, por se tratarem de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado consolidado, registrados na rubrica de receita e despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente consolidado na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos:

	Ganho (Perda) no resultado				Ganho (Perda) no resultado abrangente	
	2020		2019		2020	
Risco protegido / operação	3º Trimestre	9 meses 2020	3º Trimestre	9 meses 2020	3º Trimestre	9 meses 2020
Variação de taxas de juros	8.619	15.836	1.139	11.006	-	-
Marcação a mercado	(7.476)	(2.540)	10.098	39.605	2.822	4.422
Variação cambial	497.592	2.890.632	297.787	226.073	-	-
Marcação a mercado	(51.344)	39.645	10.964	132.327	-	(225)
Total	447.391	2.943.574	319.988	409.011	2.822	4.197

b.1) Contratação de derivativo pela CPFL Geração (zero-cost collar)

Em 2015, a controlada CPFL Geração contratou operação de compra de opções de venda (*put options*) e venda de opções de compra (*call options*) em dólar, ambas tendo a mesma instituição como contraparte, e que combinadas caracterizam uma operação usualmente conhecida como *zero-cost collar*. A contratação desta operação não apresenta caráter especulativo, tendo como objetivo minimizar eventuais impactos negativos na receita futura do empreendimento controlado em conjunto ENERCAN, que possui contratos de venda de energia com correção anual de parte da tarifa baseada na variação do dólar. Adicionalmente, na visão da Administração, o cenário em 2015 estava favorável para contratação deste tipo de instrumento financeiro, considerando a alta volatilidade implícita nas opções de dólar e o fato de que não há custo inicial para este tipo de operação.

O montante total contratado foi de US\$ 111.817, com vencimentos entre 1º de outubro de 2015 a 30 de setembro de 2020. Em 30 de setembro de 2020 o montante total liquidado foi de US\$ 5.243, consideradas as opções já liquidadas até esta data. Os preços de exercício das opções de dólar variaram de R\$ 4,20 a R\$ 4,40 para as *put options* (opções de venda) e de R\$ 5,40 a R\$ 7,50 para as *call options* (opções de compra).

Estas opções foram mensuradas a valor justo de forma recorrente conforme requerimentos do IFRS 9/CPC 48. O valor justo das opções que são parte desta operação foi calculado com base nas seguintes premissas:

Técnicas de avaliação e informações-chave	Foi utilizado o Modelo de <i>Black Scholes</i> de Precificação de Opções, o qual visa obter o preço justo das opções, envolvendo as seguintes variáveis: valor do ativo objeto, preço de exercício da opção, taxa de juros, prazo e volatilidade.
--	---

Notas Explicativas

Informações não observáveis significativas	Volatilidade determinada com base nos cálculos da precificação média do mercado, dólar futuro e outras variáveis aplicáveis a essa operação em específico, com variação média de 23%.
Relação entre informações não observáveis e valor justo (sensibilidade)	Um pequeno aumento na volatilidade no longo prazo, analisado isoladamente, resultaria em um aumento não significativo do valor justo.

Apresentamos abaixo quadro de conciliação dos saldos iniciais e saldos finais das opções de compra e venda para o período findo em 30 de setembro de 2020, conforme requerido pelo IFRS 13/CPC 46:

	Consolidado		
	Ativo	Passivo	Líquido
Saldo em 31 de dezembro de 2019	5.419	-	5.419
Mensuração a valor justo	(5.419)	-	(5.419)
Saldo em 30 de setembro de 2020	-	-	-

A mensuração ao valor justo destes instrumentos financeiros foi reconhecida no resultado financeiro do período, não tendo sido reconhecidos quaisquer efeitos em outros resultados abrangentes.

c) Ativos financeiros da concessão - distribuição

Em função das controladas de distribuição terem classificado os respectivos ativos financeiros da concessão como mensurados pelo valor justo por meio de resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis e não existe um mercado ativo. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3.

d) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio e taxas de juros - irão afetar os ganhos do Grupo ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. O Grupo utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

e) Análise de sensibilidade

O Grupo realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um consequente impacto negativo no resultado do Grupo. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma o Grupo está quantificando os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IGP-M, IPCA, TJLP e SELIC), conforme demonstrado:

e.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 30 de setembro de 2020 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para três cenários distintos seria:

Notas Explicativas

Consolidado

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(5.944.131)		(65.967)	1.436.557	2.939.082
Derivativos - swap plain vanilla	6.173.273		68.510	(1.491.935)	(3.052.381)
	229.142	baixa dólar	2.543	(55.378)	(113.299)
Instrumentos financeiros passivos	(3.034.457)		(57.907)	715.184	1.488.275
Derivativos - swap plain vanilla	3.168.474		60.464	(746.770)	(1.554.005)
	134.017	baixa euro	2.557	(31.586)	(65.730)
Total	363.159		5.100	(86.964)	(179.029)
Efeitos no resultado abrangente acumulado			1.015	(18.274)	(37.563)
Efeitos no resultado do período			4.085	(68.690)	(141.466)

Instrumentos	Exposição (US\$ mil) (a)	Risco	Receita (despesa) no resultado		
			Depreciação cambial (b)	Depreciação / cambial de 25% (c)	Depreciação cambial de 50% (c)
Termo de mercadoria (alumínio)	3.062 (d)	baixa alumínio (US\$/ton)	(9)	(4.188)	(5.947)
NDF Dólar	5.353 (d)	baixa dólar	-	(7.496)	(14.992)

(a) A taxa de câmbio considerada em 30.09.2020 foi de R\$ 5,64 para o dólar e R\$ 6,61 para o euro.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 5,70 e R\$ 6,74 e a depreciação cambial de 1,11% e 1,91%, do dólar e do euro respectivamente em 30.09.2020.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão.

(d) Devido às características destes derivativos o nocional está apresentado em dólar norte-americano.

Exceto pelo derivativo *zero-cost collar*, em função da exposição cambial líquida do dólar e do euro dos demais instrumentos serem um ativo, o risco é baixa do dólar e do euro, portanto, o câmbio é apreciado em 25% e 50% em relação ao câmbio provável.

Notas Explicativas

e.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 30 de setembro de 2020 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

Instrumentos	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Receita (despesa)		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	6.597.049				189.995	237.494	284.993
Instrumentos financeiros passivos	(6.164.766)				(177.545)	(221.932)	(266.318)
Derivativos - swap plain vanilla	(7.004.433)				(201.728)	(252.160)	(302.592)
	(6.572.150)	alta CDI	3,56%	2,88%	(189.278)	(236.598)	(283.917)
Instrumentos financeiros passivos	(151.026)				(6.071)	(7.589)	(9.107)
Derivativos - swap plain vanilla	-				-	-	-
	(151.026)	alta IGP-M	17,94%	4,02%	(6.071)	(7.589)	(9.107)
Instrumentos financeiros passivos	(489.706)				(22.282)	(27.852)	(33.422)
	(489.706)	alta TJLP	5,13%	4,55%	(22.282)	(27.852)	(33.422)
Instrumentos financeiros passivos	(4.591.313)				(191.458)	(143.593)	(95.729)
Derivativos - swap plain vanilla	514.264				21.445	16.084	10.722
Ativo financeiro da concessão	9.772.378				407.508	305.631	203.754
	5.695.329	baixa IPCA	3,14%	4,17%	237.495	178.122	118.747
Ativos e passivos financeiros setoriais	(185.579)				(5.345)	(4.009)	(2.672)
Instrumentos financeiros ativos	1.358.381				39.121	29.341	19.561
	1.172.802	baixa SELIC	3,56%	2,88%	33.776	25.332	16.889
Total	(344.751)				53.640	(68.585)	(190.810)
Efeitos no resultado abrangente acumulado					1.886	1.526	1.166
Efeitos no resultado do período					51.754	(70.111)	(191.976)

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

Adicionalmente, as dívidas com exposição a indexadores pré-fixados gerariam uma despesa de R\$ 679.

f) Risco de crédito

Risco de crédito é o do Grupo incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos financeiros do Grupo. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 7 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

Contas a receber e ativos de contrato - Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição do Grupo ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

O Grupo utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, consistindo em maioria por um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos meses. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão do Grupo sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora efetuado o cálculo considerando os saldos vencidos conforme o intervalo atualmente utilizado na provisão orientada pelos parâmetros regulatórios (*aging*), divididos pela receita e descontados do fator de eficiência de corte de energia. Os parâmetros regulatórios são classificados como segue:

Notas Explicativas

Classe	Dias
Residencial	90
Comercial e outras receitas	180
Industrial, rural, poder público em geral	360

Após apuração do valor conforme o critério regulatório acima apresentado, o mesmo foi dividido pela receita total faturada da competência relacionada ao aging de cada classe de consumo e então deduzido o percentual de eficiência médio dos cortes de energia. O percentual de eficiência foi calculado baseando-se em dados históricos do Grupo, e mostra que há um ganho de eficiência no recebimento dos valores em atraso quando existe a possibilidade de corte de energia, o que, por determinações regulatórias, foram proibidos até 31 de julho de 2020.

Para o 3º trimestre de 2020, considerando o retorno dos cortes, a Companhia revisou o critério do componente de eficiência de corte no cálculo da PDD e reavaliou a estimativa utilizada no 2º trimestre de 2020.

A metodologia utilizada pela Administração contempla um percentual que está aderente com a regra contábil descrita como *expected credit losses*, contemplando em um único percentual a probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla Probabilidade de Inadimplência (*"Probability of Default - PD"*), Exposição na Inadimplência (*"Exposure at Default - EAD"*) e Perda Dada a Inadimplência (*"Loss Given Default - LGD"*).

Importante mencionar que o Grupo permanece acompanhando os desdobramentos da atual crise em seus resultados, buscando avaliar a metodologia que reflita tempestivamente a perda esperada.

Fatores macroeconômicos

Após estudos desenvolvidos pelo Grupo para avaliar quais as variáveis que apresentam o índice de correlação com o montante real de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, além dos efeitos da pandemia causada pelo COVID 19 e que estão considerados em nossa metodologia de cálculo, não foram identificados outros índices ou fatores macroeconômicos que impactassem de forma relevante ou que possuísem correlação direta ao nível de inadimplência.

Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e Valores Mobiliários

O Grupo limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um *rating* de pelo menos AA-.

O Grupo considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para o período de 2020 e exercício de 2019 que os títulos tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

Derivativos

O Grupo possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* de pelo menos AA-, baseado nas principais agências de *rating* de crédito do mercado (nota 34). A Administração não identificou para o período de 2020 e exercício de 2019 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

O Grupo tem como política fornecer garantias financeiras para obrigações das suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto. Em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019, a Companhia havia emitido garantias para certas instituições financeiras em relação às linhas de crédito concedidas às suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, conforme apresentado nas notas 18 e 19.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas

(35) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	Consolidado	
	30/09/2020	30/09/2019
Aumento de capital em investidas com AFAC	-	7.825
Adiantamento para futuro aumento de capital em controladas	-	84
Juros capitalizados	-	14.529
Juros capitalizados no intangível da concessão - infraestrutura de distribuição	21.085	18.594
Transferência entre imobilizado e outros ativos	837	3.214

(36) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES

36.1 Revisão tarifária periódica – CPFL Piratininga

Em 20 de outubro de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) nº 2.792, relativo ao resultado do Reajuste Tarifário Anual - RTA de 2020, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia, com vigência a partir de 23 de outubro de 2020, em +18,31%, sendo +15,76% referentes ao reajuste tarifário econômico e +2,55% relativos aos componentes financeiros pertinentes. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de +9,82%, tendo em vista a retirada dos componentes financeiros do ano anterior da base tarifária.

Em 27 de agosto de 2020 a ANEEL publicou o Despacho nº 2.508/2020-SGT-SRM/ANEEL com interpretações diferentes da regulação vigente no que se refere ao exercício do máximo esforço, por parte das distribuidoras, para o reconhecimento, ou não, de suas sobras involuntárias, para os anos de 2016 e 2017, ou seja, foi utilizado um novo critério de avaliação estabelecido pela Nota Técnica nº 97, contudo essa legislação não estava vigente nestes períodos. Como esse despacho ainda se encontra em discussão na esfera administrativa, uma vez que a ANEEL não avaliou o mérito do Recurso Administrativo desta distribuidora, não efetuamos nenhum registro contábil até o momento da aprovação destas informações contábeis intermediárias.

36.2 Adiantamento para futuro aumento de capital “AFAC”

Em outubro de 2020 foi realizado pela Companhia um AFAC na controlada CPFL Geração, no montante de R\$ 1.087.000.

Notas Explicativas

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Bo Wen
Presidente

Shirong Lyu
Vice-Presidente

Gustavo Estrella
Antonio Kandir

Marcelo Amaral Moraes
Anselmo Henrique Seto Leal
Hong Li

Conselheiros

DIRETORIA

GUSTAVO ESTRELLA
Diretor Presidente

SHIRONG LYU
Vice-Presidente Executivo Sênior acumulando
Diretor Vice-Presidente de Estratégia,
Inovação e Excelência de Negócios

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO
Diretor Vice-Presidente
de Gestão Empresarial

YUMENG ZHAO
Vice-Presidente Executivo

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO
Diretor Vice-Presidente de Operações Reguladas

YUEHUI PAN
Diretor Vice-Presidente Financeiro
e de Relações com Investidores

KARIN REGINA LUCHESI
Diretor Vice-Presidente de Operações de
Mercado

GUSTAVO PINTO GACHINEIRO
Diretor Vice-Presidente Jurídico e
de Relações Institucionais

VITOR FAGALI
Diretor Vice-Presidente de
Desenvolvimento de Negócios

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

SERGIO LUIS FELICE
Diretor de Contabilidade
CT CRC 1SP192767/O-6

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Posição dos acionistas da CPFL Energia S/A com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, em 30 de setembro de 2020:

Acionistas	Ações ordinárias	Partic - %
State Grid Brazil Power Participações S.A.	730.435.698	63,39
ESC Energia S.A.	234.086.204	20,32
Demais Acionistas	187.732.538	16,29
Total	1.152.254.440	100,00

Quantidade e características de valores mobiliários detidos pelo grupo de controladores diretos ou indiretos, membros da Diretoria Executiva, membros do conselho de Administração, membros do Conselho Fiscal e Ações em Circulação, em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019:

Acionistas	30/09/2020		31/12/2019	
	Ações Ordinárias	Partic- %	Ações Ordinárias	Partic- %
Acionistas Controladores	964.521.902	83,71	964.521.902	83,71
Administradores				
Membros da Diretoria Executiva	102.789	0,01	189	0,00
Membros do Conselho de Administração	-	-	-	-
Membros do Conselho Fiscal	-	-	-	-
Demais Acionistas	187.629.749	16,28	187.732.349	16,29
Total	1.152.254.440	100,00	1.152.254.440	100,00
Ações em Circulação	187.629.749	16,28	187.732.349	16,29

A Companhia está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado, conforme Cláusula Compromissória constante no artigo nº44 do Estatuto Social da Companhia.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA									Trim/Ano: 3T2020		Data da última alteração
CPFL ENERGIA S/A									Por unidade de ações		
	QUADRO 1 - Empresa: CPFL Energia S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		964.521.902	83,707%	100,00%	-	0,00%	0,00%	964.521.902	83,71%	
1.1	Esc Energia S.A.	15.146.011/0001-51	234.086.204	20,315%	100,00%	-	0,00%	0,00%	234.086.204	20,32%	27-jun-19
1.2	State Grid Brazil Power Participações S.A.	26.002.119/0001-97	730.435.698	63,392%	100,00%	-	0,00%	0,00%	730.435.698	63,39%	30-nov-17
	Não Controladores		187.732.538	16,293%	100,00%	-	0,00%	0,00%	187.732.538	16,29%	
1.3	Membros do Conselho de Administração		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	30-nov-17
1.4	Membros da Diretoria Executiva		102.789	0,009%	100,00%	-	0,00%	0,00%	102.789	0,01%	30-set-20
1.5	Demais Acionistas (minoritários mercado)		187.629.749	16,284%	100,00%	-	0,00%	0,00%	187.629.749	16,28%	30-set-20
	Total		1.152.254.440	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.152.254.440	100,00%	
	QUADRO 2 - Empresa: 1.1 ESC Energia S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		1.042.392.615	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%	
1.1.1	State Grid Brazil Power Participações S.A.	26.002.119/0001-97	1.042.392.615	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%	23-jan-17
	Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
1.1.2	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		1.042.392.615	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%	
	QUADRO 3 - Empresa: 1.2 State Grid Brazil Power Participações S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		29.165.194.229	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.229	100,00%	
1.2.1	International Grid Holdings Limited	11.823.391/0001-60	29.165.194.229	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.229	100,00%	14-ago-18
	Não Controladores		1	0,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	0,00%	
1.2.2	Top View Grid Investment Limited	11.823.389/0001-91	1	0,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	0,00%	28-mar-17
1.2.3	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		29.165.194.230	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.230	100,00%	
	QUADRO 4 - Empresa: 1.2.1 International Grid Holdings Limited	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	
1.2.1.1	State Grid International Development Limited	12.906.328/0001-50	1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	31-jul-17
	Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
1.2.1.2	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	
	QUADRO 5 - Empresa: 1.2.2 Top View Grid Investment Limited	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	
1.2.2.1	State Grid International Development Limited	12.906.328/0001-50	1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	31-jul-17
	Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
1.2.2.2	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	
	QUADRO 6 - Empresa: 1.2.1.1 State Grid International Development Limited	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		21.429.327.845	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	21.429.327.845	21,32%	
1.2.1.1.1	State Grid International Development Co., Ltd	18.022.960/0001-18	21.429.327.845	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	21.429.327.845	21,32%	31-jul-17
	Não Controladores		-	0,000%	0,00%	79.091.019.116	100,00%	100,00%	79.091.019.116	78,68%	
1.2.1.1.2	State Grid Overseas Investment Ltd		-	0,000%	0,00%	79.091.019.116	100,00%	100,00%	79.091.019.116	78,68%	31-jul-17
1.2.1.1.3	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		21.429.327.845	100,000%	21,32%	79.091.019.116	100,00%	78,68%	100.520.346.961	100,00%	
	QUADRO 7 - Empresa: 1.2.1.1.1 State Grid International Development Co., Ltd	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		7.131.288.000	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%	
1.2.1.1.1.1	State Grid Corporation of China		7.131.288.000	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%	31-jul-17
	Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
1.2.1.1.1.2	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		7.131.288.000	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%	
	QUADRO 8 - Empresa: 1.2.1.1.2 State Grid Overseas Investment Ltd	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total	
	Controladores		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%	
1.2.1.1.2.1	State Grid Corporation of China		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%	31-jul-17
	Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
1.2.1.1.2.2	Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	
	Total		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%	

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

KPMG Auditores Independentes
Av. Coronel Silva Telles, 977 - 10º andar, Cambuí
13024-001 - Campinas/SP – Brasil
Edifício Dahruj Tower
Caixa Postal 737 - CEP 13012-970 - Campinas/SP - Brasil
Telefone +55 (19) 3198-6000
www.kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Administradores e Acionistas da
CPFL Energia S.A.
Campinas - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Campinas, 10 de novembro de 2020

KPMG Auditores Independentes
CRC 2SP027612/O-4

Marcio José dos Santos
Contador CRC 1SP252906/O-0

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**DECLARAÇÃO**

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da CPFL Energia S.A, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 - Campinas - SP - Brasil, inscrita no CNPJ sob nº 02.429.144/0001-93, declaram que:

a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da KPMG Auditores Independentes, relativamente às demonstrações financeiras da CPFL Energia de 30 de setembro de 2020;

b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da CPFL Energia de 30 de setembro de 2020.

Campinas, 10 de novembro de 2020.

GUSTAVO ESTRELLA
Diretor Presidente

YUEHUI PAN
Diretor Vice-Presidente Financeiro e
de Relações com Investidores

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

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da CPFL Energia S.A, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 - Campinas - SP - Brasil, inscrita no CNPJ sob nº 02.429.144/0001-93, declaram que:

a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da KPMG Auditores Independentes, relativamente às demonstrações financeiras da CPFL Energia de 30 de setembro de 2020;

b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da CPFL Energia de 30 de setembro de 2020.

Campinas, 10 de novembro de 2020.

GUSTAVO ESTRELLA
Diretor Presidente

YUEHUI PAN
Diretor Vice-Presidente Financeiro e
de Relações com Investidores