

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	9
Acumulado do Exercício Anterior - 01/01/2019 à 30/09/2019	10
Demonstração de Valor Adicionado	11

DFs Consolidadas

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho	12
Notas Explicativas	63

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	114
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	116
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	117

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2020
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	161.318.939
Preferenciais	2.864.960
Total	164.183.899
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/12/2019
1	Ativo Total	7.817.608	7.135.005
1.01	Ativo Circulante	3.377.922	2.488.353
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	595.193	350.718
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.227.114	869.004
1.01.03	Contas a Receber	1.144.592	1.122.256
1.01.03.01	Clientes	941.191	928.945
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	203.401	193.311
1.01.03.02.01	Contas a receber - bandeiras tarifárias	1.337	0
1.01.03.02.02	Serviços pedidos	108.145	88.688
1.01.03.02.03	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	0	39.094
1.01.03.02.04	Depósitos judiciais	5.013	3.045
1.01.03.02.06	Outros créditos	88.906	62.484
1.01.04	Estoques	15.626	7.436
1.01.06	Tributos a Recuperar	395.397	138.939
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	395.397	138.939
1.01.06.01.01	Imposto e Contribuições sobre o Lucro a Recuperar	52.117	50.145
1.01.06.01.02	Impostos e Contribuições a Recuperar	343.280	88.794
1.02	Ativo Não Circulante	4.439.686	4.646.652
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.960.489	3.100.765
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	57.651	54.056
1.02.01.03.01	Títulos e Valores Mobiliários	57.651	54.056
1.02.01.04	Contas a Receber	116.463	128.360
1.02.01.04.01	Clientes	93.721	105.984
1.02.01.04.02	Outros Créditos	22.742	22.376
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	2.786.375	2.918.349
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	98.765	92.844
1.02.01.10.05	Serviços pedidos	2.086	2.086
1.02.01.10.07	Impostos e Contribuições a Recuperar	387.100	776.404
1.02.01.10.08	Ativo Financeiro da Concessão	1.796.713	1.682.149
1.02.01.10.09	Ativos Contratuais	501.711	364.866
1.02.03	Imobilizado	1.787	2.789
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	1.787	2.789
1.02.04	Intangível	1.477.410	1.543.098

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/12/2019
2	Passivo Total	7.817.608	7.135.005
2.01	Passivo Circulante	1.992.274	1.082.820
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	21.306	12.876
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	21.306	12.876
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	21.306	12.876
2.01.02	Fornecedores	368.468	365.434
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	368.468	365.434
2.01.03	Obrigações Fiscais	468.566	190.586
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	468.566	190.586
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a Recolher	122.633	106.950
2.01.03.01.03	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	35.249	27.403
2.01.03.01.04	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	310.684	56.233
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	800.777	304.283
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	785.996	202.003
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	785.996	202.003
2.01.04.02	Debêntures	14.781	102.280
2.01.05	Outras Obrigações	323.188	181.565
2.01.05.02	Outros	323.188	181.565
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	1.091	28.492
2.01.05.02.05	Contribuição de iluminação pública	18.429	17.417
2.01.05.02.06	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	53.834	56.908
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	23.915	27.882
2.01.05.02.09	Valores a devolver da parcela A e outros itens Financeiros	182.292	0
2.01.05.02.10	Outras Contas a Pagar	42.866	50.222
2.01.05.02.11	Passivo em arrendamento	761	644
2.01.06	Provisões	9.969	28.076
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	9.969	28.076
2.02	Passivo Não Circulante	2.595.329	3.257.941
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.675.998	2.180.804
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	874.164	1.385.423
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	874.164	1.385.423
2.02.01.02	Debêntures	801.834	795.381
2.02.02	Outras Obrigações	441.809	613.636
2.02.02.02	Outros	441.809	613.636
2.02.02.02.03	Fornecedores	6.731	7.094
2.02.02.02.04	Impostos e contribuições a recolher	3.220	3.096
2.02.02.02.05	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	50.764	36.478
2.02.02.02.06	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	306.650	547.359
2.02.02.02.07	Outras Contas a Pagar	13.675	14.121
2.02.02.02.08	Passivo em arrendamento	475	721
2.02.02.02.09	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	60.294	4.767
2.02.03	Tributos Diferidos	366.903	370.513
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	366.903	370.513
2.02.04	Provisões	110.619	92.988
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	110.619	92.988
2.03	Patrimônio Líquido	3.230.005	2.794.244

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/12/2019
2.03.01	Capital Social Realizado	1.321.534	1.312.534
2.03.04	Reservas de Lucros	1.446.315	1.481.059
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	461.505	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	651	651

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	1.014.322	2.756.765	930.183	2.718.834
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-701.090	-1.866.685	-612.336	-1.770.771
3.02.01	Energia elétrica comprada para revenda	-447.826	-1.194.131	-445.818	-1.279.722
3.02.02	Custo de Construção	-108.256	-373.031	-93.306	-274.225
3.02.03	Custo da operação	-145.008	-299.523	-73.212	-216.824
3.03	Resultado Bruto	313.232	890.080	317.847	948.063
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-74.273	-320.630	-136.673	-385.818
3.04.01	Despesas com Vendas	33.819	-36.384	-43.391	-126.562
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-93.561	-212.888	-56.503	-161.653
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-11.929	-62.095	-4.413	-47.866
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-2.602	-9.263	-32.366	-49.737
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	238.959	569.450	181.174	562.245
3.06	Resultado Financeiro	-9.605	-22.189	658	-18.188
3.06.01	Receitas Financeiras	35.428	105.332	52.417	153.562
3.06.02	Despesas Financeiras	-45.033	-127.521	-51.759	-171.750
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	229.354	547.261	181.832	544.057
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-36.299	-85.756	-28.113	-93.298
3.08.01	Corrente	-35.561	-89.366	-16.652	-49.208
3.08.02	Diferido	-738	3.610	-11.461	-44.090
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	193.055	461.505	153.719	450.759
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	193.055	461.505	153.719	450.759
3.99.01.01	ON	1,19673	2,86082	0,93626	2,74545
3.99.01.03	PNA	1,19673	2,86082	0,93626	2,74545
3.99.01.04	PNB	1,19673	2,86082	0,93626	2,74545
3.99.02.01	ON	1,19673	2,86082	0,93626	2,74545
3.99.02.03	PNA	1,19673	2,86082	0,93626	2,74545
3.99.02.04	PNB	1,19673	2,86082	0,93626	2,74545

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	193.055	268.450	153.719	450.759
4.03	Resultado Abrangente do Período	193.055	268.450	153.719	450.759

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	1.013.561	832.842
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.184.436	1.042.661
6.01.01.01	Lucro Líquido do Período	461.505	450.759
6.01.01.02	Amortização	141.836	136.050
6.01.01.03	Valores a compensar/(devolver) de parcela A e outros itens financeiros	276.913	138.498
6.01.01.04	Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	103.734	144.517
6.01.01.05	Atualização do Ativo Financeiro	-5.078	-27.998
6.01.01.06	Baixa no Intangível	10.041	22.499
6.01.01.07	Provisão para Processos Cíveis, Fiscais, Trabalhistas e Regulatórios	26.895	21.183
6.01.01.08	Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa e Perda com Créditos Incobráveis.	220.937	47.866
6.01.01.09	Provisão para participação nos lucros	25.517	0
6.01.01.10	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	89.367	44.090
6.01.01.11	Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	-3.610	49.208
6.01.01.13	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	23.296	24.678
6.01.01.14	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-3.092	-10.055
6.01.01.15	Reversão de títulos baixados do contas a receber	-158.842	0
6.01.01.16	Outros	0	1.366
6.01.01.18	Rendimento de aplicação financeira	-28.005	0
6.01.01.20	Atualização financeira de títulos baixados do contas a receber	3.022	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-167.506	-236.827
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-65.100	-57.447
6.01.02.02	Estoques	-8.190	29
6.01.02.03	Imposto e Contribuições a Recuperar	-9.114	4.950
6.01.02.04	Imposto e Contribuições sobre o Lucro a Recuperar	-1.972	6.954
6.01.02.06	Serviços Pedidos	-19.457	-11.662
6.01.02.08	Outros Créditos a Receber	-26.788	8.356
6.01.02.09	Depósitos Judiciais	-7.889	-28.943
6.01.02.10	Fornecedores	2.671	35.049
6.01.02.11	Impostos e Contribuições a Recolher	95.178	-8.736
6.01.02.12	Impostos e Contribuições sobre o Lucro a Recolher	-4.884	-21.417
6.01.02.13	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	8.430	4.414
6.01.02.14	Provisão para Processos Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	-27.371	-19.046
6.01.02.15	Encargos do consumidor	0	-16.192
6.01.02.16	Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	-12.084	-11.622
6.01.02.17	Participação nos Lucros	-29.484	-1.986
6.01.02.18	Juros Pagos	-61.452	-84.871
6.01.02.19	Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	0	-35.235
6.01.02.20	Partes relacionadas	0	578
6.01.03	Outros	-3.369	27.008
6.01.03.01	Outras Contas a Pagar	-7.802	19.537
6.01.03.02	Contribuição de Iluminação Pública	1.012	6.102
6.01.03.03	Contas a receber – bandeiras tarifárias	-1.337	1.369

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
6.01.03.04	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	4.758	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-663.137	-239.927
6.02.01	Aquisições no Ativo Intangível e Contratual	-329.437	-239.927
6.02.02	Resgate de Aplicações Financeiras	-333.700	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-105.949	-301.961
6.03.02	Amortização de empréstimos e financiamentos	-244.823	-241.878
6.03.03	Amortização de passivo de arrendamento	-2.425	0
6.03.04	Captação de Empréstimo e Financiamento	194.444	294.476
6.03.06	Dividendos pagos	-53.145	-354.559
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	244.475	290.954
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	350.718	1.220.936
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	595.193	1.511.890

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	1.312.534	0	1.481.059	0	651	2.794.244
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.312.534	0	1.481.059	0	651	2.794.244
5.04	Transações de Capital com os Sócios	9.000	0	-34.744	0	0	-25.744
5.04.01	Aumentos de Capital	9.000	0	-9.000	0	0	0
5.04.11	Dividendos adicionais propostos a pagar	0	0	-25.744	0	0	-25.744
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	461.505	0	461.505
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	461.505	0	461.505
5.07	Saldos Finais	1.321.534	0	1.446.315	461.505	651	3.230.005

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / Acumulado do Exercício Anterior - 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	1.146.557	674	1.705.284	0	0	2.852.515
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.146.557	674	1.705.284	0	0	2.852.515
5.04	Transações de Capital com os Sócios	165.977	0	-394.019	0	0	-228.042
5.04.01	Aumentos de Capital	165.977	0	-165.977	0	0	0
5.04.10	Dividendos Adicionais Propostos a Pagar	0	0	-228.042	0	0	-228.042
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	450.759	0	450.759
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	450.759	0	450.759
5.07	Saldos Finais	1.312.534	674	1.311.265	450.759	0	3.075.232

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	3.646.498	3.723.664
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.733.644	3.841.741
7.01.02	Outras Receitas	-25.051	-70.211
7.01.02.01	Outras despesas (receitas) operacionais	-7.824	-14.683
7.01.02.02	Outras despesas (receitas) operacionais não recorrentes	-1.439	-35.054
7.01.02.03	Provisão (reversão) de processos cíveis fiscais e trabalhistas	-15.788	-20.474
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-62.095	-47.866
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.872.382	-1.813.377
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-1.567.162	-1.553.947
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-305.220	-259.430
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.774.116	1.910.287
7.04	Retenções	-141.836	-136.050
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-141.836	-136.050
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.632.280	1.774.237
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	110.608	153.562
7.06.02	Receitas Financeiras	110.608	153.562
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.742.888	1.927.799
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.742.888	1.927.799
7.08.01	Pessoal	92.559	94.291
7.08.01.01	Remuneração Direta	73.652	75.009
7.08.01.02	Benefícios	25.450	24.748
7.08.01.03	F.G.T.S.	5.828	5.986
7.08.01.04	Outros	-12.371	-11.452
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.060.098	1.206.800
7.08.02.01	Federais	456.701	536.636
7.08.02.02	Estaduais	602.151	668.978
7.08.02.03	Municipais	1.246	1.186
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	128.726	175.949
7.08.03.01	Juros	103.504	145.194
7.08.03.02	Aluguéis	1.205	4.199
7.08.03.03	Outras	24.017	26.556
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	461.505	450.759
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	461.505	450.759

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Comentários de desempenho – 3T20



Brasília, 13 de novembro de 2020 - A Equatorial Energia S.A. (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY) anuncia hoje os seus resultados do terceiro trimestre de 2020 (3T20).

**O EBITDA Consolidado Ajustado atinge R\$ 1.174 milhões no trimestre (13,7% vs 3T19).
Equatorial encerrou o trimestre com lucro líquido ajustado de R\$ 607 milhões (+22,9% vs 3T19).**

- ▶ **O EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.174 milhões** no trimestre, aumento de 13,7%, impactado principalmente pelas distribuidoras Equatorial Pará (26,4%), Maranhão (21,4%) e Alagoas (61,0%).
- ▶ A Equatorial encerrou o trimestre com **R\$ 7 bilhões de caixa consolidado, com Dívida Líquida / EBITDA de 2,1x**.
- ▶ **O volume total de energia distribuída** atingiu **5.961 GWh**, com crescimento consolidado de **4,3%** em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Com destaque para o Pará e o Maranhão, que tiveram crescimento de 6,7% e 4,6%, respectivamente, em relação ao 3T19.
- ▶ As **perdas totais no Piauí recuaram** pelo sexto trimestre seguido, encerrando o trimestre em 22,5%, queda de 0,4 p.p. Em **Alagoas**, as perdas do trimestre apresentaram queda pelo quarto trimestre consecutivo e atingiram **23,8%**, recuo de 0,2 p.p. No **Maranhão** fecharam o 3T20 em **18,3%** da energia injetada, com alta de 0,1 p.p em relação ao 2T20. No **Pará**, as **perdas totais** encerraram o 3T20 em **29,9%** da energia injetada, com alta de 0,1 p.p.
- ▶ Em **Alagoas** e **Piauí** houve melhora no DEC e no FEC quando comparado ao 2º trimestre de 2020, com destaque para **Alagoas**, onde o DEC encerrou o 3T20 em 21,8 horas com melhora de 9,0% e o FEC com melhora de 3,0%, encerrando o 3T20 em 11,2 vezes.
- ▶ No 3T20, os **investimentos consolidados da Equatorial** (incluindo o segmento de Transmissão, Piauí e Alagoas) totalizaram **R\$ 576 milhões**, 61,4% menores do que os investimentos realizados no 3T19, fruto da proximidade da conclusão dos empreendimentos de transmissão e da revisão dos planos de investimento da distribuição no cenário de pandemia.
- ▶ No segmento de **Transmissão**, o avanço físico médio foi de **94,6%**, com desembolso de **86%** dos financiamentos de longo prazo, equivalente a **R\$ 3,5 bilhões**.
- ▶ Em setembro, entraram em operação os setores 230/69-13,8kV da Subestação Marituba e o seccionamento das LTs 230kV Guamá-Utinga C1/C2 que, conjuntamente, representam **R\$ 34,2 milhões em RAP** (Receita Anual Permitida), equivalente a **33,6%** do total da SPE 07.
- ▶ Em outubro de 2020, entrou em operação o Compensador Síncrono da Subestação Tapajós, que corresponde a **14,9%** do total da SPE 08, ou **R\$ 20,6 milhões em RAP**. Ainda em outubro, foi concluído o empreendimento da SPE 4 com uma RAP de R\$ 213 milhões, **o maior dos projetos de transmissão do Grupo Equatorial**.

Destaques financeiros (R\$ MM)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	4.875	4.208	-13,7%	12.611	11.897	-5,7%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.033	1.174	13,7%	2.579	3.096	20,0%
Margem EBITDA (%ROL)	21,2%	27,9%	6,7 p.p.	20,5%	26,0%	5,6 p.p.
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	3.235	4.981	54,0%	3.235	4.981	54,0%
Lucro líquido ajustado	494	607	22,9%	1.011	1.372	35,6%
Margem líquida (%ROL)	10,1%	14,4%	4,3 p.p.	8,0%	11,5%	3,5 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	2,45	3,01	22,9%	5,01	6,79	35,6%
Investimentos	1.490	576	-61,4%	3.696	1.991	-46,1%
Dívida líquida	11.008	10.416	-5,4%	11.008	10.416	-5,4%
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	3,4	2,1	-1,3 x	3,4	2,1	-1,3 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,3	2,7	0,4 x	2,3	2,7	0,4 x

EBITDA ajustado (trimestral)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
EQTL Maranhão	231	281	21,4%	680	706	4%
EQTL Pará	293	370	26,4%	759	900	19%
EQTL Piauí	75	80	7,4%	140	173	24%
EQTL Alagoas	52	84	61,0%	10	197	1828%

Dados operacionais	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Energia distribuída (GWh)	5.718	5.961	4,3%	16.154	16.891	4,6%
Nº de consumidores (Mil)	7.649	7.790	1,9%	7.649	7.790	1,9%

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

1. Eventos de Divulgação

TELECONFERÊNCIA EM PORTUGUÊS
COM TRADUÇÃO SIMULTÂNEA PARA INGLÊS
SEGUNDA-FEIRA, 16 DE NOVEMBRO DE 2020
11H00 (HORÁRIO DE BRASÍLIA)
09H00 (HORÁRIO DE NOVA YORK)
TELEFONES: +55 11 3181-8565/ +55 11 4210-1803
+1 412 717-9627/ +1 844 204-8942
CÓDIGO: EQUATORIAL

- ▶ Os participantes devem se conectar aproximadamente 10 minutos antes do início das teleconferências.
- ▶ SLIDES E WEBCAST: Os slides da apresentação estarão disponíveis para visualização e download na sessão de Relações com Investidores em nosso website <http://www.equatorialenergia.com.br/ri> a partir da data da teleconferência. O áudio das teleconferências será transmitido ao vivo pela Internet, no mesmo site, onde ficará disponível após o evento.

Relações com Investidores

- ▶ E-mail: ri@equatorialenergia.com.br
- ▶ Website: www.equatorialenergia.com.br

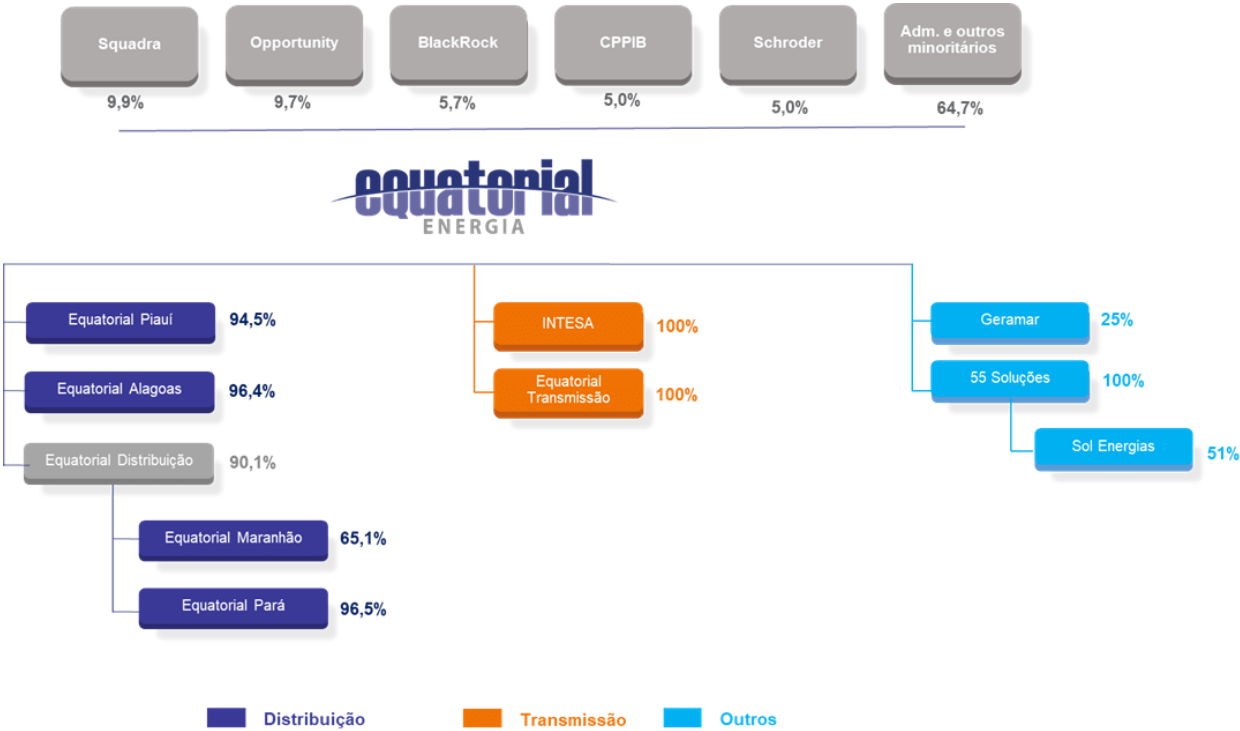
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

<u>1. EVENTOS DE DIVULGAÇÃO.....</u>	<u>2</u>
<u>2. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA.....</u>	<u>4</u>
<u>3. EQUATORIAL TRANSMISSÃO.....</u>	<u>5</u>
<u>4. DESEMPENHO OPERACIONAL.....</u>	<u>8</u>
<u>5. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO.....</u>	<u>15</u>
<u>6. DESTAQUES REGULATÓRIOS.....</u>	<u>30</u>
<u>7. ENDIVIDAMENTO.....</u>	<u>33</u>
<u>8. INVESTIMENTOS.....</u>	<u>36</u>
<u>9. MERCADO DE CAPITAIS.....</u>	<u>37</u>
<u>10. SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE.....</u>	<u>37</u>
<u>ANEXO 1 – RESULTADO GERENCIAL DA OPERAÇÃO DO SISTEMA ISOLADO NA EQUATORIAL PARÁ (R\$ MM).....</u>	<u>38</u>
<u>ANEXO 2 – APURAÇÃO DE IRPJ E CSLL NAS DISTRIBUIDORAS (R\$ MM).....</u>	<u>38</u>
<u>ANEXO 3 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO DO PERÍODO (R\$ MM).....</u>	<u>39</u>
<u>ANEXO 4 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO POR EMPRESA (R\$ MM).....</u>	<u>45</u>
<u>ANEXO 5 – BALANÇO PATRIMONIAL (R\$MM).....</u>	<u>46</u>

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

2. Composição Acionária

As informações constantes desta seção são pró-forma e refletem a composição acionária atual, conforme consta na data de divulgação destes comentários de desempenho.

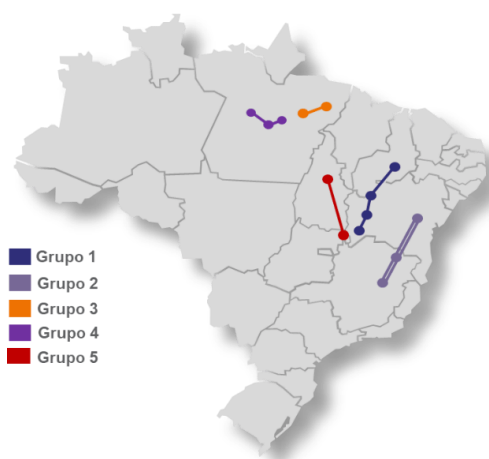


Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

3. Equatorial Transmissão

Atualmente, a Equatorial Energia, através da Equatorial Transmissão possui 4 lotes de transmissão em estágio pré operacional e 4 lotes operacionais, e 100% de participação direta na Intesa, linha operacional.

3.1 Resumo dos lotes



SPE	Estado	km	Subestações	Avanço Físico	Capex Regulatório	RAP	RAP Operacional	Entrada em Operação
SPE 1	BA	251		100%	511	89	89	Mai/20
SPE 2	BA	213	1	100%	536	81	81	Fev/20
SPE 3	BA/PI	380		89,4%	629	118	-	-
SPE 4	BA/MG	594	1	100%	1.218	213	213	Out/20
SPE 5	BA/MG	257		91,3%	498	98	-	-
SPE 6	MG	330		71,3%	580	122	-	-
SPE 7	PA	125	2	91,3%	491	103	34	Set/20
SPE 8	PA	436	3	100%	763	145*	145*	Jul/19
NTESA	TO/GO	695	5	100%	-	160	160*	2008
Total		3.281	12		5.226	1.131	722	

*Com Reforço

Data base: 07/2020 – Atualizado para o Ciclo 2020-2021.

Em julho de 2020, a Intesa passou por Revisão Tarifária na qual a RAP associada aos seus reforços e melhorias foi reduzida de modo a refletir o valor do investimento efetivamente desembolsado versus o valor preliminar de RAP que era baseado na estimativa regulatória dos valores a serem investidos. Ocorre que, com a definição dessa RAP definitiva, é necessária a devolução do que foi recebido a maior desde a entrada em operação comercial dessas instalações até Junho/2020, resultando em aproximadamente R\$ 8 milhões anuais a menos de RAP, até a próxima revisão tarifária, em 2024. O valor anual de R\$ 160 milhões demonstrado no quadro acima já reflete o valor líquido considerando essa devolução temporária.

3.2 Breakdown das RAPs

Os lotes 23 e 31 (SPEs 07 e 08) possuem RAPs parciais que, uma vez concluídas, ainda que antes da conclusão integral dos lotes, já são elegíveis a reconhecimento de receita.

Abaixo, demonstramos a abertura de RAPs parciais para os lotes 23 e 31 (SPEs 07 e 08):

Trechos do Lote 23 - SPE 07	%	RAP	Lote 31 – SPE 08	%	RAP
LT 500 kV Vila do Conde - Marituba e SE Marituba	60,6%	62	SE Rurópolis, Compensador Síncrono	13,4%	19
2 trechos de LT, LTs 230 kV Guamá-Utinga	6,8%	7	LT 230 kV Transamazônica - Tapajós, SE Tapajós	58,0%	84
Subestação de Marituba	19,0%	20	LT 230 kV Xingu - Altamira	9,6%	14
LT 230 kV Marituba - Castanhal	13,7%	14	LT 230 kV Altamira - Transamazônica	19,0%	28
RAP Total	100,0%	103	RAP Total	100%	145

Destacamos que o Compensador Síncrono da SPE 08 entrou em operação comercial em outubro/2020, o que já permite que a SPE 8 receba a sua RAP integral (R\$ 145 milhões).

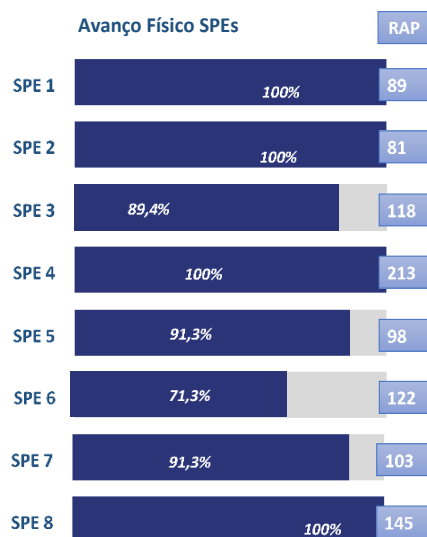
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

3.3 Licenças Ambientais e Evolução da Construção

Desde outubro de 2019, a Equatorial possui Licenciamento Ambiental de Instalação para 100% de todos os seus 8 lotes em desenvolvimento.

Abaixo, demonstramos a evolução física das obras por SPE (avanço físico médio de 94,6%), na posição de outubro de 2020, de acordo com os seguintes critérios:

Para cada SPE, a ponderação da evolução do avanço físico entre linhas e subestações é baseada no investimento estimado para cada trecho. Dentro desse critério, a evolução das linhas é ponderada por fase da instalação: (i) limpeza de faixa – 10%; (ii) fundações – 30%; (iii) montagem – 30%, e; (iv) lançamento dos cabos – 30%.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

3.4 Financiamentos de Longo Prazo da Transmissão

100% da necessidade de financiamento de todas as SPEs da Transmissão já está contratada, considerando uma alavancagem dos projetos de aproximadamente 80%. Do total contratado, 86% já foi desembolsado (R\$ 3,5 bilhões), funding necessário para fazer frente ao avanço físico das obras. O funding principal foi obtido de 3 diferentes fontes – BNDES, Banco do Nordeste e Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA) – tendo sido complementado por debêntures de infraestrutura para atingir o objetivo de alavancagem para cada SPE.

SPE	Fonte	Contratado	Desembolsado	%
SPE 1	Banco do Nordeste	343	338	
	Debentures	55	55	
	Total	398	393	99%
SPE 2	Banco do Nordeste	353	350	
	Debentures	45	45	
	Total	398	395	99%
SPE 3	Banco do Nordeste	425	425	
	Debentures	90	90	
	Total	515	515	100%
SPE 4	BNDES	822	804	98%
SPE 5	Banco do Nordeste	356	278	
	Debentures	66	66	
	Total	422	344	81%
SPE 6	BNDES	419	402	96%
SPE 7	FDA	293	136	
	Debentures	130	130	
	Total	423	266	63%
SPE 8	FDA	495	194	
	Debentures	189	189	
	Total	684	383	56%
Total Equatorial Transmissão		4.081	3.502	86%

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

4. Desempenho Operacional

As informações operacionais constantes desta seção são pró-forma e refletem 100% das operações da Equatorial Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas.

Para efeito de comparabilidade, consolidamos os dados operacionais de Alagoas desde 1T19.

4.1 Vendas de Energia Elétrica – Consolidado por Classe

Classes de consumo (MWh)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Consolidado (MA + PA + PI + AL)						
Residencial	2.562.709	2.793.881	9,0%	7.186.312	8.001.246	11,3%
Industrial	288.912	266.469	-7,8%	815.520	705.112	-13,5%
Comercial	991.381	901.687	-9,0%	2.850.345	2.591.958	-9,1%
Outros	1.168.169	1.174.540	0,5%	3.312.380	3.358.875	1,4%
Total (cativo)	5.011.171	5.136.577	2,5%	14.164.556	14.657.191	3,5%
Industrial	451.695	520.317	15,2%	1.288.554	1.431.651	11,1%
Comercial	208.606	243.932	16,9%	574.180	652.512	13,6%
Outros	4.589	15.378	235,1%	10.049	24.472	143,5%
Consumidores livres	664.890	779.627	17,3%	1.872.782	2.108.636	12,6%
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	41.870	45.198	7,9%	116.956	124.806	6,7%
Total Distribuída*	5.717.931	5.961.403	4,3%	16.154.295	16.890.633	4,6%

(*) Inclui mercados cativo, livre, uso distribuidora e consumo próprio

Consumo por Distribuidora (MWh)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Equatorial Maranhão	1.648.471	1.723.654	4,6%	4.680.430	4.839.351	3,4%
Equatorial Pará	2.247.822	2.399.143	6,7%	6.290.862	6.524.730	3,7%
Equatorial Piauí	958.097	960.758	0,3%	2.713.710	2.734.618	0,8%
Equatorial Alagoas	863.541	877.848	1,7%	2.469.292	2.791.934	13,1%
Total (Cativo + Livre)	5.717.931	5.961.403	4,3%	16.154.295	16.890.633	4,6%

No 3T20, o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre apresentou crescimento de 4,3% de forma consolidada na Equatorial, ou seja, considerando a soma dos mercados de Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas. O destaque do trimestre foi a Equatorial Pará, com um crescimento de 6,7%, seguido pela Equatorial Maranhão, crescendo 4,6%.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Na análise individual das distribuidoras, temos os seguintes destaques:

Volume Vendido MWh	3T20					9M20				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	914.951	1.059.340	470.592	348.998	2.793.881	2.594.196	2.902.878	1.355.315	1.148.857	8.001.246
Industrial	58.523	135.058	35.353	37.536	266.469	155.853	340.665	99.384	109.209	705.112
Comercial	237.516	380.198	149.247	134.727	901.687	667.966	1.027.088	455.529	441.376	2.591.958
Outros	356.287	428.912	213.757	175.584	1.174.540	1.002.150	1.158.788	602.229	595.708	3.358.875
Total (cativo)	1.567.277	2.003.508	868.948	696.845	5.136.577	4.420.164	5.429.419	2.512.458	2.295.149	14.657.191
Industrial	82.425	273.976	15.662	148.254	520.317	223.975	769.463	35.840	402.374	1.431.651
Comercial	70.265	119.479	25.627	28.561	243.932	186.024	319.429	65.707	81.351	652.512
Outros	2.183	2.180	11.015	-	15.378	3.778	6.419	14.276	-	24.472
Consumidores livres	154.873	395.635	52.304	176.815	779.627	413.777	1.095.310	115.823	483.725	2.108.636
Energia de Conexão	1.504	-	39.506	4.188	45.198	5,410	-	106,337	13,059	124,806
TOTAL (cativo + livre + conexão)	1.723.654	2.399.143	960.758	877.848	5.961.403	4.839.351	6.524.730	2.734.618	2.791.934	16.890.633
Var. % (3T20 vs 3T19)	4,6%	6,7%	0,3%	1,7%	4,3%	3,4%	3,7%	0,8%	13,1%	4,6%

Volume Vendido MWh	3T19					9M19				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	834.136	957.126	441.292	330.155	2.562.709	2.411.479	2.617.967	1.270.669	886.197	7.186.312
Industrial	60.874	135.548	43.867	48.622	288.912	162.628	384.299	116.671	151.922	815.520
Comercial	257.701	380.883	193.173	159.623	991.381	742.806	1.077.109	553.503	476.927	2.850.345
Outros	363.376	406.188	220.457	178.147	1.168.169	1.013.341	1.162.822	604.293	531.924	3.312.380
Total (cativo)	1.516.088	1.879.746	898.790	716.547	5.011.171	4.330.253	5.242.197	2.545.137	2.046.969	14.164.556
Industrial	66.553	253.599	12.733	118.811	451.695	168.208	743.322	36.331	340.693	1.288.554
Comercial	60.829	112.454	11.092	24.231	208.606	171.022	299.321	34.289	69.547	574.180
Outros	2.565	2.023	-	-	4.589	4.026	6.022	-	-	10.049
Consumidores livres	129.947	368.076	23.825	143.042	664.890	343.257	1.048.665	70.621	410.240	1.872.782
Energia de Conexão	2.437	-	35.481	3.952	41.870	6.920	-	97.953	12.083	116.956
TOTAL (cativo + livre + conexão)	1.648.471	2.247.822	958.097	863.541	5.717.931	4.680.430	6.290.862	2.713.710	2.469.292	16.154.295

EQUATORIAL MARANHÃO

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Maranhão apresentou um crescimento de 4,6% no 3T20 em relação ao mesmo período de 2019, fruto do processo de retomada econômica que se iniciou em 25 de maio, atingindo o pleno retorno no final de junho.

A classe que mais contribuiu positivamente para esse comportamento foi a Residencial, que representa, 53% do total da energia distribuída pela Equatorial Maranhão, tendo um crescimento de 9,7%, quando comparado com o mesmo trimestre do ano passado.

O segmento industrial apresentou crescimento de 10,6% no trimestre, fortemente impactado pela retomada da atividade de extração de minerais no norte do Estado que contribuiu com 45% do incremento desta classe no período. Além disso, outro destaque da classe industrial no trimestre foram os setores de fabricação de produtos de minerais não-metálicos, cuja representação no mercado industrial é de cerca de 29%, e de fabricação de produtos alimentícios de participação de 13%, que apresentaram crescimentos no período de 33,6% e 8,6% respectivamente.

O segmento comercial apresentou redução de 3,4% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse comportamento negativo está relacionado às medidas de isolamento adotadas para conter a transmissão da Covid-19. No entanto, se compararmos o 3T20 com o 2T20, auge da crise, a classe apresentou crescimento de 22,6%, demonstrando que com a reabertura dos centros comerciais, que ocorreu em meados de junho, a classe vem mostrando um processo de recuperação.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

EQUATORIAL PARÁ

No Pará, o volume de energia distribuída apresentou forte crescimento de 6,7% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano anterior, explicado principalmente pela reabertura gradual de estabelecimentos comerciais, que ainda foram intensas nos meses de julho e início de agosto, e também favorecido pelas condições climáticas, período em que predominam as temperaturas mais elevadas do estado.

O consumo da classe residencial, que representa 44% do volume total de vendas da Equatorial Pará no 3T20, apresentou um aumento de 10,7% em relação ao mesmo período do ano anterior, influenciado pelas condições climáticas favoráveis.

O segmento industrial apresentou aumento de 5,1% no trimestre, influenciado principalmente pela indústria siderúrgica que teve suas atividades paralisadas no 3T19 para manutenção, gerando assim, um crescimento artificial em comparação com o 3T20. Sem este efeito, o crescimento na classe industrial no período teria sido um aumento de 2,7% e no consumo total de 6,3%.

Por fim, o segmento comercial e outros tiveram crescimento de 1,3% e 5,6%, respectivamente. No comercial, o leve crescimento decorre da retomada das atividades comerciais no estado, com destaques para o segmento varejista e atacadistas. Em outros, o destaque foram o Rural e Serviço Público, que representam 40% da classe outros, e juntas tiveram crescimento de 22,9% no 3T20, fortemente influenciando pela migração de clientes para a classe rural.

EQUATORIAL PIAUÍ

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Piauí apresentou leve incremento de 0,3% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano de 2019. O resultado é explicado principalmente em função das medidas restritivas adotadas para combate ao novo coronavírus, que ainda foram intensas nos meses de julho e início de agosto, sobretudo na região metropolitana.

O consumo da classe residencial, que representa 49% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 6,6% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano anterior. O crescimento foi resultado do cenário da crise da Covid-19. Com as determinações de isolamento social no Estado, grande parte das atividades de escritório mudaram para modalidade *home-office*, provocando um aumento no consumo das residências. Diante disso, o consumo médio teve um aumento de 11,1%, incorporando 47 GWh ao trimestre.

O consumo de energia cativo e livre da classe industrial, que representa 6% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou queda de 9,9% no 3T20 em comparação ao 3T19. O desempenho negativo da classe é explicado, sobretudo, pelas medidas de restrição adotadas no estado, em que grandes clientes tiveram suas atividades suspensas ou reduzidas. Para o mês de setembro, esta classe apresentou crescimento de 8,2%, demonstrando sinais de retomada gradual.

Representando 19% do total de vendas da Equatorial Piauí, o consumo cativo e livre da classe comercial apresentou redução de 14,4% no 3T20 em relação ao 3T19. A classe comercial sofreu grande impacto do isolamento social no estado, pois com as atividades paralisadas, shoppings, lojas e centros comerciais apresentaram redução de aproximadamente 80% no consumo no período de pandemia. Entretanto, com a reabertura dos centros comerciais em meados de agosto, esta classe mostra sinais de retomada.

EQUATORIAL ALAGOAS

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Alagoas apresentou um aumento de 1,7% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano passado. A classe de consumo que mais contribuiu para o aumento do período foi a residencial, apresentando aumento de 5,7%, representando quase 40% do consumo total.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

A classe Industrial de Alagoas apresentou forte aumento de 11%, mostrando retomada desse segmento no Estado, apesar da pandemia, explicado pelo crescimento do setor químico com peso de 34,6% nesta classe, cresceu 8,2% e da indústria de cimento, com peso de 14,4%, crescendo expressivos 115,6%.

A classe comercial reportou redução de 11,2% no 3T20 em comparação com o 3T19, influenciada pela retração da economia, em alguns ramos com alta representatividade na classe, como Comércio e Serviços. Na pandemia, praticamente toda a rede hoteleira manteve-se fechada, reabrindo em meados de setembro.

A linha de Outros (referente ao rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 20,1% do consumo total, teve redução de 1,4% no consumo de energia em relação ao 3T20.

4.2 Número de Consumidores – Consolidado por Classe

Número de consumidores	3T19	3T20	Var.
Consolidado (MA + PA + PI + AL)			
Residencial - convencional	4.976.570	4.534.333	-8,9%
Residencial - baixa renda	1.772.100	2.249.994	27,0%
Industrial	16.760	15.967	-4,7%
Comercial	478.655	461.066	-3,7%
Outros	404.616	529.014	30,7%
Total Equatorial Energia	7.648.701	7.790.374	1,9%

Cabe destacar o crescimento de 27% do consumidores baixa renda em relação ao 3T19, fruto do esforço da Companhia para o cadastramento de consumidores elegíveis ao benefício, o que se intensificou após o início da Covid-19. Dentre os esforços realizados, destacamos a possibilidade do cadastramento pelo WhatsApp de novos clientes nessa classe, além de realização de campanhas junto aos municípios e desenvolvimento de ferramentas que integram informações e facilitam o cadastramento, com o intuito de garantir que as famílias que fazem jus à tarifa social possam usufruir do benefício. Em decorrência da pandemia, a ANEEL, através da Resolução nº 878, suspendeu o descadastramento de consumidores nesta categoria.

Número de Consumidores (cativo+livre)	3T19					3T20				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial - convencional	1.586.010	1.768.383	822.147	800.030	4.976.570	1.486.828	1.662.332	652.011	733.162	4.534.333
Residencial - baixa renda	671.269	542.769	316.330	241.732	1.772.100	805.201	687.003	440.276	317.514	2.249.994
Industrial	7.609	4.067	2.938	2.146	16.760	7.307	4.039	2.540	2.081	15.967
Comercial	144.474	173.146	95.013	66.022	478.655	138.090	169.216	87.902	65.858	461.066
Outros	120.649	202.025	58.802	23.140	404.616	142.199	217.663	129.842	39.310	529.014
Total	2.530.011	2.690.390	1.295.230	1.133.070	7.648.701	2.579.625	2.740.253	1.312.571	1.157.925	7.790.374
Var. % (3T20 vs 3T19)						2,0%	1,9%	1,3%	2,2%	1,9%

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

4.3 Balanço Energético

4.3 Balanço energético (MWh)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Maranhão						
Sistema interligado	2.037.566	2.142.169	5,1%	5.712.165	5.936.753	3,9%
Energia injetada	2.037.566	2.142.169	5,1%	5.712.165	5.936.753	3,9%
Energia distribuída	1.646.034	1.722.150	4,6%	4.673.510	4.833.941	3,4%
Energia de conexão com outras distribuidora	2.437	1.504	-38,3%	6.920	5.410	-21,8%
Perdas totais	389.095	418.515	7,6%	1.031.735	1.097.402	6,4%
Pará						
Sistema interligado	3.132.366	3.344.019	6,8%	8.866.274	9.151.074	3,2%
Sistema isolado	78.538	88.081	12,2%	220.783	235.718	6,8%
Energia injetada	3.210.905	3.432.101	6,9%	9.087.057	9.386.792	3,3%
Energia distribuída	2.247.822	2.399.143	6,7%	6.290.862	6.524.730	3,7%
Perdas totais	963.083	1.032.958	7,3%	2.796.195	2.862.062	2,4%
Piauí						
Sistema interligado	1.297.863	1.275.144	-1,8%	3.606.817	3.518.406	-2,5%
Energia injetada	1.297.863	1.275.144	-1,8%	3.606.817	3.518.406	-2,5%
Energia distribuída	922.615	921.252	-0,1%	2.615.758	2.628.282	0,5%
Energia de conexão com outras distribuidora	35.481	39.506	-7,5%	97.952	106.337	8,6%
Perdas totais	339.767	314.386	-7,5%	893.107	783.788	-12,2%
Alagoas						
Sistema interligado	1.129.480	1.135.320	0,5%	3.681.083	3.683.378	0,1%
Energia injetada	1.129.480	1.135.320	0,5%	3.681.083	3.683.378	0,1%
Energia distribuída	859.589	873.660	1,6%	2.457.209	2.778.875	13,1%
Energia de conexão com outras distribuidora	3.952	4.188	-3,2%	12.083	13.059	-26,4%
Perdas totais	265.939	257.472	-3,2%	1.211.791	891.444	-26,4%

A energia injetada no **Maranhão** cresceu 5,1% no trimestre, impulsionado pelas temperaturas médias ligeiramente maiores no trimestre e pelo menor volume de chuvas no período. Em São Luís, que representa 31% do total da energia injetada na Equatorial Maranhão e onde existe a maior concentração de estações meteorológicas, em julho, o volume de precipitação acumulada foi 48 % menor que no mesmo mês de 2019.

No **Pará**, houve forte aumento de 6,9% no volume trimestral de energia injetada, favorecido pelas condições climáticas no Estado em que a temperatura média máxima registrou 34,7°C, 1,8% maior que o 3T19, enquanto o nível de chuva foi 31,7% menor em relação ao mesmo período de 2019 e aquecimento da atividade econômica. Ainda a adoção do regime de home office adotado pela maioria das empresas favoreceu o crescimento de consumo das famílias.

O **Piauí** apresentou recuo de 1,8% no 3T20, fortemente impactada pelas determinações de isolamento social, dado que grandes setores da economia tiveram suas atividades suspensas reduzindo significativamente no consumo de energia, refletindo assim no volume total de energia injetada no estado. A retomada das atividades econômicas no estado tem sido gradual com impacto na injetada na região metropolitana de Teresina, que representa 50% da energia injetada.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Em **Alagoas**, leve aumento de 0,5% da energia injetada. A reabertura das atividades tem sido gradual, as escolas privadas, por exemplo, ainda não voltaram às aulas. Ainda, a temperatura média no período foi de 1,3% menor em relação ao mesmo período do ano passado.

Níveis de cobertura contratual de compra de energia:

Conforme as regras atualmente vigentes, as distribuidoras que estiverem dentro do percentual de 100% a 105% de contratação sobre seu requisito de energia terão cobertura tarifária integral.

Para Equatorial Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas, as estimativas atuais de nível de contratação para 2020 são de 103,5%, 100,0%, 108,0% e 104,9%, respectivamente. Importante destacar que, por força da Resolução Normativa 885/2020, a sobrecontratação decorrente da pandemia da Covid-19 deverá ser considerada involuntária. Assim, os percentuais acima já incorporam a estimativa de ajuste por esta previsão normativa.

4.4 Perdas na Distribuição de Energia

Distribuidoras	3T19	4T19	1T20	2T20	3T20	Regulatório
Perdas Totais / Injetada						
Equatorial Maranhão	17,8%	18,0%	18,0%	18,2%	18,3%	17,7%
Equatorial Pará	30,3%	30,1%	29,5%	29,8%	29,9%	27,6%
Equatorial Piauí	27,5%	24,3%	23,3%	22,9%	22,5%	20,3%
Equatorial Alagoas	31,0%	30,2%	29,8%	24,0%	23,8%	20,8%
Perdas Não-Técnicas / BT						
Equatorial Maranhão	9,0%	9,3%	9,4%	9,6%	9,9%	8,9%
Equatorial Pará	41,0%	40,2%	38,6%	38,9%	39,1%	33,0%
Equatorial Piauí	29,2%	21,8%	19,5%	18,7%	17,7%	13,9%
Equatorial Alagoas	52,6%	49,9%	48,5%	29,6%	28,9%	22,0%

No 3T20, as perdas de energia da Equatorial Maranhão e do Pará apresentaram leve aumento em decorrência do cenário mais adverso imposto pela pandemia e também pela mudança mix na composição da baixa tensão e da alta tensão.

No Piauí e em Alagoas, segue o processo de turnaround e de combate às perdas, e pelo sexto trimestre consecutivo é possível observar queda no percentual de perdas no Piauí e pelo quarto trimestre consecutivo em Alagoas.

Por fim, cabe destacar que o retorno das equipes em campo para o combate às perdas só ocorreu em meados do trimestre, o que denota que as ações no trimestre ficaram comprometidas.

4.5 Arrecadação e PDD

PDD / ROB ¹ (trimestral)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Equatorial Maranhão	0,4%	0,9%	-0,5 p.p.	1,3%	1,9%	-0,5 p.p.
Equatorial Pará	2,0%	1,1%	0,8 p.p.	1,8%	2,8%	-0,9 p.p.
Equatorial Piauí	-1,9%	-1,4%	-0,5 p.p.	-0,7%	1,9%	-2,6 p.p.
Equatorial Alagoas	0,4%	1,7%	-1,2 p.p.	-3,0%	2,7%	-5,7 p.p.

¹ Desconsidera Receita de Construção.

Os resultados de provisionamento para devedores das empresas do Grupo refletem uma melhora nos índices de arrecadação das distribuidoras, após a normalização das atividades de cortes em agosto, que foram interrompidas entre os meses de abril e julho por imposição da ANEEL (Resolução Normativa nº 878/2020). O montante provisionado

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

no trimestre atingiu de forma consolidada R\$ 37 milhões ou 0,8% da receita bruta de distribuição (ROB), contra R\$ 31 milhões no 3T19 ou 0,7% da ROB.

4.6 Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	3T19	4T19	1T20	2T20	3T20	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	13,4	13,7	13,0	13,9	13,9	17,4
Equatorial Pará	23,3	21,8	21,9	20,6	21,3	27,6
Equatorial Piauí	32,3	34,9	34,6	33,4	30,4	20,8
Equatorial Alagoas	52,7	38,7	26,7	23,9	21,8	15,5
FEC						
Equatorial Maranhão	6,4	6,6	5,5	5,8	6,1	10,8
Equatorial Pará	13,5	12,2	11,7	11,0	11,3	22,2
Equatorial Piauí	13,6	13,1	13,7	13,6	13,3	14,1
Equatorial Alagoas	18,1	16,3	12,4	11,5	11,2	12,9

O nível da qualidade e da eficiência do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, que mede a duração média das interrupções, em horas por cliente por período) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, que mede a frequência das interrupções, em número de interrupções por cliente por período).

Maranhão e Pará permanecem com seus indicadores de qualidade (DEC e FEC) substancialmente abaixo dos patamares regulatórios (lembrando que esses indicadores medem frequência e tempo de interrupções de fornecimento, portanto, quanto menores, melhor). No Pará entretanto, houve um aumento de 0,7 p.p. no DEC por condições climáticas mais adversas, com aumento de ventanias e temporais e também por conta de um desligamento programado de um ponto de distribuição que não possuía uma linha de redundância.

Neste 3T20, as novas distribuidoras apresentaram melhora no DEC, sendo destaque a Equatorial Alagoas que apresentou uma melhora de 33,4 horas para 30,4 horas, recuo de 9% no 3T20 em comparação com o 2T20. No 3T20, as novas distribuidoras também apresentaram melhora no FEC, ficando todas as distribuidoras abaixo do limite regulatório.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5. Desempenho Econômico-Financeiro

As informações constantes desta seção refletem a consolidação das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia.

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

DRE (R\$ MM)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	6.548	5.615	-14,2%	17.033	15.893	-6,7%
Receita operacional líquida (ROL)	4.875	4.208	-13,7%	12.611	11.897	-5,7%
Custo de energia elétrica	(3.300)	(2.406)	-27,1%	(8.622)	(7.001)	-18,8%
Custo e despesas operacionais	(482)	(530)	10,1%	(1.334)	(1.601)	20,0%
EBITDA	1.094	1.272	16,2%	2.655	3.294	24,1%
Outras receitas/despesas operacionais	22	(22)	-197,9%	(130)	(29)	-77,8%
Depreciação	(139)	(163)	17,5%	(443)	(485)	9,4%
Resultado do serviço (EBIT)	955	1.108	16,0%	2.211	2.809	27,0%
Resultado financeiro	(115)	(116)	0,9%	(347)	(334)	-3,6%
Amortização de ágio	(23)	(28)	20,8%	(74)	(84)	14,3%
Lucro antes da tributação (EBT)	824	972	17,9%	1.813	2.414	33,2%
IR/CSLL	(208)	(125)	-40,1%	(530)	(578)	9,0%
Participações minoritárias	(67)	(119)	77,4%	(180)	(262)	46,2%
Lucro líquido (LL)	549	728	32,7%	1.103	1.574	42,6%

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5.1.1 - Receita operacional (Distribuição e transmissão)

Análise da receita (R\$ MM)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
(+) Vendas as classes	3.955	3.801	-4%	10.647	10.458	-2%
Residencial	2.146	2.210	3%	5.736	5.931	3%
Industrial	210	184	-13%	577	500	-13%
Comercial	866	731	-16%	2.361	2.093	-11%
Outras classes	733	677	-8%	1.973	1.934	-2%
(+) Ultrapassagem de demanda / reativo excedente	(19)	(25)	33%	(50)	(69)	-37%
(+) Suprimento	163	32	-80%	274	138	-50%
(+) Outras receitas	417	520	25%	1.194	1.624	36%
Subvenção baixa renda	133	172	29%	366	715	95%
Subvenção CDE outros	117	134	14%	325	376	16%
Uso da rede	106	133	26%	288	364	26%
Atualização ativo financeiro	18	26	43%	99	27	-72%
Outras receitas operacionais	43	56	31%	116	141	22%
(+) Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	(18)	154	-939%	(91)	(32)	65%
(+) Receita de construção - Distribuição	447	370	-17%	1.329	1.203	-10%
(=) Receita Operacional Bruta - Distribuição	4.945	4.852	-2%	13.303	13.322	0%
(+) Receita de Operação e Manutenção (Transmissão)	18	9	-50%	35	21	-40%
(+) Receita Financeira - atualização TIR	20	-	100%	70	-	100%
(+) Receita de construção - Transmissão	1.402	414	-70%	3.234	1.603	-50%
(+) Transmissão de energia	1	0	-75%	4	0	-91%
(+) Receita Ativo de Contrato	82	260	216%	169	710	321%
(+) Outras receitas	1	7	714%	3	15	481%
(=) Receita operacional bruta - Transmissão	1.525	690	-55%	3.514	2.349	-33%
Receita operacional bruta - Outros	78	73	-7%	216	202	-6%
(+) Deduções à receita	(1.656)	(1.392)	-16%	(643)	(3.950)	-515%
Deduções à receita - Transmissão	(144)	(73)	-49%	(332)	(244)	27%
PIS e COFINS	(418)	(330)	-21%	(53)	(956)	-1701%
Encargos do consumidor	(32)	(34)	6%	(7)	(91)	-1276%
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(163)	(91)	-45%	(60)	(272)	-352%
ICMS	(889)	(851)	-4%	(181)	(2.346)	-1199%
ISS	(1)	(1)	14%	(0)	(3)	-1431%
Compensações Indicadores de Qualidade	(10)	(12)	26%	(10)	(39)	-308%
(=) Receita operacional líquida - Dist. e Transm.	4.892	4.223	-14%	16.391	11.923	-27%
(-) Receita de construção - Dist. e Transm.	1.849	784	-58%	4.563	2.806	-39%
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	3.042	3.439	13%	11.828	9.117	-23%

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 13%, fortemente influenciada pela receita de ativo de contrato na transmissão.

Cabe destacar que no caso do Piauí, a redução de vendas às classes ocorreu pela aplicação do reajuste tarifário homologado pela ANEEL que estava suspenso por conta de liminar que caiu em setembro de 2020 e também por efeito de mercado, por conta principalmente das classes industriais, comercial e outras.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Análise da receita		3T20				9M20			
(R\$ Milhões)		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Vendas as classes		1.124	1.604	601	472	2.987	4.294	1.719	1.458
Residencial		702	909	346	252	1.826	2.366	959	781
Industrial		40	95	24	24	108	255	69	68
Comercial		178	334	111	107	493	921	347	332
Outras classes		203	265	120	88	560	753	344	276
(+) Ult. de demanda / reativo excedente		(6)	(16)	(2)	(1)	(17)	(39)	(6)	(7)
(+) Suprimento		2	(2)	20	12	27	25	68	18
(+) Outras receitas		150	239	67	64	463	711	234	215
Subvenção baixa renda		61	60	31	20	254	252	131	77
Subvenção CDE outros		34	76	16	9	90	193	47	47
Uso da rede		25	66	13	29	65	191	36	72
Atualização ativo financeiro		7	18	0	1	5	20	1	2
Outras receitas operacionais		23	20	7	7	49	55	20	18
(+) Valores a receber de parcela A		20	121	(116)	130	(101)	76	(195)	189
(+) Receita de construção		108	158	86	18	373	472	261	97
(=) Receita operacional bruta		1.398	2.104	655	695	3.734	5.539	2.081	1.969
(+) Deduções à receita		(383)	(566)	(213)	(156)	(977)	(1.553)	(624)	(552)
PIS e COFINS		(113)	(143)	(38)	(35)	(262)	(412)	(125)	(158)
Encargos do consumidor		(10)	(14)	(4)	(6)	(27)	(36)	(13)	(15)
Conta de desenvolvimento energético - CDE		(25)	(36)	(15)	(15)	(76)	(107)	(44)	(45)
ICMS		(230)	(370)	(152)	(98)	(603)	(986)	(435)	(323)
ISS		(1)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	(0)	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade		(3)	(4)	(4)	(1)	(8)	(11)	(9)	(12)
(=) Receita operacional líquida		1.014	1.538	443	539	2.757	3.986	1.456	1.417
(-) Receita de construção		108	158	86	18	373	472	261	97
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção		906	1.380	357	522	2.384	3.514	1.195	1.320

Análise da receita		3T19				9M19			
(R\$ Milhões)		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Vendas as classes		1.128	1.641	718	469	3.302	4.527	1.996	1.366
Residencial		659	874	380	233	1.947	2.354	1.058	658
Industrial		44	104	33	29	123	307	91	88
Comercial		209	373	163	121	617	1.052	463	362
Outras classes		216	289	141	86	615	813	385	257
(+) Ult. de demanda / reativo excedente		(6)	(13)	4	(4)	(17)	(39)	10	(5)
(+) Suprimento		8	56	66	32	15	87	138	33
(+) Outras receitas		120	199	50	49	351	595	152	138
Subvenção baixa renda		53	46	21	13	151	126	67	31
Subvenção CDE outros		29	60	16	12	80	161	47	48
Uso da rede		20	62	7	19	53	180	20	54
Atualização ativo financeiro		5	13	0	0	28	72	0	(5)
Outras receitas operacionais		14	19	7	4	40	55	18	9
(+) Valores a receber de parcela A		(24)	44	(71)	32	(84)	49	(132)	488
(+) Receita de construção		93	203	76	74	274	558	404	85
(=) Receita operacional bruta		1.319	2.130	844	652	3.842	5.777	2.568	2.106
(+) Deduções à receita		(389)	(670)	(252)	(201)	(1.123)	(1.860)	(752)	(574)
PIS e COFINS		(94)	(206)	(53)	(64)	(259)	(561)	(151)	(148)
Encargos do consumidor		(9)	(13)	(6)	(4)	(27)	(35)	(15)	(16)
Conta de desenvolvimento energético - CDE		(46)	(68)	(21)	(29)	(157)	(226)	(87)	(96)
ICMS		(236)	(380)	(172)	(101)	(669)	(1.022)	(492)	(298)
ISS		(0)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	(0)	(0)
Compensações Indicadores de Qualidade		(2)	(3)	(1)	(4)	(9)	(16)	(7)	(16)
(=) Receita operacional líquida		930	1.460	591	451	2.719	3.917	1.816	1.532
(-) Receita de construção		93	203	76	74	274	558	404	85
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção		837	1.257	515	376	2.445	3.359	1.413	1.447

5.1.2 - Custos e Despesas

De forma consolidada, o custo da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiu R\$ 3,1 bilhões, variação negativa de 21%, impactado principalmente pelo menor custo de

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

construção, que foi R\$ 835 milhões menor, e pelo PMSO menor decorrente tanto do turnaround no Piauí e Alagoas como por algumas economias nos contratos de terceiros decorrentes da andemia.

Custos Operacionais	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
R\$ Milhões						
(+) Pessoal	142	151	6%	355	436	23%
(+) Material	10	15	54%	22	30	37%
(+) Serviço de terceiros	188	233	24%	528	628	19%
(+) Outros	122	63	-48%	153	163	7%
(=) PMSO Reportado	461	462	0%	1.058	1.257	19%
Ajustes Piauí	(3)	-	100%	150	(3)	102%
Ajustes Alagoas	26	-	100%	(66)	-	100%
Ajuste Pará	-	(6)	N/A	-	(18)	N/A
Ajuste Maranhão	-	(35)	N/A	(10)	(45)	-355%
PMSO Ajustado	483	420	-13%	1.132	1.192	5%
PCLD e perdas	31	37	20%	67	290	334%
% Receita bruta Dist. (s/ rec .de construção)	0,7%	0,8%	0,1 p.p.	0,6%	2,4%	329%
Provisões para contingências	11	9	-17%	92	25	-72%
(+) Provisões	42	47	10%	159	316	99%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	(22)	22	-198%	130	29	-78%
(+) Depreciação e amortização	139	163	17%	443	485	9%
(=) Custos e despesas gerenciáveis	620	693	12%	1.790	2.087	17%
(+) Energia comprada e transporte	1.844	1.786	-3%	4.997	4.822	-3%
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	1.844	1.786	-3%	4.997	4.822	-3%
(+) Custos de construção	1.455	620	-57%	3.625	2.179	-40%
(=) Total	3.920	3.100	-21%	10.412	9.088	-13%

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

De forma individual, gostaríamos de destacar os custos das distribuidoras, conforme detalhado a seguir:

Custos Operacionais R\$ Milhões	3T20				9M20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal	30	36	17	21	93	104	56	53
Participação nos resultados	9	4	-	2	26	13	-	6
(+) Material	9	2	1	1	13	6	3	3
(+) Serviço de terceiros	112	88	38	32	280	255	116	93
(+) Outros	4	6	1	0	13	16	5	5
(=) PMSO Reportado	155	132	58	54	399	382	180	154
Ajustes Pessoal		(2)					(3)	
Ajustes de Materiais	(5)				(5)			
Ajustes Serviços de Terceiros	(30)	(2)			(39)	(8)		
Ajustes Outros	-	(2)			(1)	(10)		
PMSO Ajustado	119	126	58	54	354	364	177	154
PCLD e perdas	12	22	(8)	11	62	143	35	51
% Receita bruta (s/ receita de construção)	0,9%	1,1%	-1,4%	1,7%	1,9%	2,8%	1,9%	2,7%
Provisões para contingências	5	6	(1)	(1)	16	16	2	(0)
(+) Provisões	16	28	(9)	11	78	158	37	50
(+) Outras receitas/despesas operacionais	0	(0)	(0)	22	1	4	1	22
(+) Depreciação e amortização	48	80	21	12	142	229	66	47
(=) Custos e despesas gerenciáveis	219	239	69	100	620	773	285	274
(+) Energia comprada e transporte	355	520	250	199	980	1.446	676	619
(+) Encargos uso rede e conexão	92	165	60	82	215	-	140	190
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	448	684	309	280	1.194	1.446	816	809
(+) Custos de construção	108	158	86	18	373	472	261	97
(=) Total	775	1.082	465	397	2.187	2.691	1.361	1.180

Custos Operacionais R\$ Milhões	3T19				9M19			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal	33	31	44	7	94	97	(12)	138
Participação nos resultados	8	4	4	3	24	11	-	5
(+) Material	4	2	1	1	10	6	1	2
(+) Serviço de terceiros	84	91	36	28	239	257	82	80
(+) Outros	4	6	3	0	20	16	(5)	33
(=) PMSO Reportado	125	130	84	37	363	376	66	254
Ajustes Pessoal			(3)	21			130	(50)
Ajustes Serviços de Terceiros	-				(2)		12	
Ajustes Outros	-			5	(8)			(16)
Ajustes de Materiais							9	
PMSO Ajustado	125	130	81	62	353	376	217	188
PCLD e perdas	4	39	(15)	2	48	96	(15)	(62)
% Receita bruta (s/ receita de construção)	0,4%	2,0%	-1,9%	0,4%	1,3%	1,8%	-0,7%	-3,0%
Provisões para contingências	5	3	(2)	5	20	11	36	24
(+) Provisões	10	42	(17)	8	68	107	21	(38)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	30	14	2	1	35	94	69	1
(+) Depreciação e amortização	45	73	5	13	136	206	74	37
(=) Custos e despesas gerenciáveis	210	259	73	58	603	783	229	255
(+) Energia comprada e transporte	387	598	330	221	1.115	2.039	869	718
(+) Encargos uso rede e conexão	59	100	38	43	165	-	118	103
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	446	699	368	264	1.280	2.039	987	822
(+) Custos de construção	93	203	76	74	274	558	404	85
(=) Total	749	1.161	517	396	2.157	3.381	1.620	1.161

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

MARANHÃO

No 2T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 155 milhões, aumento de 24% em relação ao 3T19. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 3,14% e pelo INPC de 3,89%.

A conta de **Serviços de Terceiros** apresentou aumento de R\$ 27,9 milhões no trimestre em função especialmente de efeitos não recorrentes dentre eles: (i) revisão de processos de contabilização e custos acessórios relacionados a investimentos que ocasionaram baixas de ativo; (ii) efeito não recorrente de honorários tributários no montante de R\$ 7 milhões a maior ; e (iii) efeito não recorrente de ajustes no faturamento de R\$ 3,4 milhões reduzindo esta rubrica.

Já o PMSO ajustado pelos efeitos não recorrente totalizou R\$ 119 milhões no 3T20, contra R\$ 125 milhões no 3T19, representando uma redução de 4,8%.Vale destacar algumas economias observadas no trimestre em função da pandemia:

- (i) economias nas ferramentas de cobrança, resultado das medidas de vedação de suspensão do fornecimento de energia (R\$ 7,0 milhões);
- (ii) economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências e atendimentos ao cliente (R\$ 0,7 milhão).

No 3T20, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) totalizaram R\$ 12 milhões, montante que representou 0,9% da receita operacional bruta. O nível de provisionamento reduziu fortemente em relação ao 2T20 em decorrência da maior arrecadação do período, chegando inclusive a superar 100% do IAR. Esse efeito é fruto da do esforço que a Companhia vem realizando de renegociação de débitos e e da possibilidade de retomada dos cortes no fornecimento de energia na classe residencial convencional.

PARÁ

O PMSO (pessoal, material, serviço de terceiros e outros) no 3T20 foi de R\$ 132 milhões, apresentando um aumento de 1,5% em relação ao 3T19. A inflação positiva no período de 3,14% para IPCA e 3,89% para INPC.

Na conta **Pessoal**, ocorreu como efeito não recorrente, a implementação do novo contrato de compartilhamento que aumentou esta conta em cerca de R\$ 4 milhões.

Já em **Serviços de Terceiros**, a redução de R\$ 2,8 milhões é explicada principalmente pela economia gerada por conta da pandemia (abaixo descrita). Em **Outros**, o montante permaneceu estável em relação ao 3T19.

Conforme dito, vale destacar algumas economias observadas no trimestre em função da pandemia:

- (i) economias nas ferramentas de cobrança, resultado das medidas de vedação de suspensão do fornecimento de energia (R\$ 6,2 milhões);
- (ii) economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências (R\$ 1,4 milhão).

Já o PMSO ajustado totalizou R\$ 128 milhões no 3T20, contra R\$ 130 milhões no 3T19, ou seja, queda de 1,6%.

No 3T20, a Equatorial Pará constituiu provisão para Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) no valor de R\$ 22 milhões, equivalente a 1,1% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção). O nível de

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

provisionamento reduziu fortemente em relação ao 2T20 em decorrência da maior arrecadação do período, chegando inclusive a superar 100% do IAR. Esse efeito é fruto do esforço que a Companhia que vem realizando de renegociação e da possibilidade de retomada dos cortes no fornecimento de energia na classe residencial convencional.

PIAUI

No 3T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 58 milhões, apresentando uma forte redução de 31% em relação ao valor recorrente do 3T19. Essa redução foi em grande parte explicada pela redução na conta **Pessoal** no montante de R\$ 27 milhões, ocasionada pelo ajuste no quadro de pessoal, oriundo do processo de reestruturação realizado pela Equatorial Energia.

Na conta de Serviços de Terceiros houve aumento de 4,9% em função do processo de terceirização de algumas atividades da companhia.

Por fim, vale destacar algumas economias observadas no trimestre em função da pandemia:

- (i) economias nas ferramentas de cobrança, resultado das medidas de vedação de suspensão do fornecimento de energia (R\$ 2,7 milhões);
- (ii) economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências e atendimentos ao cliente (R\$ 2,1 milhões).

No 3T20, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) foi uma reversão de R\$ 8 milhões ocasionada pela expressiva melhora no índice de arrecadação que chegou a 106,2% no trimestre.

ALAGOAS

No 3T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 54 milhões, aumento de 46% em relação ao 3T19. Este aumento é explicado por um efeito não recorrente no 3T19 por conta de uma reversão nos custos com **Pessoal** no montante de R\$ 27 milhões que foram ativadas e reclassificadas para Investimentos. Sem este efeito, o PMSO recorrente na comparação dos trimestres, seria de um recuo de 12,9%. Ainda, é importante comentar que nos custos com Serviços, o incremento de R\$ 4 milhões foi fruto do aumento de equipes terceirizadas que foram direcionadas para atuar no combate à fraude e perdas.

Por fim, vale destacar algumas economias observadas no trimestre em função da pandemia:

- (i) economias nas ferramentas de cobrança, resultado das medidas de vedação de suspensão do fornecimento de energia (R\$ 5,7 milhões);
- (ii) economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências e atendimentos ao cliente (R\$ 2,3 milhões).

As Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) da Equatorial Alagoas foram de R\$ 11 milhões no 2T20 (1,7%). O nível de provisionamento reduziu fortemente em relação ao 2T20 em decorrência da maior arrecadação do período, com Índice de Arrecadação no Período de 106,39%. Esse resultado é fruto da retomada da possibilidade de cortes por inadimplemento na classe residencial convencional e também do esforço que a Companhia que vem realizando de renegociação de faturas em atraso.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5.1.3 - EBITDA Consolidado Equatorial

Abaixo, demonstramos a conciliação do EBITDA Consolidado da Equatorial.

Conciliação do EBITDA (R\$ milhões)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Resultado do Exercício	616	847	37,6%	1.283	1.836	43,1%
Impostos sobre o Lucro	208	125	-40,1%	530	578	9,0%
Resultado Financeiro	115	116	0,9%	347	334	-3,6%
Depreciação e amortização*	162	191	18,0%	517	569	10,1%
Equivalência Patrimonial	(7)	(8)	7,3%	(22)	(23)	5,0%
EBITDA societário**	1.094	1.272	16,2%	2.655	3.294	24,1%

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

**Calculado em conformidade com a Instrução CVM 527/12

EBITDA consolidado Equatorial	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
EBITDA Equatorial Maranhão	227	287	26,6%	698	711	1,9%
EBITDA Equatorial Pará	338	500	48,1%	659	1.050	59,4%
EBITDA Equatorial Piauí	79	(5)	-106,4%	276	150	-45,7%
EBITDA Equatorial Alagoas	69	155	123,4%	129	285	120,7%
EBITDA Intesa	27	18	-31,1%	120	29	-75,4%
EBITDA Transmissão	341	339	-0,5%	752	1.076	43,2%
EBITDA 55 Soluções	21	9	-55,9%	41	37	-10,7%
PPAs Pará e Piauí na Consolidação	-	(1)	N/A	-	8	N/A
EBITDA Holding + outros	(7)	(30)	333,4%	(21)	(53)	151,7%
EBITDA Equatorial	1.094	1.272	16,2%	2.655	3.294	24,1%
Ajustes Maranhão	5	(6)	-235,2%	(19)	(6)	-69,4%
Ajustes Pará	(45)	(130)	190,4%	100	(149)	-249,0%
Ajustes Piauí	(5)	85	-1991,3%	(136)	23	-117,0%
Ajuste Alagoas	(17)	(71)	315,9%	(20)	(88)	345,4%
Ajustes Holding	-	10	N/A	-	(9)	N/A
Ajustes Stock options (EQTL)	-	13	N/A	-	39	N/A
PPAs Pará e Piauí na Consolidação	-	1	N/A	-	(8)	N/A
EBITDA Equatorial ajustado	1.033	1.174	13,7%	2.579	3.096	20,0%

O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.272 milhões no 3T20, valor 16,2% maior impactado principalmente pelo reajuste tarifário da Equatorial Maranhão, com efeito médio da tarifa fio B de 7,5%, e da Equatorial Pará, com efeito médio de 13,3%, e pela RTE (Revisão Tarifária Extraordinária) na Equatorial Alagoas, ocorrida em maio, mas com os efeitos vigentes a partir de julho.

Abaixo abrimos a comparação do EBITDA Ajustado pelo VNR e IFRS 15 do 3T 2019 x 2020:

EBITDA Regulatório	3T19	3T20	Var. %	9M19	9M20	Var. %
EBITDA Ajustado Societário	1.033	1.174	13,7%	2.579	3.096	20,0%
VNR	18	26	43,3%	99	27	-72,4%
IFRS Transmissão	327	251	-23,4%	761	834	9,5%
EBITDA ajustado pelo VNR e IFRS 15	688	898	30,6%	1.720	2.235	30,0%

Pode-se observar que o EBITDA ajustado por estes efeitos contábeis cresceu 30,6%, influenciado pela entrada em operação das SPes 1,2, 7 e 8, assim como o aumento da tarifa fio B ocasionada pelos reajustes e revisões ocorridas.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Abaixo, abrimos os valores por distribuidora, assim como destacamos os valores considerados como não recorrentes no resultado do 3T20:

EBITDA R\$ Milhões	3T20				9M20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	193	281	(30)	144	462	489	16	215
(+) Impostos sobre o Lucro	36	74	-	(6)	86	183	-	(8)
(+) Resultado Financeiro	10	66	3	4	22	149	68	31
(+) Depreciação e Amortização	48	80	21	12	142	229	66	47
(=) EBITDA societário (CVM)*	287	500	(5)	155	711	1.050	150	285
(+) Outras receitas/despesas operacionais	0	(0)	(0)	22	1	4	1	22
(+) Impactos Margem Bruta	(42)	(136)	85	(91)	(52)	(171)	19	(110)
(+) Ajustes de PMSO	35	6	-	-	45	18	3	-
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	(2)	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado	281	370	80	84	706	900	173	197

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 52.

EBITDA R\$ Milhões	3T19				9M19			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	154	179	43	39	451	279	108	132
(+) Impostos sobre o Lucro	28	44	11	4	93	78	11	181
(+) Resultado Financeiro	(1)	42	20	12	18	96	83	57
(+) Depreciação e Amortização	45	73	5	15	136	206	74	37
(=) EBITDA societário (CVM)*	227	338	79	69	698	659	276	407
(+) Ajustes 2019	5	(45)	(5)	(17)	(19)	100	(136)	(397)
(=) EBITDA societário ajustado	231	293	75	52	680	759	140	10

MARANHÃO

O EBITDA ajustado do 3T20 alcançou R\$ 281 milhões, contra R\$ 231 milhões no 3T19, em grande parte explicado pelo efeito médio da tarifa fio B que neste reajuste anual foi de 7,5%, conforme comentado anteriormente, e pelo crescimento de mercado.

Destacamos como principais efeitos não recorrentes:

- i) R\$ 42 milhões de ajustes na margem bruta, sendo R\$ 32 milhões referente a compensação financeira pelo efeito tarifário decorrente de acordo bilateral entre partes signatárias de Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR;
- ii) R\$ 35 milhões de ajustes no PMSO;

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

PARÁ

No 3T20, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 370 milhões, aumento de 25,6% fruto especialmente do reajuste anual que teve efeito médio na tarifa fio B de 13,3%, pelo crescimento de mercado e pelo menor valor de PECLD.

Como impactos não-recorrente neste trimestre, destaca-se:

- i) R\$ 136 milhões de ajustes na margem bruta, dos quais R\$ 115 milhões se referem a compensação financeira pelo efeito tarifário decorrente de acordo bilateral entre partes signatárias de Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR;
- ii) R\$ 6 milhões de ajustes no PMSO.

PIAUI

No 3T20, o EBITDA Ajustado alcançou R\$ 80 milhões, contra R\$ 75 milhões no 3T19, representando um aumento de 6,7%, positivamente influenciado pela redução do PMSO.

Como impactos não-recorrentes neste trimestre, destacam-se:

- i) No 3T20, a margem bruta da Equatorial Piauí foi impactada pelo reconhecimento de R\$ 83 milhões a devolver aos consumidores em consequência da queda da liminar obtida pela distribuidora para a não aplicação do reajuste tarifário anual (RTA) calculado pela ANEEL em dezembro de 2019 (vide Comunicado ao Mercado de 04 de dezembro de 2019 para mais detalhes).
- ii) R\$ 2 milhões de outros ajustes na margem bruta.

ALAGOAS

No 3T20, o EBITDA Ajustado considerando os efeitos não recorrentes atingiu R\$ 84 milhões, contra R\$ 52 milhões no 3T19, explicado em grande parte pela RTE (Revisão Tarifária Extraordinária), que foi aplicada em julho com efeitos retroativos a maio.

Como impacto não-recorrente neste trimestre, destaca-se:

- i) R\$ 91 milhões de impacto na margem bruta, sendo R\$ 66 milhões referentes ao recálculo de CVA em virtude de um pedido acatado pela ANEEL de reconsideração de itens de parcela A homologados no reajuste tarifário de 2019, R\$ 22 milhões de recuperações tributárias de diferencial de PIS e COFINS de exercícios anteriores e R\$ 2,3 milhões de contingências;
- ii) R\$ 22 milhões de baixa de provisão de ativo imobilizado em curso (AIC) ressarcível à Eletrobras.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5.1.4 – Resultado Financeiro Consolidado

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R\$ 118 milhões negativos contra R\$ 116 milhões também negativos no 3T19, o resultado financeiro ajustado pelos eventos não recorrentes aumentou de R\$ 84 milhões no 3T19 para R\$ 130 milhões no 3T20. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro teria atingido R\$ 130 milhões, contra R\$ 84 milhões no 3T19. O principal motivo para o aumento da despesa financeira líquida foi decorrente dos juros e encargos sobre a dívida da recuperação judicial da Equatorial Pará, que está atrelado ao IGPM e pelo custos e despesas financeiras das operações de transmissão que até o ano passado era incorporados ao ativo de contrato e agora estão sendo registrados no resultado financeiro (SPEs 1, 2, 7 e 8).

R\$ MM	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
(+) Rendas Financeiras	63	22	-65%	173	115	-33%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	127	132	4%	307	308	0%
(+) Operações de Swap	85	62	-27%	73	509	596%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(93)	(67)	28%	(94)	(517)	-451%
(+) Encargos e Var. Monetária sobre dívida	(254)	(189)	26%	(697)	(573)	18%
(+) Encargos CVA	31	13	-60%	82	55	-33%
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	(7)	(38)	-419%	(46)	(72)	-57%
(+) AVP sobre Dívida RJ	(5)	(5)	3%	(16)	(16)	2%
(+) Ajuste a Valor Presente	(6)	(1)	80%	(17)	(9)	46%
(+) Contingências	(27)	9	-135%	(27)	2	-108%
(+) Outras Receitas	22	9	-61%	119	23	-81%
(+) Outras Despesas	(52)	(65)	-25%	(205)	(165)	19%
Resultado financeiro	(116)	(118)	2%	(347)	(340)	-2%
(+) Efeitos Não Recorrentes	33	(11)	-135%	(47)	(13)	-72%
Resultado financeiro ajustado	(84)	(130)	55%	(394)	(353)	-10%

De maneira individual, gostaríamos de dar os seguintes destaques:

RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões	3T20							9M20						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Rendas Financeiras	5	8	2	3	3	1	1	28	37	12	12	20	1	5
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	31	49	30	22	-	-	-	74	101	75	58	-	-	-
(+) Operações de Swap	-	46	16	-	-	-	-	-	383	126	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(0)	(51)	(16)	-	(0)	-	-	(0)	(391)	(126)	-	(0)	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(33)	(47)	(34)	(39)	(9)	(21)	(5)	(102)	(145)	(115)	(135)	(41)	(17)	(17)
(+) Encargos CVA	(1)	(2)	0	16	-	-	-	0	2	5	48	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(38)	-	-	-	-	-	-	(72)	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	-	(16)	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(1)	(0)	0	-	-	(0)	(0)	(9)	(0)	0	-	-
(+) Contingências	(4)	0	13	(0)	-	-	-	(4)	3	4	(0)	-	-	-
(+) Outras Receitas	0	1	(0)	6	1	0	-	3	5	2	10	0	1	0
(+) Outras Despesas	(9)	(26)	(13)	(12)	(1)	(4)	(0)	(22)	(55)	(40)	(24)	(8)	(15)	(1)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(10)	(66)	(3)	(4)	(7)	(23)	(5)	(22)	(149)	(68)	(31)	(28)	(29)	(13)
Atual. Contingências	-	-	13	2	-	-	-	-	-	13	-	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(10)	(66)	(17)	(2)	(7)	(23)	(5)	(22)	(149)	(81)	(31)	(28)	(29)	(13)

RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões	3T19							9M19						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Rendas Financeiras	21	21	-	8	8	0	4	62	53	8	13	22	0	10
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	27	36	46	17	-	-	-	75	103	97	32	-	-	-
(+) Operações de Swap	-	65	21	-	-	-	-	-	54	19	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	-	(70)	(23)	(0)	-	-	-	-	(71)	(23)	(0)	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(44)	(70)	(46)	(47)	(38)	-	(9)	(145)	(195)	(152)	(68)	(115)	-	(21)
(+) Encargos CVA	3	3	7	19	-	-	-	9	8	23	41	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(7)	-	-	-	-	-	-	(46)	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	-	(16)	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(6)	-	0	-	-	(0)	(0)	(17)	0	0	-	-
(+) Contingências	(1)	(1)	(25)	-	-	-	-	(3)	(3)	(21)	-	-	-	-
(+) Outras Receitas	2	3	17	-	1	-	0	8	98	24	(11)	1	-	0
(+) Outras Despesas	(7)	(16)	(11)	(9)	(2)	(6)	(1)	(24)	(82)	(41)	(23)	(3)	(29)	(2)
(=) Resultado Financeiro Líquido	1	(42)	(20)	(12)	(32)	(6)	(5)	(18)	(96)	(83)	(16)	(95)	(29)	(14)
Ajustes 2019	-	1	32	-	-	-	-	(10)	(74)	32	-	5	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	1	(41)	11	(12)	(32)	(6)	(5)	(28)	(170)	(51)	(16)	(90)	(29)	(14)

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

MARANHÃO

A piora no resultado financeiro no 3T20 quando comparado ao 3T19 é em grande parte explicado pela redução do CDI de 1,52% no 3T19 para 0,50% no 3T20, que apesar de reduzir os encargos de dívida por ser um indexados que corrige 40% da dívida da Equatorial Maranhão, impacta na sua totalidade as aplicações financeiras da empresa que estão 100% atreladas a CDI e SELIC. Outro efeito que reduziu o rendimento das aplicações foi a piora no mercado interno, que resultou na marcação a mercado a menor para os títulos públicos, principal ativo dos nossos investimentos.

PARÁ

No trimestre, o resultado financeiro líquido recorrente foi negativo em R\$ 66 milhões. A piora no resultado decorre principalmente da variação do IGPM sobre as dívidas de recuperação judicial, índice que representa 6% da dívida da dívida total e cerca de 30% da dívida decorrente do processo de recuperação judicial, que saltou de -0,28% no 3T19 para 9,31% no 3T20 e a redução do rendimento das aplicações financeiras, impactadas tanto pela queda do CDI como pela marcação a mercado a menor dos títulos públicos, incluindo as LFTs .

Ainda, cabe ressaltar que o resultado negativo em outras receitas no 3T20 foi referente à reclassificação de R\$15 milhões de juros e mora de PECLD antes contabilizado em Acréscimo Moratório.

PIAUÍ

No 3T20, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 3 milhões, decorre principalmente da redução dos juros sobre a dívida por conta da redução da CDI do período, indexador que representa aproximadamente 68% das nossas dívidas e pela redução do acréscimo moratório de energia vendida em função da reestruturação das equipes de corte e cobrança, com redução de 23 equipes de 2019 para 2020, bem como pelo efeito da pandemia em julho, quando a estrutura estava parcialmente suspensa, voltando à normalidade a partir de agosto. No 3T20, foi registrado uma reversão não recorrente de R\$ 13 milhões referente a um processo judicial trabalhista, onde se unificou o cálculo dos reclamantes individuais que já estavam englobados na ação coletiva, excluindo o INSS já pago pelo REFIS e incrementando o FGTS do período de 1987 a 1998.

ALAGOAS

No 3T20, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 4 milhões, contra R\$ 12 milhões também negativos no 3T19 e decorre principalmente da redução dos juros sobre a dívida por conta da redução da CDI do período, indexador que representa aproximadamente 67% das nossas dívidas.

EQUATORIAL ENERGIA HOLDING

Já na Holding, apresentou a melhor evolução do resultado financeiro entre as empresas, fruto da redução dos encargos da dívida tanto pela redução do CDI, que representa 80% da dívida, como pela redução do saldo da dívida que saiu de R\$1.712 bilhões no 3T19 para R\$572 milhões no 3T20.

EQUATORIAL ENERGIA TRANSMISSÃO

Em 2019, todas receitas e despesas eram ativadas e incorporadas ao ativo de contrato. Com a entrada em operação das SPEs 1, 2, 7 e 8, essas despesas não são mais ativadas e logo continuam no resultado financeiro da empresa.

INTESA

A redução no 3T20 em rendas financeiras deu-se em função da queda do CDI, motivo que explica também a redução dos juros e variação monetária sobre a dívida, índice que representa 79% da dívida.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5.1.5 - Lucro Líquido Consolidado Equatorial

Lucro líquido consolidado Equatorial	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Lucro líquido Maranhão	100	113	13,0%	293	270	-7,9%
Lucro líquido Pará	173	244	40,9%	269	425	57,9%
Lucro líquido Piauí	41	(28)	-168,9%	103	15	-85,3%
Lucro líquido Alagoas	35	138	294,2%	45	207	360,3%
Lucro líquido Intesa	25	21	-14,9%	86	26	-69,2%
Lucro Líquido Transmissão	216	290	34,2%	449	736	64,2%
Lucro Líquido 55 Soluções	15	6	-57,8%	30	26	-12,3%
Consolidação PPA Equatorial Piauí	-	(1)	N/A	-	5	N/A
Consolidação PPA Equatorial Alagoa	-	1	N/A	-	3	N/A
Lucro líquido Holding + Outros	(56)	(57)	1,4%	(171)	(141)	-17,4%
Lucro líquido Equatorial	549	728	32,7%	1.103	1.574	42,6%
Ajustes Maranhão	3	(5)	-281,5%	(18)	(4)	-78,6%
Ajustes Pará	(51)	(129)	155,2%	33	(147)	-552,5%
Ajustes Piauí	9	68	656,8%	(89)	20	-122,9%
Ajustes Alagoas	(15)	(63)	315,3%	(18)	(84)	369,5%
Ajustes Stock options (EQTL)	-	13	N/A	-	39	N/A
Ajustes Holding	-	10	N/A	-	(4)	N/A
Ajustes Intesa	-	(14)	N/A	-	(14)	N/A
Consolidação PPA Equatorial Piauí	-	1	N/A	-	(5)	N/A
Consolidação PPA Equatorial Alagoa	-	(1)	N/A	-	(3)	N/A
Lucro líquido Equatorial ajustado	494	607	22,9%	1.011	1.372	35,6%

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R\$ 728 milhões no trimestre, 32,7% maior em relação ao 3T19. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, atingimos R\$ 607 milhões, aumento de 22,9%.

LUCRO LÍQUIDO	3T20				9M20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
R\$ Milhões								
(+) Lucro Líquido	193	281	(30)	144	462	489	16	215
(+) Impacto EBITDA	(6)	(129)	85	(71)	(6)	(149)	23	(88)
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(19)	-	3	(0)	(20)	(2)	2
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	(13)	2	-	-	0	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Opera	-	-	-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	186	132	42	78	456	319	38	128

LUCRO LÍQUIDO	3T19				9M19			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
R\$ Milhões								
(+) Lucro Líquido	154	179	43	39	451	279	108	132
(+) Impacto EBITDA	5	(45)	(5)	(17)	(19)	100	(136)	(425)
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(9)	(4)	-	(1)	7	(14)	61
(+) Depreciação	-	-	(14)	-	-	-	25	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	1	32	-	(10)	(74)	32	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	158	127	52	22	422	312	15	(231)

MARANHÃO

Na Equatorial Maranhão, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 186 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

PARÁ

No Pará, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 132 milhões no 3T20. Após os ajustes comentados no EBITDA e os impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

PIAUÍ

No Piauí, o prejuízo líquido ajustado atingiu R\$ 42 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

ALAGOAS

Em Alagoas, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 65 milhões no 3T20. Após os ajustes comentados no EBITDA, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre. No imposto de renda e contribuição social, ocorreu um impacto não recorrente, referente à revisão das constituições das provisões e reversões referente ao 2T20 no valor de R\$ 13 milhões.

5.2 Desempenho Econômico-Financeiro – Segmento de Transmissão

5.2.1 Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

EQTT - Principais Indicadores - Regulatório (R\$ MM)	3T19	3T20	Var.
Receita líquida	5	76	1529,5%
Custos e despesas operacionais	(1)	(5)	846,0%
Custos de infraestrutura	-	-	0,0%
EBITDA	4	71	1619,5%
Depreciação / amortização	(64)	(487)	659%
Margem EBITDA	88%	93%	5,5%
Resultado do serviço (EBIT)	4	70	1634,8%
Resultado financeiro	(6)	(23)	275,6%
Tributos	-	-	0,0%
Lucro Líquido	(2)	47	2231,4%
Endividamento e Caixa	3T19	3T20	Var.
Dívida Líquida	2.398	3.547	47,9%
Volume de dívida	2.870	3.914	36,4%
Disponibilidades	472	367	-22,2%

*Subtraído da receita líquida o capex realizado (custo de infraestrutura)

No 3T20, a receita líquida atingiu R\$ 76 milhões e os custos despesas operacionais totalizaram R\$ 5 milhões, decorrente da entrada em operação total das SPEs 1, 2 e 8 e da entrada parcial da SPE 7. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 71 milhões, com margem de 93%.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T19 Regulatório	Ajustes	3T19 Societário	3T20 Regulatório	Ajustes	3T20 Societário	9M19 Regulatório	Ajustes	9M19 Societário	9M20 Regulatório	Ajustes	9M20 Societário
Receita operacional	5.115	1.480.532	1.485.647	84.807	479.973	564.780	6.476	3.318.258	3.324.734	190.166	2.039.674	2.229.840
Transmissão de energia	5.115	(5.115)		84.523	(82.101)	2.422	6.476	(6.476)	-	189.447	(183.248)	6.199
Receita de Operação e Manutenção		6.776	6.776		4.071	4.071	-	7.557	7.557		7.357	7.357
Receita de construção		1.398.844	1.398.844		375.490	375.490	-	3.153.611	3.153.611		1.490.795	1.490.795
Receita Financeira - Atualização TIR		9.259	9.259		-	-	-	9.259	9.259		-	-
Receita Ativo de Contrato		70.768	70.768		182.513	182.513	-	154.307	154.307		724.769	724.769
Outras receitas		-	-	284		284		-	-	719		719
Deduções da receita operacional	(470)	(136.601)	(137.071)	(9.120)	(47.596)	(56.717)	(482)	(306.645)	(307.127)	(17.673)	(200.762)	(218.435)
Receita operacional líquida	4.645	1.343.931	1.348.576	75.687	432.376	508.063	5.993	3.011.614	3.017.607	172.493	1.838.912	2.011.405
Custo/despesa operacional	(541)	(1.006.813)	(1.007.354)	(5.114)	(227.003)	(232.118)	(541)	(2.265.207)	(2.265.748)	(7.610)	(924.087)	(931.697)
Pessoal		-		(3.049)	428	(2.621)	-	-	-	(3.621)	-	(3.621)
Material	(5)	2	(3)	(204)	24	(180)	(5)	(2)	(7)	(407)	-	(407)
Serviço de terceiros	(536)	14	(522)	(1.584)	196	(1.388)	(536)	(247)	(783)	(3.105)	(5)	(3.109)
Custo de construção	-	(1.006.829)	(1.006.829)		(227.715)	(227.715)	-	(2.264.957)	(2.264.957)		(924.082)	(924.082)
Outros	0	-	0	(277)	63	(214)	0	(1)	(1)	(477)	(0)	(477)
EBITDA	4.104	337.118	341.222	70.572	205.373	275.945	5.453	746.406	751.859	164.883	914.825	1.079.708
Depreciação e amortização	(64)	58	(6)	(487)	425	(62)	(193)	(56)	(249)	(811)	634	(177)
Resultado do serviço	4.040	337.176	341.216	70.085	205.798	275.883	5.260	746.350	751.610	164.072	915.459	1.079.532
Resultado financeiro	(6.230)	(28)	(6.258)	(23.400)	3.072	(20.328)	(29.479)	92	(29.387)	(29.337)	-	(29.337)
Receitas financeiras		(33)	(33)	1.183	(110)	1.073	-	-	-	1.940	-	1.940
Despesas financeiras	(6.230)	5	(6.225)	(24.583)	3.181	(21.401)	(29.479)	92	(29.387)	(31.277)	-	(31.277)
Resultado antes do imposto de renda	(2.190)	337.149	334.958	46.685	208.870	255.555	(24.219)	746.442	722.223	134.735	915.459	1.050.195
Imposto de renda e contribuição social		11	11		(3.622)	(3.622)	-	-	-	-	(310.259)	(310.259)
Impostos diferidos		(118.592)	(118.592)		-	-		(273.696)	(273.696)		-	-
Resultado do exercício	(2.190)	218.568	216.377	46.685	205.248	251.933	(24.219)	472.746	448.527	134.735	605.201	739.936

5.2.2 Intesa

Intesa - Principais Indicadores - Regulatório (R\$ MM)	3T19	3T20	Var.
Receita líquida	43	41	-4,1%
Custos e despesas operacionais	(5)	(4)	-14,8%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A
EBITDA	37	36	-2,6%
Depreciação / amortização	(5)	(7)	36,5%
Margem EBITDA	88%	89%	1,6%
Margem EBITDA ajustada*	88%	89%	1,6%
Resultado do serviço (EBIT)	32	29	-8,9%
Resultado financeiro	(5)	(5)	-12,1%
Tributos	(5)	0	-108,8%
Lucro Líquido	22	25	13,6%

Custo e endividamento	3T19	3T20	Var.
Dívida Líquida	332	269	-19,0%
Volume de dívida	503	507	0,8%
Disponibilidades	171	238	39,3%

*Subtraído da receita líquida o capex realizado (custo de infraestrutura)

A Receita líquida da Intesa foi de R\$ 41 milhões no 3T20, 4,1% menor em relação ao mesmo período do ano anterior, impactada pela queda da receita dos reforços, oriundo de revisão tarifária, conforme apresentado na tabela 6.2. As despesas operacionais reduziram 14,8% decorrente da substituição do prestação dos serviços de manutenção da empresa, reduzindo o custo mensal deste contrato em mais de 50%.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

O EBITDA atingiu R\$ 36 milhões no 3T20, como uma margem EBITDA de 89%, contra R\$ 37 milhões no 3T19 e uma margem de 88%, explicados pelos mesmos fatores apontados para a redução na receita líquida.

O lucro líquido foi de R\$ 25 milhões, 13,6% maior, em função de uma revisão no planejamento tributário da empresa, e o reconhecimento contábil de R\$ 14 milhões de impostos diferidos ativos de períodos anteriores.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T19 Regulatório	Ajustes	3T19 Societário	3T20 Regulatório	Ajustes	3T20 Societário	9M19 Regulatório	Ajustes	9M19 Societário	9M20 Regulatório	Ajustes	9M20 Societário
Receita operacional	48.894	(9.525)	39.370	47.135	(5.236)	41.899	136.338	53.071	189.409	138.501	(18.982)	119.519
Transmissão de energia	48.683	(47.280)	1.403	45.053	(44.702)	351	135.690	(131.309)	4.381	132.712	(132.317)	395
Receita de Operação e Manutenção		11.279	11.279		4.409	4.409	-	27.027	27.027		13.274	13.274
Receita de construção		3.392	3.392		25.013	25.013	-	80.713	80.713		112.588	112.588
Receita Financeira - Atualização TIR		20.299	20.299		-	-	-	69.622	69.622		-	-
Receita Ativo de Contrato		2.168	2.168		8.599	8.599		5.161	5.161		(14.384)	(14.384)
Outras receitas	212	618	830	2.082	1.445	3.527	648	1.857	2505	5789	1.857	7646
Deduções da receita operacional	(6.321)	(129)	(6.450)	(6.288)	(1.112)	(7.400)	(18.049)	(7.282)	(25.331)	(18.830)	(6.469)	(25.299)
Receita operacional líquida	42.573	(9.654)	32.920	40.847	(6.348)	34.499	118.289	45.789	164.078	119.671	(25.451)	94.220
Custo/despesa operacional	(5.223)	(895)	(6.118)	(4.452)	(11.582)	(16.034)	(13.016)	(30.962)	(43.978)	(12.596)	(52.137)	(64.733)
Pessoal	(1.140)	1	(1.139)	(1.408)	-	-1408	(3.458)	1	(3.457)	(3.077)	-	(3.077)
Material	(7)	-	(7)	(143)	-	-143	(36)	11	(25)	(315)	-	(315)
Serviço de terceiros	(4.076)	197	(3.879)	(3.018)	-	-3018	(9.572)	485	(9.087)	(10.045)	-	(10.045)
Custo de construção	-	(1.093)	(1.093)		(11.583)	-11583	-	(31.160)	(31.160)	-	(52.137)	(52.137)
Outros	-	-	-	117	1	118	50	(299)	(249)	841	-	841
EBITDA	37.351	(10.548)	26.802	36.395	(17.930)	18.465	105.273	14.827	120.100	107.075	(77.588)	29.487
Depreciação e amortização	(5.215)	5.003	(212)	(7.116)	5.595	(1.521)	(15.596)	15.354	(242)	(15.713)	15.996	283
Resultado do serviço	32.136	(5.545)	26.590	29.279	(12.335)	16.944	89.677	30.181	119.858	91.362	(61.592)	29.770
Resultado financeiro	(5.425)	-	(5.425)	(4.769)	-	(4.769)	(13.576)	-	(13.576)	(13.028)	-	(13.028)
Receitas financeiras	3.722	-	3.722	952	-	952	10.326	-	10.326	5.096	-	5.096
Despesas financeiras	(9.147)	-	(9.147)	(5.721)	-	(5.721)	(23.902)	-	(23.902)	(18.124)	-	(18.124)
Resultado antes do imposto de renda	26.710	(5.545)	21.165	24.510	(12.335)	12.175	76.101	30.181	106.282	78.334	(61.592)	16.742
Imposto de renda e contribuição social	(15.402)	8.212	(7.190)	540	8.360	8.900	(21.307)	(13.783)	(35.090)	(3.255)	10.581	7.326
Subvenção do imposto de renda	10.637	-	10.637	(122)	-	(122)	14.704	-	14.704	2.390	-	2.390
Resultado do exercício	21.945	2.667	24.612	24.928	(3.975)	20.953	69.498	16.398	85.896	77.469	(51.011)	26.458

6. Destaques Regulatórios

6.1 Processos Tarifários - Distribuição

Distribuidora	Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%)	Início da Vigência	Processo
Equatorial Maranhão	-0,01%	20/08/2020	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Pará	2,68%	07/08/2020	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Piauí	12,64%	02/12/2018	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Alagoas	9,85%	03/05/2020	Revisão Tarifária Extraordinária

Em setembro de 2020, foi aberta a consulta pública para a Revisão Tarifária Extraordinária (RTE) da Equatorial Piauí. A base regulatória líquida preliminar está em R\$ 1,7 bilhão. No Pará, ocorreu um diferimento de R\$ 162 milhões para reduzir o efeito para consumidor.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

6.2 Revisão Tarifária - Transmissão

Concessionária	Contrato	Assinatura do Contrato	1º Revisão	2º Revisão	3º Revisão	4º Revisão
SPE 1	07/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 2	08/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 3	10/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 4	12/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 5	13/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 6	14/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 7	20/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 8	48/2017	21/07/2017	01/07/2023	01/07/2028	01/07/2033	01/07/2038
Intesa (Reforços)	02/2006	27/04/2006	01/07/2020	* 01/07/2024	01/07/2029	01/07/2034

*A data da 1ª revisão dos reforços da Intesa era, originalmente, 01/07/2019, mas foi postergada pela ANEEL e teve seus efeitos retroativos válidos a partir de 01/07/2020.

Importante salientar que a receita do projeto original da Intesa sofrerá redução de 50% em 2024.

6.3 Base de Remuneração

Distribuidora	Base de Remuneração Líquida (R\$ Milhões)			Data da Revisão Tarifária		
	3º Ciclo	4º Ciclo	5º Ciclo	3º Ciclo	4º Ciclo	5º Ciclo
Equatorial Maranhão	2.069	3.309		ago/13	ago/17	ago/21
Equatorial Pará	1.472	3.090	5.047	ago/11	ago/15	ago/19
Equatorial Piauí	318	-		ago/13	-	dez/23
Equatorial Alagoas	444	-	1.354	ago/13		mai/24

¹ Piauí e Alagoas terão direito a uma Revisão Tarifária Extraordinária cada uma em seus 3 primeiros anos de concessão. Estas revisões não alterarão os valores de Despesas Operacionais Regulatórias nem de Perdas Não Técnicas. Em setembro de 2020, foi aberta a consulta pública para a Revisão Tarifária Extraordinária (RTE) da Equatorial Piauí. A base regulatória líquida preliminar está em R\$ 1,7 bilhão

² Em Alagoas, o processo de RTE foi concluído em abril de 2020 com valor final de Base Regulatória Líquida de R\$ 1,35 bilhão.

6.4 Parcela B

Distribuidora	Parcela B (R\$ Milhões)			
	VPB ₁ A-1	VPB ₁ A0	Var. %	Início da vigência
Maranhão	1.473	1.641	11,4%	ago/20
Pará	1.883	2.059	9,3%	ago/20
Piauí	516	498	-3,5%	dez/18
Alagoas	474	666	40,5%	mai/20
TOTAL	4.346	4.864	11,9%	

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

6.5 Ativos e Passivos Regulatórios

Ativos regulatórios	30/09/2020			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Constituição CVAs	32.179	37.541	336.748	826.864
<i>CDE</i>	76	411		-
<i>ESS</i>	-	2.201	211	
<i>Rede básica</i>	20.880	28.489	30.846	20.437
<i>Compra de energia</i>	11.223	6.440	95.426	80.189
<i>Outros</i>	-		142.666	690.262
<i>Neutralidade</i>	-			24.529
<i>Sobrecontratação</i>	-		67.599	11.447
Amortização CVAs	90.272	198.449	24.142	39.590
<i>CDE</i>	5.152	10.408	3.836	5.919
<i>Proinfa</i>	-	-	766	
<i>ESS</i>	1.559	75.954	58	114
<i>Energia RTE</i>	-			33.558
<i>Rede básica</i>	8.459	18.610	1.594	
<i>Compra de energia</i>	75.102	93.477	17.888	
<i>Sobrecontratação</i>	-	5.375	10.735	
Outros ativos regulatórios	139.812	280.017	465	172.101
<i>Outros</i>	131.126	280.017	465	172.101
<i>Garantia CCEAR</i>				
<i>Sobrecontratação</i>	8.686			
Saldo final	262.263	521.382	372.090	1.038.555

Passivos regulatórios	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Constituição CVAs	(14.030)	(40.274)	(391.783)	(354.405)
<i>Compra de energia</i>	(13.403)	(32.257)	(11.546)	
<i>Proinfa</i>		(248)	(4.716)	(577)
<i>ESS</i>	(627)	(1.890)	(59.598)	(24.053)
<i>CDE</i>			(11.652)	(3.613)
<i>Rede básica</i>				
<i>Neutralidade parc. A</i>		(5.879)	(18.300)	
<i>Outros</i>			(283.776)	(325.715)
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>			(9)	
<i>Sobrecontratação</i>			(2.186)	(446)
Amortização CVAs	(68.474)	(93.523)	(3.350)	(24.721)
<i>Rede básica</i>	(44)	(622)	(24)	(110)
<i>Compra de energia</i>	(6.334)	(7.947)	(141)	(1.767)
<i>CDE</i>			(174)	(8.368)
<i>ESS</i>	(56.647)	(77.398)	(3.011)	(14.477)
<i>Proinfa</i>	(5.449)	(7.556)		
<i>Neutralidade parc. A</i>	(5.661)	(2.286)	(291)	
Outros ativos regulatórios	(338.299)	(509.595)	(57.266)	(47.154)
<i>Outros</i>	(337.237)	(459.848)	(57.258)	(47.154)
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>	-	-	(8)	-
Sobrecontratação	(1.062)	(49.747)		(24.044)
<i>Devolução PIS/COFINS</i>	-	-	-	
Saldo final	(426.464)	(645.678)	(452.690)	(450.325)

Ativos / passivos reg. líquidos	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Ativos regulatórios	262.263	521.382	372.090	1.038.555
Passivos regulatórios	(426.464)	(645.678)	(452.690)	(450.325)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	(164.201)	(124.296)	(80.600)	588.231
<i>CEPISA</i>			-	
<i>Rec. ult. demanda / energia reativa</i>	(78.386)	(244.141)	(7.954)	(8.579)
Ativo regulatório líquido	(242.586)	(368.436)	(88.553)	579.652

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

7. Endividamento

7.1 – Endividamento Consolidado

Em 30 de setembro de 2020, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 18.115 milhões, redução de 1,4% em relação ao trimestre anterior. Vale ressaltar que no 3T20 não foi processado qualquer ajuste na dívida da RGR e no ativo regulatório de Piauí e Alagoas em decorrência do artigo 2º da MP 998, uma vez que a extinção dos pagamentos ainda deve passar por regulamentação da ANEEL.

Endividamento (100% de consolidação)

	Indexador	Spread	2020	2021	2022	2023	2024	2025 a 2034	2035 a 2044	2044 a 2049	Total
Pará	Moeda Nacional										
	% do CDI	111,8% a 115,7%	9	621	564	371	-	-	-	-	1.566
	CDI+	+ 1,0% a + 1,3%	15	-	-	1.000	-	-	-	-	1.015
	Pré-fixado (R\$)	1% a 10% aa	5	97	24	19	17	706	-	-	868
	IPCA	+ 4,8% a + 8,0%	18	397	197	311	198	554	-	-	1.675
	IGP-M	+ 1,0%	6	-	-	-	-	299	-	-	305
	AVP/Custo de Captação		(1)	(27)	(21)	(20)	(19)	(169)	-	-	256
Equatorial Pará (Total)			52	1.088	764	1.681	196	1.391	-	-	5.173
Maranhão	Moeda Nacional										
	% do CDI	106% a 107%	-	583	500	-	-	-	-	-	1.083
	CDI +	+ 3,7%	0	1	2	1	-	-	-	-	4
	IPCA	+ 4,9% a + 5,9%	17	244	80	202	60	327	-	-	930
	TJLP	+ 0% a + 3,1%	27	43	43	43	11	-	-	-	167
	SELIC	+ 2,8%	11	43	43	43	11	-	-	-	149
	Pré-fixado (R\$)	2,5% a 8,7% aa	10	30	23	5	5	2	-	-	73
	IGP-M	+ 4,0%	6	24	24	22	2	-	-	-	78
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(3)	(3)	(2)	(0)	-	-	-	9
Equatorial Maranhão (Total)			70	964	712	314	88	329	-	-	2.477
Piauí	Moeda Nacional										
	% do CDI	109,8% a 119,5%	34	488	527	80	80	-	-	-	1.210
	CDI+	+1,1%	7	4	310	440	-	-	-	-	761
	IPCA	+0,5% a +3,9%	5	26	32	30	34	143	55	-	324
	SELIC	+ 0,5%	16	62	46	10	-	-	-	-	134
	Pré-fixado (R\$)	+5,0%	-	-	-	-	44	438	446	169	1.097
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(28)	(23)	(23)	(22)	(224)	(224)	(86)	631
CEPISA (Total)			63	551	892	538	136	356	276	83	2.895
Alagoas	Moeda Nacional										
	% do CDI	100% a 124,85%	26	346	346	317	374	46	-	-	3.173
	CDI+	+1,0%	-	7	-	250	-	-	-	-	1.455
	IPCA	+3,9%	-	4	8	8	8	84	40	-	257
	SELIC	+ 0,5%	8	27	11	5	0	-	-	-	153
	Pré-fixado (R\$)	5,0% aa	-	-	-	-	30	502	511	215	50
	AVP/Custo de Captação	0%	-	(27)	(22)	(22)	(22)	(217)	(217)	(92)	1.258
CEAL (Total)			34	357	343	558	391	415	334	123	618
Equatorial Transmissão	Moeda Nacional										
	% do CDI	113%	152	-	-	-	-	-	-	-	152
	CDI+	+0,5% a +1,2%	155	-	-	-	-	-	-	-	155
	IPCA	+1,6% a 5,3%	-	79	82	163	176	2.000	1.155	-	3.655
	AVP/Custo de Captação	0%	(23)	(2)	(2)	(2)	(2)	(15)	(3)	-	47
Equatorial Transmissão (Total)			284	77	81	161	174	1.985	1.151	-	3.914
Intesa	Moeda Nacional										
	IPCA	+ 5,4%	5	-	-	35	35	35	-	-	111
	% do CDI	109%	-	0	-	-	250	-	-	-	250
	CDI+	+ 1,1%	-	0	-	-	-	150	-	-	150
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	4
Intesa (Total)			5	1	1	34	284	184	-	-	507
Equatorial Energia	Moeda Nacional										
	CDI+	+1,3%	8	-	-	-	448	-	-	-	457
	IPCA	+ 5,8%	6	-	-	57	57	-	-	-	120
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	-	5
Equatorial Energia (Total)			14	(1)	(1)	56	505	-	-	-	572
Equatorial Consolidado			522	3.036	2.790	3.342	1.774	4.661	1.762	206	18.093

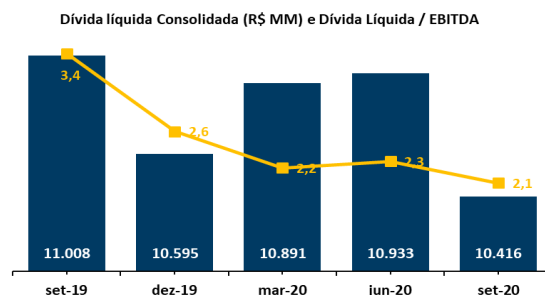
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Equatorial Energia	Equatorial Transmissão	Intesa	55 Soluções	Equatorial Distribuição	Consolidado
Dívida bruta	2.476.776	5.173.412	2.895.060	2.554.543	572.417	3.914.358	506.914	-	-	18.093.479
Disponibilidades	1.879.958	2.617.786	744.891	984.966	125.623	404.601	237.884	120.590	19.374	7.135.673
Ativo reg. líquido	(242.586)	(368.436)	(88.553)	579.652						(119.923)
Sub rogação CCC		85.120								85.120
Dep. Judicial de bancos		7.405								7.405
Swap		414.166	133.823					21.571		569.560
Dívida líquida	839.403	2.417.370	2.104.899	989.925	446.794	3.509.757	269.030	(142.161)	(19.374)	10.415.644
Part. EQTL	65,1%	96,5%	94,5%	96,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Dívida Líquida (Proporcional)	546.452	2.332.763	1.989.130	953.990	446.794	3.509.757	269.030	(142.161)	(19.374)	9.886.380

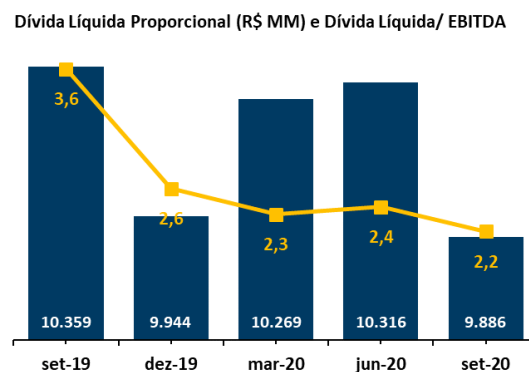
A dívida bruta da Geramar não é consolidada na Equatorial. O saldo da dívida bruta da Geramar no 3T20, ajustada pela participação da Equatorial, de 25%, era de R\$ 62 milhões.

	Indexador	Spread	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2033	2034	Total
Geramar	TJLP	+ 1,0%	6	10	10	10	9	-	-	-	45
	Pré fixado (R\$)	8,5% a.a.	-	2	2	2	2	2	2	-	12
	SELIC	+ 3,3%	0	1	3	1	-	-	-	-	5
	Geramar (Total)		6	14	14	13	11	2	2	-	62

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 3T20, totalizava R\$ 10,4 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 2,1x.



A dívida líquida ajustada pelas participações da Equatorial em suas controladas totalizava, em 30 de setembro de 2020, R\$ 9,9 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 2,2x.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

7.2 – Captações Relevantes

Ao longo do 3T20 e até a elaboração deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

Empresa	Emissão	Data da Liquidação	Valor (R\$ mil)	Prazo	Pagamento de Juros	Amortização
SPE 8	EQTL Energia	01/07/2020	150.000	2 anos	Bullet	Bullet
SPE 4	BNDES	21/07/2020	26.700	24 anos	Mensal	Mensal
SPE 5	Banco do Nordeste	29/07/2020	14.529	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL MARANHÃO	BNDES	19/08/2020	150.000	11 anos	Mensal	Mensal
SPE 6	BNDES	04/09/2020	24.000	24 anos	Mensal	Mensal
EQTL ALAGOAS	BNDES	11/09/2020	75.000	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 7	EQTL Pará	17/09/2020	150.000	2 anos	Bullet	Bullet
EQTL PARÁ	BNDES	29/09/2020	220.000	9 anos	Mensal	Mensal
EQTL PIAUI	BNDES	09/10/2020	130.000	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL PIAUI	4131 SCOTIABANK	16/10/2020	200.000	3 anos	Anual	Bullet
EQTL PIAUI	4131 SANTANDER	31/10/2020	200.000	4 anos	Anual	Bullet
SPE 3	Banco do Nordeste	12/11/2020	28.554	20 anos	Mensal	Mensal
			1.368.783			

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

8. Investimentos

As informações relativas aos Investimentos realizados no período consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Intesa, Equatorial Transmissão e 25% da Geramar.

Investimentos (R\$MM)	3T19	3T20	Var.%	9M19	9M20	Var.%
Maranhão						
Ativos elétricos	73	89	21,3%	211	286	35,9%
Obrigações especiais	16	4	-72,1%	42	36	-15,8%
Ativos não elétricos	4	15	257,3%	21	51	138,6%
Total	93	108	16,0%	274	373	36,0%
Pará						
Ativos elétricos	133	105	-20,8%	427	310	-27,4%
Obrigações especiais	55	33	-39,9%	93	99	6,5%
Ativos não elétricos	16	11	-32,9%	37	36	-2,2%
Total	203	149	-26,9%	558	446	-20,1%
Piauí						
Ativos elétricos	50	66	32,7%	265	184	-30,8%
Obrigações especiais	15	14	-3,6%	43	46	8,1%
Ativos não elétricos	12	11	-5,5%	96	31	-67,8%
Total	76	91	19,7%	404	261	-35,5%
Alagoas						
Ativos elétricos	67	34	-49,0%	81	106	31,6%
Obrigações especiais	-	-	N/A	-	-	N/A
Ativos não elétricos	10	6	-38,7%	19	13	-31,3%
Total	76	40	-47,7%	99	119	19,6%
Total Equatorial Distribuição	449	388	-13,6%	1.336	1.199	-10,3%
Geramar						
Geração	0	0	-33,9%	3	4	41,6%
Equatorial Transmissão						
Projeto	1.023	186	-81,8%	2.310	766	-66,8%
Intesa	18	1	-93,1%	48	22	-54,6%
Total Equatorial	1.490	576	-61,4%	3.696	1.991	-46,1%

Desde o início dos projetos da Equatorial Transmissão, em 2017, de forma acumulada, já foram investidos aproximadamente R\$ 4,7 bilhões. A redução dos investimentos em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior demonstra que já estamos em fase final de implementação dos projetos de transmissão e houve desaceleração dos investimentos em distribuição em função da pandemia de Covid-19.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

9. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	set/19	set/20	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ milhões) ¹	30.604	31.168	1,8%
Valor de Mercado (R\$ milhões)	20.245	21.403	5,7%
ADTV90 (R\$ milhões) ²	119	169	42,0%
EQTL3 (ON) (R\$/ação)	20,06	21,18	5,6%

¹EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional

²ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

10. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

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

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

Aviso

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

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

Critérios contábeis adotados:

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam 100% do resultado da Equatorial Maranhão, 100% da Equatorial Pará, 100% da Equatorial Piauí, 100% da Equatorial Alagoas, 100% da Equatorial Transmissão, 100% da Intesa e 100% da 55 Soluções.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados da Equatorial Maranhão, 100% da Equatorial Pará, 100% da Equatorial Piauí e da Equatorial Alagoas e 100% da 55 Soluções.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Anexo 1 – Resultado Gerencial da Operação do Sistema Isolado na Equatorial Pará (R\$ MM)

SISTEMAS ISOLADOS	3T19	3T20	Var.%	9M19	9M20	Var.%
RECEITAS / REEMBOLSOS	108	121	11,6%	320	332	3,7%
Subvenção CCC	77	85	10,4%	232	235	1,2%
Receita de ACR	23	27	17,7%	64	72	11,8%
(-)C F PIS/COFINS	8	9	6,7%	23	25	7,0%
CUSTOS / DESPESAS	(113)	(122)	-7,7%	(323)	(334)	-3,7%
Serviço de terceiros	(3)	(2)	4,5%	(5)	(7)	-29,0%
Outros	0	-	100,0%	(0)	-	100,0%
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-	N/A	0	0	N/A
Contratação de energia e potência - SI	(111)	(119)	-7,7%	(317)	(328)	-3,3%
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	(5)	(1)	80,1%	(3)	(3)	2,0%
Energia Injetada (GWh)	78	88	12,1%	219	235	7,0%

Anexo 2 – Apuração de IRPJ e CSLL nas Distribuidoras (R\$ MM)

IRPJ / CSLL	3T20				9M20			
R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
LAIR (a)	229	355	(30)	138	547	672	16	207
Despesas IRPJ / CSLL	(36)	(74)	-	6	(86)	(183)	-	8
(+) Ativo Fiscal Diferido	1	56	-	-	(4)	158	-	(35)
(=) Imposto Calculado	(36)	(18)	-	6	(89)	(25)	-	(27)
(=) Imposto Caixa (b)	(36)	(18)	-	6	(89)	(25)	-	(27)
(b/a) Taxa Efetiva	15,5%	5,0%	0,0%	-4,2%	16%	4%	0%	13%
Lucro Real	235	206	-84	84	567	251	(126)	164
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	15,1%	8,6%	0,0%	-6,8%	15,8%	10,0%	0,0%	16,3%

IRPJ / CSLL	3T19				9M19			
R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
LAIR (a)	182	223	54	43	544	357	120	314
Despesas IRPJ / CSLL	(28)	(44)	(11)	(4)	(93)	(78)	(11)	(181)
(+) Ativo Fiscal Diferido	11	38	-	4	44	66	-	181
(=) Imposto Calculado	(17)	(6)	(11)	-	(49)	(12)	(11)	-
(=) Imposto Caixa (b)	(17)	(6)	(11)	-	(49)	(12)	(11)	-
(b/a) Taxa Efetiva	9,2%	2,7%	20%	0%	9%	3,4%	10%	0%
Lucro Real	186	115	119	(38)	544	136	127	(217)
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	9,0%	5,2%	9,0%	0,0%	9,0%	9,0%	9,0%	0,0%

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**Anexo 3 – Demonstração de Resultado do Período (R\$ MM)****DRE EQUATORIAL MARANHÃO**

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	1.319.076	1.397.686	3.841.741	3.733.644
Fornecimento de energia elétrica	1.179.604	1.232.779	3.431.675	3.214.019
Suprimento de energia elétrica	8.288	1.597	14.877	27.289
Receita de construção	93.306	108.255	274.225	373.031
Outras receitas	37.878	55.055	120.964	119.305
Deduções da receita operacional	(388.895)	(383.365)	(1.122.907)	(976.879)
Receita operacional líquida	930.181	1.014.321	2.718.834	2.756.765
Custo do serviço de energia elétrica	(539.124)	(556.081)	(1.553.947)	(1.567.162)
Energia elétrica comprada para revenda	(386.929)	(355.394)	(1.114.958)	(979.540)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(58.889)	(92.432)	(164.764)	(214.591)
Custos de construção	(93.306)	(108.255)	(274.225)	(373.031)
Margem Bruta Operacional	391.057	458.240	1.164.887	1.189.603
Custo/despesa operacional	(164.413)	(171.289)	(466.592)	(478.317)
Pessoal	(32.523)	(30.430)	(94.291)	(92.559)
Material	(3.987)	(8.591)	(9.986)	(13.414)
Serviço de terceiros	(83.860)	(111.724)	(238.600)	(280.404)
Provisões	(9.695)	(16.444)	(68.340)	(77.883)
Outros	(4.446)	(4.050)	(20.321)	(12.618)
Outras receitas/despesas operacionais	(29.902)	(50)	(35.054)	(1.439)
EBITDA	226.644	286.951	698.295	711.286
Depreciação e amortização	(45.469)	(47.991)	(136.050)	(141.836)
Resultado do serviço	181.174	238.960	562.247	569.450
Resultado financeiro	658	(9.606)	(18.188)	(22.189)
Receitas financeiras	52.417	35.428	153.562	105.332
Despesas financeiras	(51.759)	(45.034)	(171.750)	(127.521)
Resultado antes do imposto de renda	181.832	229.354	544.059	547.261
Contribuição social	(16.427)	(18.968)	(46.903)	(49.168)
Imposto de renda	(35.350)	(58.057)	(92.898)	(140.012)
Impostos diferidos	(11.461)	(737)	(44.090)	3.611
Incentivos fiscais	35.125	41.464	90.593	99.813
Resultado do exercício	153.719	193.056	450.759	461.505

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**DRE EQUATORIAL PARÁ**

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	2.130.290	2.103.658	5.777.450	5.539.382
Fornecimento de energia elétrica	1.777.397	1.844.593	4.825.273	4.776.271
Suprimento de energia elétrica	56.243	(1.837)	87.341	25.002
Receita de construção	203.397	158.004	557.890	472.083
Outras receitas	93.253	102.898	306.946	266.026
Deduções da receita operacional	(670.063)	(566.125)	(1.860.344)	(1.553.055)
Receita operacional líquida	1.460.229	1.537.533	3.917.106	3.986.327
Custo do serviço de energia elétrica	(901.917)	(842.473)	(2.597.304)	(2.295.167)
Energia elétrica comprada para revenda	(598.072)	(519.695)	(1.755.304)	(1.446.241)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(100.449)	(164.775)	(284.111)	(376.843)
Custos de construção	(203.397)	(158.004)	(557.890)	(472.083)
Margem Bruta Operacional	558.312	695.060	1.319.802	1.691.160
Custo/despesa operacional	(220.774)	(195.063)	(661.195)	(641.489)
Pessoal	(31.473)	(36.132)	(97.308)	(104.333)
Material	(2.555)	(2.253)	(6.375)	(5.884)
Serviço de terceiros	(90.852)	(88.103)	(256.870)	(254.608)
Provisões	(42.122)	(27.861)	(107.173)	(157.859)
Outros	(5.746)	(5.619)	(14.784)	(16.450)
Contratação de energia e potência - SI	(110.787)	(119.286)	(316.931)	(327.516)
Subvenção CCC	76.747	83.543	232.029	228.505
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	129	176	388	511
Outras receitas/despesas operacionais	(14.115)	472	(94.171)	(3.855)
EBITDA	337.537	499.996	658.607	1.049.671
Depreciação e amortização	(72.622)	(79.887)	(205.657)	(229.126)
Resultado do serviço	264.915	420.109	452.950	820.545
Resultado financeiro	(41.951)	(65.512)	(95.895)	(148.708)
Receitas financeiras	135.310	102.592	341.142	536.439
Despesas financeiras	(177.261)	(168.104)	(437.037)	(685.147)
Resultado operacional	222.964	354.597	357.054	671.837
Contribuição social	(12.761)	(17.729)	(15.945)	(24.785)
Imposto de renda	(34.541)	(50.790)	(43.124)	(71.989)
Impostos diferidos	(37.569)	(56.153)	(66.083)	(157.557)
Incentivos fiscais	41.260	50.790	46.808	71.616
Resultado do exercício	179.352	280.715	278.710	489.122

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**DRE EQUATORIAL PIAUÍ**

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	843.595	655.660	2.567.883	2.080.522
Fornecimento de energia elétrica	694.660	528.548	1.988.123	1.694.756
Suprimento de energia elétrica	66.163	19.929	138.244	67.880
Receita de construção	76.057	86.033	403.810	260.861
Outras receitas	6.715	21.150	37.706	57.025
Deduções da receita operacional	(251.956)	(212.737)	(744.939)	(624.407)
Receita operacional líquida	591.639	442.923	1.822.944	1.456.115
Custo do serviço de energia elétrica	(443.845)	(399.689)	(1.391.213)	(1.087.469)
Energia elétrica comprada para revenda	(331.402)	(246.068)	(869.228)	(686.752)
Encargo uso do sistema de transmissão e distrib	(36.386)	(67.587)	(118.175)	(139.856)
Custos de construção	(76.057)	(86.033)	(403.810)	(260.861)
Margem Bruta Operacional	147.794	43.235	431.731	368.646
Custo/despesa operacional	(68.723)	(48.267)	(155.663)	(218.863)
Pessoal	(43.748)	(17.442)	12.021	(55.755)
Material	(1.066)	(1.445)	(1.397)	(3.363)
Serviço de terceiros	(35.828)	(37.576)	(82.219)	(116.296)
Provisões	17.000	9.435	(20.786)	(37.025)
Outros	(3.411)	(1.499)	5.454	(5.018)
Outras receitas/despesas operacionais	(1.670)	260	(68.736)	(1.406)
EBITDA	79.072	(5.033)	276.069	149.783
Depreciação e amortização	(5.031)	(21.027)	(73.515)	(65.908)
Resultado do serviço	74.041	(26.060)	202.553	83.876
Resultado financeiro	(20.435)	(3.476)	(82.625)	(67.917)
Receitas financeiras	97.176	53.728	187.590	229.165
Despesas financeiras	(117.610)	(57.204)	(270.215)	(297.081)
Resultado operacional	53.607	(29.536)	119.928	15.959
Contribuição social	(11.407)	-	(11.436)	-
Imposto de renda	(16.134)	-	(31.603)	-
Incentivos fiscais	16.821	-	31.603	-
Resultado do exercício	42.889	(29.536)	108.495	15.959

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**DRE EQUATORIAL ALAGOAS**

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	651.569	695.476	2.105.517	1.970.160
Fornecimento de energia elétrica	484.589	629.074	1.928.995	1.763.180
Suprimento de energia elétrica	32.292	12.422	32.676	17.850
Receita de construção	74.438	17.551	84.951	96.634
Outras receitas	60.247	36.430	58.895	92.496
Deduções da receita operacional	(199.760)	(155.935)	(574.125)	(552.425)
Receita operacional líquida	451.808	539.541	1.531.392	1.417.734
Custo do serviço de energia elétrica	(338.425)	(297.750)	(906.553)	(905.685)
Energia elétrica comprada para revenda	(221.142)	(198.624)	(718.228)	(618.845)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(42.845)	(81.575)	(103.374)	(190.207)
Custos de construção	(74.438)	(17.551)	(84.951)	(96.634)
Margem Bruta Operacional	113.383	241.791	624.839	512.049
Custo/despesa operacional	(44.191)	(87.188)	(217.470)	(227.021)
Pessoal	(6.835)	(21.232)	(138.489)	(52.663)
Material	(1.167)	(1.236)	(1.861)	(3.005)
Serviço de terceiros	(28.249)	(31.686)	(80.416)	(93.337)
Provisões	(7.622)	(10.520)	37.544	(50.324)
Outros	554	(261)	(33.376)	(5.464)
Outras receitas/despesas operacionais	(873)	(22.253)	(873)	(22.228)
EBITDA	69.192	154.603	407.369	285.028
Depreciação e amortização	(15.049)	(12.340)	(37.261)	(46.869)
Resultado do serviço	54.143	142.263	370.108	238.158
Resultado financeiro	(11.565)	(4.485)	(56.527)	(31.409)
Receitas financeiras	42.936	52.002	108.803	141.779
Despesas financeiras	(54.501)	(56.488)	(165.331)	(173.188)
Resultado operacional	42.578	137.778	313.581	206.749
Contribuição social	-	(3.972)	-	(14.713)
Imposto de renda	-	(10.771)	-	(40.059)
Impostos diferidos	(3.536)	-	(181.429)	34.839
Incentivos fiscais	-	20.482	-	27.937
Resultado do exercício	39.041	143.516	132.151	214.754

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**DRE Equatorial Transmissão Societário**

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	1.485.646	647.919	3.324.733	2.229.839
Receita de construção	1.398.843	389.151	3.153.611	1.490.795
Receita de Atualização Financeira	-	-	-	-
Receita de Operação e Manutenção	6.776	4.567	7.557	7.357
Receita ativo de contrato	80.027	250.970	163.565	724.768
Outras Receitas	-	3.231	-	6.919
Deduções da receita operacional	(137.070)	(66.037)	(307.127)	(218.435)
Receita operacional líquida	1.348.576	581.882	3.017.606	2.011.404
Custo do serviço de energia elétrica	(1.006.831)	(238.324)	(2.264.957)	(924.082)
Custos de construção	(1.006.831)	(238.324)	(2.264.957)	(924.082)
Margem Bruta Operacional	341.745	343.558	752.649	1.087.322
Custo/despesa operacional	(831)	(4.423)	(848)	(11.091)
Pessoal	-	(1.944)	-	(5.434)
Material	-	(188)	-	(379)
Serviço de terceiros	-	(1.956)	-	(4.488)
Outros	(831)	(335)	(848)	(790)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	-
EBITDA	340.914	339.135	751.801	1.076.231
Depreciação e amortização	(5)	(63)	(192)	(181)
Equivalência patrimonial	-	-	-	-
Resultado financeiro	(6.166)	(23.426)	(29.387)	(29.345)
Receitas financeiras	67	1.189	100	1.972
Despesas financeiras	(6.233)	(24.615)	(29.487)	(31.317)
Resultado operacional	334.743	315.646	722.222	1.046.705
Contribuição social	-	-	-	-
Imposto de renda	-	-	-	-
Impostos diferidos	(118.583)	(25.517)	(273.696)	(310.259)
Resultado do exercício	216.160	290.129	448.526	736.446

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**DRE Equatorial Energia Consolidado**

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	6.547.598	5.615.179	17.033.435	15.893.175
Fornecimento de energia elétrica	4.739.928	4.302.851	11.700.098	11.639.321
Suprimento de energia elétrica	162.987	32.110	273.999	138.021
Receita de construção	1.849.433	784.006	4.563.389	2.824.172
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	1.403	3.303	4.381	595
Receita de Operação e Manutenção	18.055	8.975	34.584	20.631
Outras receitas	(224.208)	483.934	456.984	1.270.435
Deduções da receita operacional	(1.672.224)	(1.407.150)	(4.422.383)	(3.996.434)
Receita operacional líquida	4.875.374	4.208.029	12.611.052	11.896.741
Custo do serviço de energia elétrica	(3.299.594)	(2.406.145)	(8.622.146)	(7.001.064)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.844.472)	(1.786.395)	(4.996.964)	(4.822.236)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-
Custos de construção	(1.455.122)	(619.750)	(3.625.182)	(2.178.828)
Margem Bruta Operacional	1.575.780	1.801.884	3.988.906	4.895.677
Custo/despesa operacional	(481.547)	(530.206)	(1.334.400)	(1.601.463)
Pessoal	(141.871)	(150.800)	(354.962)	(436.441)
Material	(9.932)	(15.274)	(22.084)	(30.224)
Serviço de terceiros	(187.758)	(232.643)	(527.857)	(627.950)
Provisões	(42.565)	(46.708)	(146.579)	(315.071)
Outros	(121.591)	(63.071)	(152.820)	(162.849)
Outras receitas/despesas operacionais	22.170	(21.710)	(130.098)	(28.928)
EBITDA	1.094.233	1.271.678	2.654.506	3.294.214
Depreciação e amortização	(138.918)	(163.198)	(443.210)	(484.856)
Resultado do serviço	955.315	1.108.480	2.211.296	2.809.358
Equivalência patrimonial	7.357	7.895	22.323	23.434
Amortização de ágio	(23.304)	(28.150)	(73.919)	(84.453)
Resultado financeiro	(115.203)	(116.213)	(346.518)	(334.057)
Receitas financeiras	340.296	249.400	792.290	1.041.795
Despesas financeiras	(455.499)	(365.613)	(1.138.808)	(1.375.852)
Resultado operacional	824.165	972.012	1.813.182	2.414.282
Contribuição social	(46.682)	(41.532)	(84.206)	(93.191)
Imposto de renda	(102.887)	(122.106)	(194.062)	(264.700)
Impostos diferidos	(162.802)	(73.986)	(435.919)	(422.932)
Incentivos fiscais	103.961	112.822	183.951	202.642
Resultado do exercício	615.755	847.210	1.282.946	1.836.101
Participações minoritárias	(67.213)	(119.253)	(179.547)	(262.456)
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	548.543	727.957	1.103.399	1.573.645

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Anexo 4 – Demonstração de Resultado por Empresa (R\$ MM)

- ▶ A tabela abaixo reflete o processo de consolidação contábil da Equatorial.
- ▶ Na linha de “Participação de Acionista Não Controlador” é feito um ajuste de forma que o lucro líquido consolidado da Equatorial reflita sua participação real no Maranhão (65,1%), no Pará (96,5%), no Piauí (94,5%) e em Alagoas (89,9%).

Demonstração do resultado por empresa (R\$ mil)	Holding	Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Intesa	EQTD Individual	EQTD consolidado	PPAs EQTL PA, PI e AL	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	-	118	648	1.398	2.104	656	695	42	-	3.501	-	(45)	5.615
Fornecimento de energia elétrica	-	68	-	1.233	1.845	529	629	-	-	3.077	-	-	4.303
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	2	(2)	20	12	-	-	(0)	-	-	32
Receita de construção	-	-	389	108	158	86	18	25	-	266	-	-	784
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	3	-	-	-	-	0	-	-	-	-	3
Receita de Operação e Manutenção	-	-	5	-	-	-	-	4	-	-	-	-	9
Receita pela disponibilidade - Uso da rede	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	-	50	251	55	103	21	36	12	-	158	-	(45)	484
Deduções da receita operacional	-	(16)	(66)	(383)	(566)	(213)	(156)	(7)	-	(949)	-	-	(1.407)
Receita operacional líquida	-	102	582	1.014	1.538	443	540	35	-	2.552	-	(45)	4.208
Custo do serviço de energia elétrica	-	(60)	(238)	(556)	(842)	(400)	(298)	(12)	-	(1.399)	-	-	(2.406)
Energia elétrica comprada para revenda	-	(60)	-	(355)	(520)	(246)	(199)	-	-	(1.132)	-	-	(1.637)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	(92)	(165)	(68)	(82)	-	-	-	-	-	(149)
Custos de construção	-	-	(238)	(108)	(158)	(86)	(18)	(12)	-	(266)	-	-	(620)
Custo/despesa operacional	(30)	(33)	(4)	(171)	(195)	(48)	(87)	(4)	(0)	(372)	(1)	45	(535)
Pessoal	(18)	(25)	(2)	(30)	(36)	(17)	(21)	(1)	-	(67)	-	-	(151)
Material	(0)	(1)	(0)	(9)	(2)	(1)	(1)	(0)	-	(11)	-	-	(15)
Serviço de terceiros	(2)	(2)	(2)	(112)	(88)	(38)	(32)	(2)	(0)	(200)	-	45	(233)
Provisões	-	0	-	(16)	(28)	9	(11)	-	-	(44)	(1)	-	(47)
Outros	(10)	(5)	(0)	(4)	(41)	(1)	(0)	(1)	-	(51)	-	-	(68)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	(0)	0	0	(22)	-	-	0	-	-	(22)
EBITDA	(30)	9	339	287	500	(5)	155	19	(0)	782	(1,434)	-	1.267
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(48)	(80)	(21)	(12)	(1)	-	(128)	(0)	-	(164)
Resultado do serviço	(30)	9	339	239	420	(26)	142	17	(0)	653	(2)	-	1.103
Participação de acionistas não controlad.	765	-	-	-	-	-	-	-	393	(4)	-	(782)	(20)
Equivalência Patrimonial	790	-	-	-	-	-	-	-	403	-	-	(782)	8
Amortização de ágio	(25)	-	-	-	-	-	-	-	(11)	(3,503)	-	-	(28)
RESULTADO FINANCEIRO	(7)	1	(23)	(10)	(66)	(3)	(4)	(5)	0	(75)	1	-	(116)
Receitas financeiras	3	1	1	35	103	54	52	1	0	138	-	(1)	249
Despesas financeiras	(11)	(0)	(25)	(45)	(168)	(57)	(56)	(6)	(0)	(213)	1	1	(366)
Resultado antes do imposto de renda	728	10	316	229	355	(30)	138	12	393	575	(0)	(782)	967
Contribuição social	-	(1)	-	(19)	(18)	-	(4)	0	-	(37)	0	-	(42)
Imposto de renda	-	(3)	-	(58)	(51)	-	(11)	0	-	(109)	0	-	(122)
Impostos diferidos	-	-	(26)	(1)	(56)	-	-	8	-	(57)	0	-	(74)
Incentivos fiscais	-	0	-	41	51	-	20	(0)	-	92	0	-	113
Resultado do exercício	728	6	290	193	281	(30)	144	21	393	465	(0)	(782)	842
Participações minoritárias	-	(0)	-	67	10	(2)	5	-	39	77	(0)	-	119
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	728	6	290	126	271	(28)	138	21	354	387	(0)	(782)	728

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Anexo 5 – Balanço Patrimonial (R\$MM)

BP EQTL Energia

Ativo (R\$ MM)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	9.746	11.419	11.644	12.596	13.538
Caixa e equivalentes de caixa	4.276	1.785	3.257	619	3.312
Investimentos de curto prazo	450	4.044	2.345	5.362	3.706
Contas a receber de clientes	3.334	3.504	2.912	3.328	3.408
Contas a receber - bandeira tarifária	23	1	2	3	1
Aquisição de combustível - conta CCC	37	36	47	20	39
Serviços pedidos	266	365	372	410	429
Partes relacionadas	5	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	247	231	113	141	50
Depósitos judiciais	3	3	3	3	5
Instrumentos financeiros derivativos	19	18	19	22	18
Estoques	28	32	37	43	52
Dividendos	3	5	3	3	1
Impostos e contribuições a recuperar	162	256	1.074	1.170	1.093
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	181	143	155	186	177
Outros créditos a receber	360	295	595	577	280
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	258
Ativos Contratuais	353	700	709	709	709
Não circulante	24.126	26.111	27.814	27.907	28.598
Realizável a longo prazo	9.616	9.389	10.132	9.563	9.755
Titulos e valores mobiliários	23	127	134	136	118
Contas a receber de clientes	1.252	883	1.349	899	890
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	1.501	865	940	835	1.017
Aquisição de combustível - conta CCC	105	-	-	-	-
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	18	85	85	85	85
Depósitos judiciais	305	299	304	271	251
Serviços pedidos	19	7	7	7	7
Instrumentos financeiros derivativos	59	43	416	492	552
Impostos e contribuições a recuperar	1.671	1.633	1.742	1.641	1.468
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	48	90	82	83	83
Plano de aposentadoria e pensão	-	22	22	22	22
Outros créditos a receber	67	389	52	56	44
Ativo financeiro da concessão	4.549	4.946	4.999	5.036	5.219
Permanente	14.510	16.722	17.681	18.344	18.843
Investimentos	125	122	128	133	135
Adiantamento a fornecedor	415	-	-	-	0
Imobilizado	14.216	14.557	14.937	15.187	17
Ativos Contratuais	5847,3	7544,552	8595,623	9248,893	9.772
Intangível	8.108	9.008	8.911	8.916	8.890
Direito de uso	-	33	32	31	29
Total do ativo	33.872	37.530	39.458	40.503	42.136
Passivo e patrimônio líquido (R\$ MM)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	5.781	6.154	7.025	7.657	7.669
Fornecedores	1.653	1.969	1.697	1.622	1.726
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	112	61	64	80	86
Empréstimos e financiamentos	1.470	1.742	2.456	2.676	2.031
Debêntures	565	144	171	88	126
Impostos e contribuições a recolher	639	564	464	551	560
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	10	43	64	708
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	51	101	65	112	85
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	0	0	0	-
Dividendos	191	341	341	317	327
Encargos do consumidor	4	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	74	79	66	68	87
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	181	273	286	295	272
Participação nos lucros	80	133	153	110	108
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	53	255	252	243	209
Valores a pagar da recuperação judicial	-	22,275	8,142	19,078	88
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	75,999	538,739	983,133	904
Outras contas a pagar	707	373	408	418	343
Passivo de arrendamento	-	11	12	12	10
Não circulante	20.382	21.602	22.123	22.087	22.856
Fornecedores	14	7	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	9.035	9.363	9.738	9.916	10.206
Debêntures	5.546	5.559	4.892	4.865	4.882
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	196	132	103	197	478
Impostos e contribuições a recolher	120	235	228	220	234
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	898	1.037	1.023	1.025	1.022
Valores a pagar da recuperação judicial	867	850	860	872	825
Plano de aposentadoria e pensão	77	140	140	140	140
Imposto de renda e contribuições social diferidos	1.168	1.375	1.582	1.660	1.734
Impostos e contribuições a recolher diferidos	649	793	956	1.011	1.067
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	247	186	193	198	204
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	1.305	1.263	1.752	1.322	1.410
Encargos setorial CCC	-	255	259	258	267
Outras contas a pagar	261	387	369	374	360
Passivo de arrendamento	-	19	22	22	19
Participação minoritária	1.073	1.663	1.737	1.775	1.893
Patrimônio líquido	6.636	8.111	8.573	8.983	9.719
Capital social	2.739	2.742	2.742	2.742	3.490
Ajuste de avaliação patrimonial	(22)	(22)	(145)	(154)	(160)
Reservas de lucros/capital	2.850	5.524	5.537	5.550	4.816
Outros resultados abrangentes	(34)	(133)	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	1.103	-	440	846	-
Resultado do exercício	-	-	-	-	1.574
Total do passivo e patrimônio líquido	33.872	37.530	39.458	40.503	42.136

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP EQTL Maranhão

Ativo (R\$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	2.743	2.489	2.694	2.762	3.378
Caixa e equivalentes de caixa	1.512	351	646	154	595
Investimentos de curto prazo	-	869	659	1.139	1.227
Contas a receber de clientes	965	1.222	1.344	1.393	1.433
Baixa renda	37	39	37	51	63
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(93)	(331)	(508)	(543)	(555)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	-	1	1	1
Serviços pedidos	82	89	92	97	108
Partes relacionadas	10	-	-	-	-
Depósitos judiciais	3	3	3	3	5
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	91	39	-	-	-
Estoques	5	7	11	14	16
Impostos e contribuições a recuperar	35	89	308	326	343
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	48	50	49	51	52
Outros créditos a receber	48	62	53	77	89
Não circulante	4.603	4.646	4.517	4.489	4.440
Realizável a longo prazo	2.739	2.735	2.524	2.471	2.460
Títulos e valores mobiliários	-	54	57	58	58
Contas a receber de clientes	190	106	108	92	94
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	(0)	5	-	-
Serviços pedidos	4	2	2	2	2
Depósitos judiciais	78	93	97	97	99
Impostos e contribuições a recuperar	827	776	535	495	387
Outros créditos a receber	26	22	27	23	23
Ativo financeiro da concessão	1.614	1.682	1.693	1.704	1.797
Permanente	1.864	1.911	1.993	2.018	1.981
Intangível	1.557	1.543	1.501	1.473	1.477
Ativos contratuais	307,5	365	489	543	502
Direito de uso	-	3	3	2.312	2
Total do ativo	7.345	7.135	7.211	7.251	7.818
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	1.009	1.083	1.606	1.782	1.992
Fornecedores	333	365	351	332	368
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	18	13	15	19	21
Empréstimos e financiamentos	201	202	774	774	786
Debêntures	175	102	102	15	15
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	11	64	182
Impostos e contribuições a recolher	94	107	84	109	123
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	16	27	23	30	35
Dividendos	1	28	28	1	1
Contribuição de iluminação pública	16	17	13	14	18
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	56	57	57	56	54
Participação nos lucros	22	28	36	23	24
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	30	28	27	20	10
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	56	56	293	311
Outras contas a pagar	47	50	26	33	43
Passivo de arrendamento	-	1	2	1	1
Não circulante	3.249	3.257	2.672	2.432	2.596
Fornecedores	14	7	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	1.320	1.385	782	734	874
Debêntures	793	795	800	798	802
Impostos e contribuições a recolher	3	3	3	3	3
Imposto de renda e contribuições social diferidos	355	371	374	366	367
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	95	93	95	101	111
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	27	5	-	41	60
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	31	36	41	45	51
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	598	547	555	322	307
Passivo de arrendamento	-	1	1	1	-
Outras contas a pagar	13	14	14	14	14
Patrimônio líquido	3.076	2.795	2.934	3.037	3.230
Capital social	1.313	1.313	1.313	1.322	1.322
Reservas de capital	1	-	-	-	-
Reservas de lucros	1.311	1.481	1.481	1.446	1.446
Outros resultados abrangentes	-	1	1	1	-
Lucros acumulados	451	(0)	139	268	462
Total do passivo e patrimônio líquido	7.345	7.135	7.211	7.251	7.818

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP EQTL Pará

Ativo (R\$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	3.826	3.619	3.702	4.272	5.079
Caixa e equivalentes de caixa	1.615	351	1.188	222	1.313
Investimentos de curto prazo	-	1.121	498	1.676	1.280
Contas a receber de clientes	1.885	2.726	2.316	2.800	2.870
Baixa renda	31	33	33	49	41
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(315)	(1.128)	(1.166)	(1.278)	(1.303)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	1	2	2	-
Aquisição de combustível - conta CCC	37	36	47	20	39
Serviços pedidos	142	161	157	180	174
Partes relacionadas	3	0	0	0	-
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	114	77	45	8	50
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	1
Estoques	9	6	11	11	18
Impostos e contribuições a recuperar	77	75	395	399	398
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	48	50	61	66	58
Outros créditos a receber	180	109	114	116	139
Não circulante	6.230	6.336	7.530	7.212	7.412
Realizável a longo prazo	3.823	3.997	5.292	4.915	5.107
Títulos e valores mobiliários	-	24	24	24	24
Contas a receber de clientes	547	435	799	383	374
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	18	85	85	85	85
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	106	-	-	-	-
Serviços pedidos	15	5	5	5	5
Depósitos judiciais	61	94	96	64	65
Impostos e contribuições a recuperar	75	73	682	687	601
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	48	49	49	49	50
Instrumentos financeiros derivativos	59	30	310	368	413
Plano de aposentadoria e pensão	-	6	6	6	-
Outros créditos a receber	18	26	26	19	175
Ativo financeiro da concessão	2.875	3.170	3.210	3.225	3.315
Permanente	2.406	2.339	2.238	2.297	2.306
Investimentos	13	15	14	12	14
Ativos contratuais	363	240	148	288	300
Intangível	2.030	2.062	2.055	1.975	1.972
Direito de uso	-	22	21	23	20
Total do ativo	10.056	9.955	11.232	11.484	12.491
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	1.740	1.320	1.528	1.638	2.032
Fornecedores	581	643	525	514	593
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	21	14	15	22	22
Empréstimos e financiamentos	27	22	52	199	419
Debêntures	108	20	28	18	35
Impostos e contribuições a recolher	376	247	199	230	234
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	10	24	1	6	21
Dividendos	-	22	22	-	-
Contribuição de iluminação pública	19	22	20	22	33
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	51	110	116	120	101
Participação nos lucros	33	38	44	32	33
Partes relacionadas	6	-	4	5	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	(2)	(4)	-
Valores a pagar da recuperação judicial	-	22	8	19	88
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	23	2	4	4	5
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	325	326	326
Passivo de arrendamento	-	-	-	-	5
Outras contas a pagar	487	131	171	123	117
Não circulante	5.035	5.334	6.285	6.490	6.826
Empréstimos e financiamentos	2.040	2.008	2.263	2.393	2.445
Debêntures	1.417	1.412	1.424	1.421	1.427
Impostos e contribuições a recolher	61	181	179	177	174
Imposto de renda e contribuições social diferidos	162	185	272	286	342
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	77	131	131	126	125
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	168	128	103	156	418
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	120	76	76	77	77
Valores a pagar da recuperação judicial	876	859	870	882	835
Plano de aposentadoria e pensão	44	40	40	40	40
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	611	616	619
Passivo de arrendamento	-	16	15	16	15,14
Outras contas a pagar	70	43	42	42	41
Encargos Setorial CCC	-	255	259	258	267
Patrimônio líquido	3.281	3.301	3.418	3.356	3.633
Capital social	1.624	1.624	1.624	1.624	1.624
Reservas de reavaliação	98	94	90	86	85
Reservas de lucros	1.275	1.120	1.585	1.430	1.430
Outros resultados abrangentes	(9)	(2)	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	-	-	5	(1)	(5)
Lucros acumulados	292	465	113	216	498
Total do passivo e patrimônio líquido	10.056	9.955	11.232	11.484	12.491

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP EQTL PIAUÍ

Ativo (R\$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	916	1.253	1.391	1.388	1.543
Caixa e equivalentes de caixa	306	288	472	18	478
Investimentos de curto prazo	-	218	130	557	267
Contas a receber de clientes	627	573	543	631	651
Baixa renda e viva luz	14	8	7	9	10
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(196)	(95)	(105)	(156)	(166)
Contas a receber - bandeira tarifária	12	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	86
Serviços pedidos	29	69	73	77	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	30	115	69	23	-
Instrumentos financeiros derivativos	18	0	1	1	0
Estoques	10	12	5	9	9
Impostos e contribuições a recuperar	17	17	156	175	168
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	13	15	17	19	19
Outros créditos a receber	35	32	22	27	21
Não circulante	2.502	2.387	2.434	2.496	2.521
Realizável a longo prazo	1.137	954	949	950	978
Contas a receber de clientes	256	211	231	226	224
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	339	183	198	189	222
Depósitos judiciais	46	48	48	47	46
Impostos e contribuições a recuperar	471	478	346	331	315
Instrumentos financeiros derivativos	-	9	101	120	133
Outros créditos a receber	2	1	1	1	1
Ativo financeiro da concessão	23	24	25	36	36
Permanente	1.364	1.433	1.485	1.546	1.543
Investimentos	0	-	-	-	-
Ativos Contratuais	110	193	265	171	185
Intangível	1.254	1.233	1.216	1.373	1.356
Direito de uso	-	6	4	2	3
Total do ativo	3.418	3.640	3.825	3.884	4.064
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	902	1.160	1.123	1.320	1.528
Fornecedores	357	395	323	363	359
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	46	13	11	12	13
Empréstimos e financiamentos	191	179	179	178	179
Debêntures	33	4	17	11	18
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	311
Impostos e contribuições a recolher	68	112	98	103	103
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	3	2	1	1	1
Encargos do consumidor	4	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	19	18	13	12	16
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	56	56	59	62	60
Participação nos lucros	-	33	33	23	21
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	174	175	175	153
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	-	145
Passivo de arrendamento	-	-	-	-	2
Outras contas a pagar	125	175	214	380	148
Não circulante	3.262	3.354	3.546	3.393	3.397
Empréstimos e financiamentos	1.345	1.487	1.686	1.684	1.679
Debêntures	1.019	1.019	1.019	1.020	1.020
Impostos e contribuições a recolher	46	42	37	32	27
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	330	209	211	215	219
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	43	49	49	49	50
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	-	6
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	441	445	448	296	308
Outras contas a pagar	37	102	95	96	90
Patrimônio líquido	(746)	(874)	(845)	(829)	(861)
Capital social	1.994	1.994	1.994	1.994	1.994
Ajuste de avaliação patrimonial	(76)	-	(185)	(189)	(191)
Outros resultados abrangentes	-	(189)	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(2.773)	(2.773)	(2.680)	(2.680)	(2.680)
Resultado do exercício	108	93	26	45	16
Total do passivo e patrimônio líquido	3.418	3.640	3.825	3.884	4.064

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP EQTL Alagoas

Ativo (R\$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	814	989	1.228	1.378	1.592
Caixa e equivalentes de caixa	308	174	367	30	724
Investimentos de curto prazo	-	179	191	539	261
Contas a receber de clientes	526	545	522	482	470
Baixa renda e viva luz	16	10	10	15	13
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(207)	(130)	(197)	(197)	(193)
Contas a receber - bandeira tarifária	11	-	-	-	-
Serviços pedidos	13	41	44	50	55
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	12	-	-	111	-
Estoques	3	5	8	8	8
Impostos e contribuições a recuperar	20	66	204	257	171
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	6	8	3	5	5
Outros créditos a receber	105	91	76	77	78
Não circulante	2.926	2.422	2.439	2.300	2.486
Realizável a longo prazo	1.870	1.333	1.329	1.176	1.361
Contas a receber de clientes	260	217	326	282	280
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	1.162	683	737	646	795
Depósitos judiciais	98	42	42	40	41
Impostos e contribuições a recuperar	298	305	173	122	158
Plano de aposentadoria e pensão			16	16	-
Outros créditos a receber	16	16	(34)	-	16
Ativo financeiro da concessão	35	70	70	70	71
Permanente	1.057	1.089	1.110	1.124	1.125
Investimentos	0	0	0	0	0
Ativos Contratuais	281	46	65	94	76
Intangível	775	1.042	1.041	1.027	1.046
Direito de uso			4	3	4
Total do ativo	3.741	3.411	3.667	3.678	4.079

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/06/2018	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/09/2020
Circulante	415	606	794	943	1.101
Fornecedores	167	232	186	185	184
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	11	9	9	10	11
Empréstimos e financiamentos	109	73	155	242	324
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	10	33	-	215
Impostos e contribuições a recolher	55	73	61	76	69
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	2	29	25	55	9
Contribuição de iluminação pública	20	22	20	19	20
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	14	45	48	50	50
Participação nos lucros	5	11	13	7	7
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores		19	157	210	122
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	0	50	47	43	42
Passivo de arrendamento			2	2	1
Outras contas a pagar	31	32	38	45	47
Não circulante	3.674	3.096	3.132	2.956	3.054
Empréstimos e financiamentos	2.673	2.123	2.301	2.222	2.231
Impostos e contribuições a recolher	10	9	9	8	29
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	281	35	35	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	168	159	159	159	159
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	265	271	138	88	176
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	127	224	219	212	197
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	52	26	26	26	26
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	34	94	94	94	94
Passivo de arrendamento			5	5	2
Outras contas a pagar	63	154	146	142	140
Patrimônio líquido	(349)	(291)	(259)	(220)	(77)
Capital social	1.285	1.285	1.285	1.285	1.285
Reservas de reavaliação		(6)	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(73)	(73)	(199)	(199)	(199)
Outros resultados abrangentes	(41)	(192)	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(1.652)	(1.652)	(1.378)	(1.378)	(1.378)
Resultado do exercício	132	347	32	71	215
Total do passivo e patrimônio líquido	3.741	3.411	3.667	3.678	4.079

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	68	223	75	353	198	213	223	259	280
Caixa e equivalentes de caixa	45	191	48	328	171	182	190	215	238
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	20	19	20	17	19	18	19	17	18
Devedores diversos	3	10	7	8	8	7	9	22	18
Despesas antecipadas	0	3	-	-	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-	5	5	5	6
Não circulante	480	476	499	496	508	513	519	523	529
Realizável a longo prazo	11	-	3	-	-	0	0	0	529
Cauções e depósitos vinculados	11	-	-	-	-	0	0	0	525
Tributos a Compensar	-	-	3	-	-	-	-	-	4
Permanente	469	476	496	496	508	513	519	523	-
Imobilizado	465	473	493	493	505	509	516	519	-
Intangível	4	3	3	3	3	3	3	4	-
Total do ativo	547	699	574	849	706	725	742	782	809

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	59	19	57	43	48	60	79	93	93
Fornecedores	4	4	23	22	22	28	26	31	34
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Empréstimos e financiamentos	32	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	0	-	5	8	4	6	2	7	5
Debêntures	-	2	-	-	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições sociais	6	7	8	8	14	20	11	16	13
Dividendos	11	-	16	-	-	-	33	33	33
Participação nos lucros	-	-	-	-	5	-	-	-	-
Outras contas a pagar	5	4	4	4	2	5	6	5	7
Não circulante	47	213	211	511	511	512	513	513	515
Empréstimos e financiamentos	34	-	-	-	-	-	-	-	-
Debêntures	-	200	198	498	499	500	501	501	503
Incentivos fiscais - ICMS	13	13	13	13	12	12	12	12	12
Patrimônio líquido	440	468	306	295	147	153	150	176	201
Capital social	189	189	189	189	19	19	19	19	19
Reservas de capital	59	59	76	76	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	1	1	6	6	59	59	105	105	105
Reserva de retenção de lucros	130	130	11	(23)	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	62	89	24	48	69	75	26	52	77
Total do passivo e patrimônio líquido	547	699	574	849	706	725	742	782	809

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial Maranhão”), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade São Luís, no Estado do Maranhão, controlada pela Equatorial Energia Distribuição S.A., é a concessionária do serviço público de distribuição de energia elétrica e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele Estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na área de concessão que abrange todo o Estado do Maranhão com 331.937 km² (*), atendendo, em 30 de setembro de 2020, 2.579.625 (*) consumidores em 217 municípios, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME. A Companhia possui suas ações negociadas unicamente no Mercado de Balcão Organizado da B3.

(*) não revisado.

1.1 Impactos do COVID-19

Em março de 2020, foi declarada pela OMS a pandemia da Covid-19. Desde então, a Companhia tem acompanhado a propagação do vírus no Brasil e no mundo e seus impactos na economia.

Em 25 de março de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 878/2020 em resposta às medidas de isolamento social e restrição à mobilidade, autorizando a flexibilização até 30 de junho de 2020 de algumas obrigações do contrato de concessão, tais como vedação a suspensão de fornecimento por inadimplimento de unidades consumidoras, que abrange clientes residenciais e serviços essenciais. Em 21 de julho de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa 891/2020, suspendendo a vedação do corte por motivo de inadimplência, com exceção dos consumidores da classe de consumo Baixa Renda, que devem manter-se protegidos pela cláusula de proibição ao corte até o exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2020, conforme Decreto Legislativo nº 6. As medidas de isolamento, combinado às restrições de suspensão de fornecimento de energia, vem provocando queda no consumo e na arrecadação das concessionárias de distribuição de energia elétrica do Grupo Equatorial.

A Companhia apresentará abaixo os principais efeitos financeiros e econômicos do Covid-19 até a presente data. A Companhia continuará monitorando a evolução da situação e seus impactos e por ser uma Companhia regulada tem o seu equilíbrio econômico e financeiro garantido no contrato de concessão.

A Companhia tomou diversas medidas de prevenção para seus colaboradores, evitando que se exponham a situações de risco, como através do cancelamento de viagens nacionais e internacionais, adoção de *home office* e rodízio de colaboradores para evitar aglomerações, utilizações de meios de atendimento remotos, dentre outras. A Companhia continuará atendendo às orientações dos órgãos competentes e poderá adotar novas medidas preventivas, com foco na segurança de seus colaboradores.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

1.1 Impactos do COVID-19--Continuação

Dentre os efeitos pode-se citar:

Foco nos colaboradores:

- (i) Criação de um Comitê de Crise com o objetivo de monitorar os efeitos da crise bem como avaliar medidas a serem tomadas para minimizar tais impactos nos negócios da Companhia;
- (ii) Aplicação de regime de *home office* para todos os trabalhadores cuja função possibilite esta modalidade de trabalho;
- (iii) Para as áreas que realizavam suas atividades em centros de operações, houve uma reavaliação do espaçamento e ajuste nas posições, de forma a garantir a distância adequada e evitar aglomerações;
- (iv) Suspensão de reuniões e treinamentos presenciais, partindo para adoção das práticas somente por videoconferência;
- (v) Distribuição de kit de higienização para veículo e kit de higienização pessoal para os colaboradores que atuam em campo;
- (vi) Disponibilização de máscaras para os colaboradores atuando nas unidades e em campo;
- (vii) Verificação de temperatura corpórea dos colaboradores;
- (viii) Suspensão das viagens internacionais e nacionais, exceção em casos de extrema necessidade;
- (ix) Reforço na higienização dos ambientes de trabalho, obedecendo as orientações da OMS e Ministério da Saúde; e
- (x) Implantação da telemedicina ocupacional na Companhia.

Foco nos negócios:

- (i) Reavaliação dos gastos gerenciáveis e dos investimentos na distribuição para o ano corrente em função do novo cenário;
- (ii) Ampliação dos serviços disponibilizados pelos canais digitais da Companhia, com destaque para implantação do pagamento pelo cartão de crédito no *website* da Companhia e possibilidade de cadastramento do consumidor de baixa renda pelo canal de atendimento via aplicativo *WhatsApp*;
- (iii) Lançamento de campanha de adimplência para os consumidores, com sorteio de vale compras, vale energia e um carro no período de um ano;
- (iv) Fornecimento e perdas de energia: Houve incremento de perda não técnica em torno de 18,5 GWh se comparado ao mesmo período do ano anterior, ocasionado principalmente, pelas ações de combate as perdas, mesmo com a impossibilidade de corte de energia durante o período da pandemia. Adicionalmente, houve aumento de 4,6% no fornecimento de energia, que corresponde a um incremento de cerca de 75,2 GWh no período, que foi muito afetado pelas determinações de isolamento social, visto que os primeiros decretos foram editados a partir da segunda metade de março;
- (v) Sobrecontratação: A Companhia ficou exposta em 103,53% de sobrecontratação de energia em função da queda do volume de energia e a mesma será tratada como involuntária; e
- (vi) Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD): a inadimplência de títulos a receber nas faixas de curto prazo teve um aumento, decorrente do cenário da COVID-19 e consequente postergação dos pagamentos das faturas, ocasionando efeito na provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 32.225. As ações de cobrança, por motivo das medidas de saúde pública, foram paralisadas, a partir da última semana de março/2020.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

1.2 Conta-Covid

Para aliviar parcialmente os impactos financeiros sofridos pelas distribuidoras por conta da pandemia, a ANEEL publicou a Resolução Normativa 885/2020 que regulamentou o Decreto 10.350 de 2020 para a criação da Conta-Covid. A Conta-Covid visa antecipar recursos financeiros para as distribuidoras via o mecanismo tarifário. Os seguintes itens foram considerados nos valores a serem antecipados: (i) sobrecontratação de energia; (ii) saldo de CVA em constituição, a serem constituídos e não amortizados reconhecida no processo tarifário anterior à publicação da Resolução; (iii) neutralidade dos encargos setoriais; (iv) postergação, até 30 de junho de 2020, da aplicação dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras homologados até essa data; (v) saldo não amortizado de diferimentos reconhecidos ou revertidos no processo tarifário anterior à publicação da Resolução; e (vi) antecipação de itens relativos à Parcela B.

Em 03 de julho de 2020, a Companhia aderiu à Conta-Covid e com essa adesão são aplicadas restrições às distribuidoras, sendo elas: (i) vedação de requerimentos de suspensão ou redução dos volumes de energia elétrica adquiridos por contratos de compra e venda de energia elétrica com fundamento na diminuição do consumo devido à pandemia, verificada até dezembro de 2020; (ii) limitação, no caso de inadimplemento intrassetorial, de distribuição de dividendos e juros sobre o capital próprio ao percentual mínimo legal de 25% do lucro líquido, preservada a constituição das reservas legal e para contingências; e (iii) renúncia ao direito de discutir, no âmbito judicial ou arbitral, as condições, procedimentos e obrigações estabelecidas nos preceitos legais e regulamentares sobre a Conta-Covid. Contudo, é preservado o direito de requerimento de reequilíbrio econômico-financeiro.

Em razão da manifestação das renúncias estabelecidas no Termo de Aceitação, anexo à Resolução Normativa nº 885/2020, a Companhia deliberará na próxima Assembleia Geral Extraordinária sobre a limitação excepcional da distribuição dos dividendos obrigatórios ou do pagamento de juros sobre o capital próprio, respeitando o mínimo legal, nos casos e nos termos em que o órgão regulador, por meio da previsão normativa ou contratual, assim o exigir, para mitigar situação de desequilíbrio financeiro causado por fato de terceiro, fato do príncipe, caso fortuito ou de força maior expressamente reconhecido.

Em 30 de setembro de 2020, conforme os Despachos 2.177/2020, 2.353/2020 e 2.640/2020, respectivamente, publicados pela ANEEL, a Companhia recebeu o montante de R\$ 145.260 da Conta-Covid, sendo o valor de R\$ 116.674 em 31 de julho de 2020, R\$ 19.114 em 12 de agosto de 2020 e R\$ 9.472 em 14 de setembro de 2020. As demais parcelas dessa operação serão liberadas mensalmente conforme valores a serem homologados pela ANEEL.

A Companhia concluiu que o repasse da Conta-Covid é uma amortização diretamente pelo poder concedente, através da CCEE, de parcelas que, em situações normais, seriam recebidas posteriormente via tarifa após incluídas nos reajustes tarifários.

Desta forma, via antecipação da parcela A e itens financeiros, a Companhia registrou acréscimo de caixa contra o recebimento do ativo financeiro setorial ou constituição de passivo financeiro setorial, em igual valor ao repasse dos recursos financeiros recebidos da CCEE. No caso dos passivos financeiros setoriais, esses serão amortizados quando do repasse dos efeitos da parcela A para o consumidor nos reajustes tarifários.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

Vale relembrar que a Companhia trabalha com uma política de caixa conservadora, que busca manter a liquidez robusta, mediante a realização de aplicações em instituições financeiras de primeira linha e em operações com baixo risco de crédito, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros.

2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias, relativas aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2020 foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional *IAS 34 – Interim Financial Reporting*, emitido pelo *International Accounting Standards Board – IASB.*, e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – (“CVM”), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR.

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

A emissão das informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração em 09 de novembro de 2020.

2.2 Base de mensuração

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

2.3 Moeda funcional e de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais da Companhia são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações contábeis intermediárias apresentadas em Real foram arredondadas para milhares, exceto quando indicado de outra forma.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

3 Principais políticas contábeis

Essas informações contábeis intermediárias foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a Nota 4 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2019, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

4 Caixa e equivalentes de caixa

	30/09/2020	31/12/2019
Caixa e bancos	19.021	35.989
Investimentos e fundos de investimento		
Certificado de Depósito Bancário – CDB	24.472	141.984
Operações Compromissadas	-	56.815
Fundo de investimento aberto (b)	6.231	21.593
	30.703	220.392
Fundo de investimento (Exclusivo) (a)		
Operações Compromissadas	138.678	84.512
Certificado de Depósito Bancário – CDB	-	8.777
Cotas de fundos de investimentos	406.791	-
Letra financeira	-	1.036
Títulos públicos	-	12
	545.469	94.337
Total de investimentos e fundos de investimento	576.172	314.729
Total	595.193	350.718

- (a) Referem-se a Fundos de Investimentos, CDB - Certificados de Depósitos Bancários e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez imediata. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrados pelas instituições financeiras, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do PL. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2)/IAS 7- Demonstrações de Fluxo de Caixa;
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Debêntures, FIDC, Operações Compromissadas, Títulos Públicos, DPGE, Letra Financeira, Letra Hipotecária e Nota Promissória. Estes fundos são utilizados no fluxo financeiro de curto prazo da Companhia, não constituindo em aplicações de médio ou longo prazos.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada acumulada no período da carteira em 30 de setembro de 2020 equivale a 85,50% do CDI (99,95% do CDI em 31 de dezembro de 2019).

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

5 Investimento de curto prazo

	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
Fundos de investimentos (Exclusivo)		
Cotas de fundos de investimentos	1.097.371	771.515
Títulos Públicos	129.479	66.570
Letra Financeira	-	29.290
Debêntures	-	1.275
	1.226.850	868.650
Fundo aberto	264	354
Total circulante	1.227.114	869.004
Não circulante		
Títulos e valores mobiliários (a)	57.651	54.056
Total não circulante	57.651	54.056
Total	1.284.765	923.060

Os Fundos de Investimentos representam operações com instituições financeiras de primeira linha e são compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrado pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação na rentabilidade, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do PL. Logo, a Companhia não possui gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, conforme CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada acumulada no período da carteira em 30 de setembro de 2020 equivale a 87,95% do CDI. (99,43% do CDI em 31 de dezembro de 2019).

- (a) Referem-se às aplicações restritas como garantia de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes

6.1 Composição dos saldos

	30/09/2020	31/12/2019
Residencial	648.411	522.563
Industrial	36.687	25.708
Comercial	113.968	98.123
Rural	43.096	31.329
Poder público	42.538	57.413
Iluminação pública	7.728	11.008
Serviço público	33.931	39.236
Contas a receber de consumidores faturados	926.359	785.380
Contas a receber de consumidores não faturados (a)	133.861	140.605
Residencial	304.619	259.657
Industrial	14.276	7.026
Comercial	40.821	26.601
Rural	13.125	11.779
Poder público	40.850	41.350
Iluminação pública	20.203	23.901
Serviço público	43.261	42.196
Parcelamentos (b)	477.155	412.510
Baixa renda (c)	63.228	38.527
Outras	60.666	60.305
	123.894	98.832
Total	1.661.269	1.437.327
(-) Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	(626.357)	(402.398)
Total contas a receber clientes	1.034.912	1.034.929
Circulante	941.191	928.945
Não circulante	93.721	105.984

- (a) Consiste na estimativa de energia fornecida entre a data de leitura e o encerramento do mês;
- (b) Parcelamentos sobre faturas de energia elétrica, que podem ser efetuados com prazo de até 48 vezes. Os parcelamentos são referentes a renegociações de faturas em atraso e possuem juros de 1% a.m. Os valores dos juros são reconhecidos no recebimento da parcela, por isso não tem necessidade de aplicação do ajuste a valor presente; e
- (c) O Governo Federal, por meio das leis nº 12.212 e nº10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes--Continuação

6.2 Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber

	31/12/2019	Provisões (adições) (*)	Reversões (baixas) (*)	30/09/2020
Contas a receber de consumidores faturados	198.405	156.390	(5.292)	349.503
Parcelamentos	193.079	75.660	(6.139)	262.600
Contas a receber de consumidores não faturados	3.497	16.589	(16.754)	3.332
Outras	7.417	82.317	(78.812)	10.922
Total	402.398	330.956	(106.997)	626.357

	31/12/2018	Provisões (adições) (*)	Reversões (baixas) (*)	30/09/2019
Contas a receber de consumidores faturados	36.416	43.832	(68.405)	11.843
Parcelamentos	63.781	9.901	(1.555)	72.127
Outras	9.913	15.091	(13.371)	11.633
Total	110.110	68.824	(83.331)	95.603

(*) A Companhia revisitou a sua estimativa contábil de provisionamento de títulos vencidos do contas a receber, de forma que, o efeito líquido no período findo em 30 de setembro de 2020 referente à provisão e reversão de perda por valor recuperável do contas a receber, foi de R\$ 223.959. Nesse processo, também reconheceu uma reversão de perdas desses clientes de títulos baixados no valor R\$ 158.842, gerando um impacto líquido no resultado do período de R\$ 65.117, sendo R\$ 62.095 no resultado operacional e R\$ 3.022 decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

6.3 Contas a receber de consumidores faturados

	30/09/2020			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	90.039	140.901	417.471	648.411
Industrial	15.210	2.443	19.034	36.687
Comercial	43.009	14.546	56.413	113.968
Rural	11.778	6.037	25.281	43.096
Poder público	23.230	12.119	7.189	42.538
Iluminação pública	5.145	534	2.049	7.728
Serviço público	16.967	11.678	5.286	33.931
Total fornecimento faturado	205.378	188.258	532.723	926.359

	31/12/2019			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	107.453	130.188	284.922	522.563
Industrial	11.430	3.705	10.573	25.708
Comercial	48.366	15.297	34.460	98.123
Rural	9.636	6.161	15.532	31.329
Poder público	30.655	19.989	6.769	57.413
Iluminação pública	8.406	1.159	1.443	11.008
Serviço público	16.730	18.965	3.541	39.236
Total fornecimento faturado	232.676	195.464	357.240	785.380

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes--Continuação

6.4 Parcelamentos

	30/09/2020			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	145.735	15.303	143.581	304.619
Industrial	4.104	225	9.947	14.276
Comercial	16.762	1.586	22.473	40.821
Rural	6.953	565	5.607	13.125
Poder público	37.456	1.471	1.923	40.850
Iluminação pública	18.003	1.065	1.135	20.203
Serviço público	40.731	1.218	1.312	43.261
Total do parcelamento	269.744	21.433	185.978	477.155

	31/12/2019			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	165.804	14.941	78.912	259.657
Industrial	2.917	238	3.871	7.026
Comercial	15.732	1.438	9.431	26.601
Rural	8.396	603	2.780	11.779
Poder público	38.648	1.535	1.167	41.350
Iluminação pública	22.087	1.197	617	23.901
Serviço público	40.174	1.079	943	42.196
Total do parcelamento	293.758	21.031	97.721	412.510

Aging parcelamento saldos a vencer em 30 de setembro de 2020

	Até 2021	2022	2023	Após 2023	Total
Residencial	87.343	33.887	17.303	7.202	145.735
Industrial	2.584	645	331	544	4.104
Comercial	11.139	3.020	1.542	1.060	16.761
Rural	3.607	1.390	744	1.213	6.954
Poder público	10.135	5.163	4.281	17.877	37.456
Iluminação pública	9.384	3.186	1.829	3.604	18.003
Serviço público	10.652	7.518	4.403	18.158	40.731
Total a vencer	134.844	54.809	30.433	49.658	269.744

Aging de parcelamentos vencidos Há mais de 90 dias

	Venc. 91 à 360 dias	Venc. de 361 à 720 dias	Venc. de 721 à 1080 dias	Venc. de 1081 à 1530 dias	Total
Residencial	33.815	32.057	20.492	57.217	143.581
Industrial	566	698	1.277	7.406	9.947
Comercial	2.975	3.120	2.442	13.936	22.473
Rural	1.227	1.081	642	2.657	5.607
Poder Público	615	476	184	648	1.923
Iluminação Pública	703	224	181	27	1.135
Serviço Público	920	101	126	165	1.312
Total de parcelamentos	40.821	37.757	25.344	82.056	185.978

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2019	Constituição	Baixa (g)	Atualização	Amortização	30/09/2020
Parcela A						
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	(5.337)	9.562	160	29	814	5.228
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	3.270	(5.767)	(426)	(48)	(2.478)	(5.449)
Rede básica (b)	10.431	20.098	908	280	(2.422)	29.295
Compra de energia CVA (c)	246.750	(6.098)	(23.738)	4.077	(154.403)	66.588
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	(60.703)	(46.051)	8.568	(1.577)	44.048	(55.715)
(-) Repasse da Conta-Covid - Parcela A (f)	-	(128.850)	-	(480)	7.488	(121.842)
	<u>194.411</u>	<u>(157.106)</u>	<u>(14.528)</u>	<u>2.281</u>	<u>(106.953)</u>	<u>(81.895)</u>
Itens financeiros						
Sobrecontratação de energia	(5.621)	11.422	212	(61)	1.672	7.624
Neutralidade	(6.987)	605	1.402	(122)	(559)	(5.661)
CEPISA violação do limite de continuidade	86	(86)	-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente (e)	(60.488)	(17.898)	-	-	-	(78.386)
Constituição de passivo regulatório - Conta-Covid (f)	-	(16.410)	-	(50)	963	(15.497)
Outros (h)	(87.074)	109.053	26.757	(1.603)	(115.904)	(68.771)
	<u>(160.084)</u>	<u>86.686</u>	<u>28.371</u>	<u>(1.836)</u>	<u>(113.828)</u>	<u>(160.691)</u>
Total	<u>34.327</u>	<u>(70.420)</u>	<u>13.843</u>	<u>445</u>	<u>(220.781)</u>	<u>(242.586)</u>
Ativo (Passivo)						
Circulante	39.094					(182.292)
Não circulante	(4.767)					(60.294)

- (a) O saldo positivo na conta CDE está relacionado ao fato que os valores para pagamentos no ano 2020 terem sido inferiores que as tarifas de coberturas vigentes, gerando assim uma constituição ativa de CVA;
- (b) A principal movimentação do período está relacionada à constituição ativa de R\$ 20.098 em virtude da elevação dos valores homologados pela ANEEL a título de revisão orçamentária para pagamento em 2020 serem maiores que as tarifas de cobertura vigentes, gerando, portanto, uma constituição ativa de CVA;
- (c) O saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de energia foi impactado pela redução dos custos de compra de energia observada no período, principalmente motivado pela redução da demanda, devido a pandemia COVID-19, e aumento da oferta de energia elétrica, por consequência tem-se o desligamento das termoeletricas que possuem custos de geração de energia elétrica mais elevados. Além disso, outro fator que contribuiu para redução do saldo foi a amortização do valor recebido referente ao reajuste ocorrido em agosto de 2019, e o início da amortização do valor recebido referente ao reajuste ocorrido em agosto de 2020, que no período findo em 30 de setembro de 2020, totalizou R\$ 154.403;
- (d) O Encargo de Serviço do Sistema (ESS) está relacionado ao pagamento de Usinas Térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD. A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo Operador Nacional do Sistema - ONS para garantir a segurança energética do sistema. No Reajuste Tarifário Anual da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi maior que os custos efetivamente pagos, acrescido do recebimento do Repasse dos Valores do Fundo de Reserva para Alívio Futuro de Encargo dos Consumidores Receitas via Conta de Energia de Reserva, a CONER, o , que no procedimento de modicidade tarifária resulta na recomposição via passivo regulatório. Com isso, no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020, a conta de ESS realizou-se abaixo da cobertura tarifária, o que resultou em uma constituição passiva de R\$ 46.051 mil;
- (e) A Resolução Normativa nº 414/2010 estabelece a obrigatoriedade na cobrança de demandas que excederem em mais de 5% os valores previamente contratados por ponto de conexão, sendo esta chamada "ultrapassagem de demanda". Além disso, também determina que seja aplicada cobrança sobre os montantes de energia reativa e demanda de potência reativa que infringirem o limite que resulte em fator de potência igual a 0,92, sendo chamado "excedente de reativos". O valor constituído para o período de janeiro a setembro de 2020 foi de R\$17.898 mil. O tratamento destas receitas adicionais auferida pelas Distribuidoras é calculada conforme o submódulo 2.1 A do Procedimento de Regulação Tarifária - PRORET, onde também define: Os valores faturados de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, a partir da Data-Base do Laudo de Avaliação da 4ª Revisão Tarifária Periódica - 4ª RTP, até a Data Referência de Alteração Contratual - DRAC, deverão ser registrados em subconta específica, não sujeitos a amortização, quando, na 5ª RTP, o saldo contabilizado será subtraído da Parcela B, proporcionalizados de acordo com o ciclo tarifário da empresa e corrigidos pela SELIC. No caso da Companhia, este processo ocorrerá durante o exercício social de 2021;
- (f) Referem-se aos repasses da Conta-Covid por meio dos Despachos 2.177, 2.353 e 2.640/2020 representados, principalmente, por: (i) R\$ 128.850 de baixa do ativo financeiro setorial - parcela A; (ii) R\$ 16.410 referente à constituição de passivo financeiro setorial; e (iii) R\$ 8.451 amortizado (parcela A e itens financeiros) através da tarifa homologada no Reajuste Tarifário Anual 2020;
- (g) Com relação ao montante de reconhecimento das baixas dos ativos e passivos regulatórios no período, tais valores referem-se as diferenças entre os custos homologados pela ANEEL no processo RTA - Reajuste Tarifário Anual quanto aos valores de Parcela A e demais componentes financeiros, que são incluídos nas tarifas no início do período tarifário e aqueles efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Os respectivos valores são realizados ao término do período tarifário, ou seja, na data do reajuste tarifário, ocorrendo a amortização dos saldos remanescentes, bom como a extinção dos saldos apurados e não recuperados; e
- (h) O grupo de "outros" é composto principalmente por: (i) R\$27.037 associado aos Acordos Bilaterais, sendo o montante de R\$ 29.821 reconhecido no Reajuste Tarifário Anual 2020, e (R\$3.070) já amortizado por meio da tarifa; (ii) R\$187 associados ao Ajuste CUSD; (iii) (R\$97.716) associado à Reversão do Risco Hidrológico a amortizar até julho de 2021; e (iv) R\$1.722 de Garantias Financeiras.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

7 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros-- Continuação

Anualmente, no mês de agosto, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário da Companhia adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). Através da Resolução Homologatória nº 2.758 de 25 de agosto de 2020, a ANEEL realizou o Reajuste Tarifário Anual da Companhia, onde as novas tarifas entraram em vigor no dia 28 de agosto de 2020 com vigência até 27 de agosto de 2021.

Neste processo, as CVA contabilizadas pela Companhia são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças apuradas entre o valor apurado pela Companhia e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste na Companhia.

As tarifas de aplicação da Companhia, constantes da Resolução Homologatória nº 2.758, de 25 de agosto de 2020, ficam, em média, reajustadas em -0,01%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da Distribuidora.

8 Impostos a recuperar

Os saldos do circulante e não circulante em decorrência das retenções ou antecipações legais estão demonstrados conforme a seguir:

	30/09/2020	31/12/2019
Circulante:		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	26.820	27.014
INSS	185	171
PIS e COFINS	1.546	1.546
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	310.684	56.233
Outros	4.045	3.830
Total circulante	343.280	88.794
Não circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	51.029	41.895
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	335.931	734.368
Outros	140	141
Total não circulante	387.100	776.404
Totais impostos e contribuições a recuperar	730.380	865.198

- (a) A Companhia possui impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo financeiro e intangível; e
- (b) A Companhia possui ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 646.615 (R\$ 790.601 em 31 de dezembro de 2019), baseada na opinião de seus assessores jurídicos após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal - STF, e suportado pelo trânsito e julgado da Ação, conforme nota explicativa nº 19.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2020, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

		30/09/2020	31/12/2019	30/09/2019
Outros créditos a receber				
		Ativo	Efeito no resultado (Receita)	Efeito no resultado (Receita)
Equatorial Energia S.A.		1.043	-	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)/(b)	8.173	-	7.485
55 Soluções S.A.	(b)	3.438	-	2.236
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A	(d)	1.459	-	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A		897	-	-
Equatorial Energia Fundação de Previdência – EQTPREV	(c)	13	2.345	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(a)	55	-	49
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(a)	59	-	51
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(a)	68	-	60
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	133	-	116
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	54	-	48
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	63	-	55
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	53	-	46
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	83	-	73
Equatorial Transmissora 9 SPE S.A.	(a)	61	-	-
Total		15.652	2.345	10.219
Outras contas a pagar				
		Passivo	Efeito no resultado (Despesa)	Efeito no resultado (Despesa)
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)/(b)	(2.845)	-	(2.103)
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A		(762)	-	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A		(391)	-	-
55 Soluções S.A.	(b)	(2.192)	(54.483)	(59.194)
Equatorial Telecomunicações Ltda	(b)	(605)	(5.807)	(5.310)
Equatorial Transmissão S.A.		(126)	-	-
Geradora de Energia do Norte S.A.	(b)	-	(1.015)	(1.027)
Total		(6.921)	(61.305)	(65.531)
Clientes				
		Ativo	Efeito no resultado (Receita)	Efeito no resultado (Receita)
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A	(d)	446	-	153
55 Soluções S.A.	(b)	76	-	-
Total		522	-	153
Fornecedores				
		Passivo	Efeito no resultado (Despesa)	Efeito no resultado (Despesa)
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(d)	(1.060)	(10.269)	-
55 Soluções S.A.	(e)	-	-	(2.907)
Equatorial Telecomunicações Ltda	(f)	-	-	(226)
Total		(1.060)	(10.269)	(3.133)
Empréstimos				
		Passivo	Efeito no resultado (Despesa)	Efeito no resultado (Despesa)
Eletrobras	(g)	(77.256)	(6.036)	(95.857)
Total		(77.256)	(6.036)	(95.857)

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Partes relacionadas--Continuação

- (a) O contrato de compartilhamento decorre de reembolso das despesas referentes à infraestrutura condominial, à informática e telecomunicações e a recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução Normativa da ANEEL nº 699/2016. De acordo com a Nota Técnica no 15/2018–SFF/ANEEL, processo nº 48500.000377/2018-91, as despesas líquidas para a Companhia estão limitadas ao montante de R\$ 82.962 mil ao ano, por um período de 60 meses;
- (b) A contratação de serviço é proveniente a serviços de telefonia, integração de telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica, com duração de 60 meses;
- (c) Os valores com a EQTPREV são provenientes das contribuições da patrocinadora da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar;
- (d) Os valores com a Equatorial Piauí são provenientes do contrato de uso da rede de energia da Equatorial Maranhão pelos municípios do Estado do Piauí;
- (e) Os valores com a 55 Soluções são provenientes do contrato de serviços *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração de 60 meses, sendo o valor anual estimado de R\$ 14.746;
- (f) Os valores com a Equatorial Telecomunicação são provenientes do contrato de serviços de telefonia onde usa uma integração através do uso intensivo das telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica; e
- (g) Os valores com a Eletrobras são referentes a contratos de empréstimos. Os contratos de empréstimos com a Eletrobras são provenientes de linhas de financiamento específicas para o Setor Elétrico e suas condições são igualmente praticadas com outras distribuidoras de energia elétrica do Brasil. Maiores detalhes, ver nota explicativa 14.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Partes relacionadas--Continuação

Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e Diretores. A remuneração total foi fixada em até R\$ 16.450, conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizadas em 29 de maio de 2020 (R\$ 14.000 em 30 de abril de 2019).

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

Em 30 de setembro de 2020 e em 31 de dezembro de 2019, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho; e c) remuneração baseada em ações.

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 25 e referem-se aos planos de benefícios de previdência privada com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Proporção de cada elemento na remuneração total, referente ao período findo em 30 de setembro de 2020:

	Conselho de Administração		Diretoria Estatutária		Total
		%		%	
Números de membros	5		9		14
Remuneração fixa anual	256	100%	3.518	37%	3.774
Salário ou Pró-labore	256	100%	3.251	34%	3.507
Benefícios diretos e indiretos	-	-	267	3%	267
Remuneração variável	-	0%	6.035	63%	6.035
Bônus	-		6.035	63%	6.035
Benefícios pós emprego	-	0%	70	1%	70
Valor total da remuneração por órgão	256	100%	9.623	100%	9.880

Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia sem ônus nos contratos de financiamentos abaixo listados:

Instituição	Valor do financiamento	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/09/2020
Agência Especial de Financiamento Industrial - FINAME PSI	1.095	100	12/08/2014	15/08/2024	1.095	484
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (11.2.0841.1)	175.237	100	11/11/2011	15/11/2021	175.237	4.829
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (12.2.1211.1)	516.488	100	13/12/2012	15/12/2022	467.280	48.545
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (14.2.1233.1)	557.700	100	30/12/2014	15/03/2024	427.375	308.478
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES (18.2.072191.1)	1.219.910	100	27/12/2018	15/05/2030	553.000	568.974
Caixa Econômica Federal - Contrato Nº 415.866-52/2013 - FINISA	25.763	100	04/10/2013	07/10/2025	25.763	13.923
SUDENE	53.576	100	10/03/2011	29/05/2022	53.576	13.924
BNB	44.444	100	14/08/2020	17/07/2023	44.444	44.554
Total	2.594.213				1.747.770	1.003.711

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Ativo financeiro da concessão

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

	31/12/2019	Atualização do ativo financeiro (a)	<u>Transferências (b)</u>		30/09/2020
			Ativo de Contrato	Baixas	
Ativo financeiro	2.308.245	22.447	154.332	(13.283)	2.471.741
Obrigações especiais (c)	(626.096)	(17.369)	(31.563)	-	(675.028)
Total ativo financeiro	<u>1.682.149</u>	<u>5.078</u>	<u>122.769</u>	<u>(13.283)</u>	<u>1.796.713</u>

	31/12/2018	Atualização do ativo financeiro (a)	<u>Transferências (b)</u>		Baixas	31/12/2019
			Ativo de Contrato	Obrigações Especiais		
Ativo financeiro	2.095.346	85.002	130.074	-	(2.177)	2.308.245
Obrigações especiais (c)	(572.250)	(32.601)	-	(21.245)	-	(626.096)
Total ativo financeiro	<u>1.523.096</u>	<u>52.401</u>	<u>130.074</u>	<u>(21.245)</u>	<u>(2.177)</u>	<u>1.682.149</u>

A concessão da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente.

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização utilizada pelo regulador nos processos de reajuste tarifário.
- (b) Correspondem às transferências do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão; e
- (c) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

Notas Explicativas**Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2020
 (Valores expressos em milhares de reais)

11 Intangível

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

30/09/2020					
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	4,47%	4.464.959	(2.351.831)	(635.718)	1.477.410
Total		4.464.959	(2.351.831)	(635.718)	1.477.410

31/12/2019					
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	4.21%	4.383.849	(2.183.928)	(656.823)	1.543.098
Total		4.383.849	(2.183.928)	(656.823)	1.543.098

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitados à data do contrato de concessão até agosto de 2030, conforme ICPC 01(R1)/IFRIC 12.

Movimentação do ativo intangível

	31/12/2019	Adições	Baixas	Transferências (a) Ativo de Contrato	30/09/2020
Em serviço	4.383.849	-	(14.977)	96.087	4.464.959
(-) Amortização	(2.183.928)	(184.016)	16.113	-	(2.351.831)
Total em serviço	2.199.921	(184.016)	1.136	96.087	2.113.128
Obrigações especiais (b)	(1.184.217)	-	-	(24.158)	(1.208.375)
(-) Amortização	527.394	45.263	-	-	572.657
Total em obrigações especiais	(656.823)	45.263	-	(24.158)	(635.718)
Total	1.543.098	(138.753)	1.136	71.929	1.477.410

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Intangível--Continuação

	31/12/2018	Adições	Baixas	Transferências (a)		31/12/2019
				Ativo de Contrato	Obrigações Especiais	
Em serviço	4.320.956	-	(62.195)	125.088	-	4.383.849
(-) Amortização	(1.982.399)	(241.315)	39.786	-	-	(2.183.928)
Total em serviço	2.338.557	(241.315)	(22.409)	125.088	-	2.199.921
Obrigações especiais (b)	(1.180.781)	(137)	-	-	(3.299)	(1.184.217)
(-) Amortização	467.782	59.612	-	-	-	527.394
Total em obrigações especiais	(712.999)	59.475	-	-	(3.299)	(656.823)
Total	1.625.558	(181.840)	(22.409)	125.088	(3.299)	1.543.098

(a) Correspondem às transferências do ativo de contrato para o intangível; e

(b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

A Companhia avaliou e não tem qualquer indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável.

12 Ativos contratuais

O ativo de contrato está constituído conforme a seguir demonstrado:

	30/09/2020		
	Custo	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Ativo contratual	628.721	(127.010)	501.711
Total	628.721	(127.010)	501.711

	31/12/2019		
	Custo	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Ativo contratual	506.179	(141.313)	364.866
Total	506.179	(141.313)	364.866

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

12 Ativos contratuais--Continuação

Movimentação do ativo de contrato

	31/12/2019	Adições	Baixas	Transferências (a)		30/09/2020
				Ativo Intangível (a)	Ativo Financeiro (b)	
Em curso	506.179	372.961	-	(96.087)	(154.332)	628.721
Total em curso	506.179	372.961	-	(96.087)	(154.332)	628.721
Obrigações especiais (c)	(141.313)	(43.524)	2.106	24.158	31.563	(127.010)
Total em obrigações especiais	(141.313)	(43.524)	2.106	24.158	31.563	(127.010)
Total	364.866	329.437	2.106	(71.929)	(122.769)	501.711

	31/12/2018	Adições	Transferências		31/12/2019
			Ativo Intangível (a)	Ativo Financeiro (b)	
Ativo contratual	351.951	409.390	(125.088)	(130.074)	506.179
Total do ativo contratual	351.951	409.390	(125.088)	(130.074)	506.179
Obrigações especiais (c)	(131.559)	(34.298)	3.299	21.245	(141.313)
Total em obrigações especiais	(131.559)	(34.298)	3.299	21.245	(141.313)
Total	220.392	375.092	(121.789)	(108.829)	364.866

(a) Correspondem às transferências do ativo de contrato para o intangível;

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

(c) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada aos ativos de contrato, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, nenhuma perda esperada para redução ao valor recuperável foi registrada no período findo em 30 de setembro de 2020 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Fornecedores

	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	159.846	214.467
Encargos de uso da rede elétrica	40.939	24.373
Materiais e serviços	154.005	113.345
Caução em garantia – Fornecedores	12.618	10.116
Partes relacionadas	1.060	3.133
Total	368.468	365.434
Não circulante		
Materiais e serviços	6.731	7.094
Total	6.731	7.094
Total fornecedores	375.199	372.528

- (a) A variação no período apresentado deve-se à redução dos custos das operações com a CCEE- efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira que são valoradas ao PLD, que neste período apresentou patamares inferiores a R\$100/MWh. Ademais, a redução do PLD contribui para o desligamento das usinas termoeletricas, reduzindo as despesas com contratos de energia, neste último caso sendo faturado apenas os custos por disponibilidade .

14 Empréstimos e financiamentos

Composição do saldo

		30/09/2020		
		Principal e encargos		
		Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional				
Eletrobras	22,65% Recebíveis	23.441	54.085	77.526
BNDES	7,22% Aval do Controlador + Recebíveis + Aplicação	169.047	761.779	930.826
Banco do Brasil	6,00% Aval do Controlador + Alienação Fiduciária	124	359	483
BNB	5,68% Aval do Controlador	9.097	49.382	58.479
Caixa Econômica Federal	6,00% Aval do Controlador + Recebíveis + Aplicação	2.779	11.145	13.924
Nota promissória	3,76%	582.863	-	582.863
Subtotal	6,66%	787.351	876.750	1.664.101
(-) Custo de captação		(1.355)	(2.586)	(3.941)
Total moeda nacional	6,66%	785.996	874.164	1.660.160

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Empréstimos e financiamentos--Continuação

			31/12/2019		
			Principal e encargos		
	Custo médio da dívida (%a.a.)	Garantias	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional					
Eletrobras	11,31%	Recebíveis	23.997	71.860	95.857
BNDES	8,43%	Aval do Controlador + Recebíveis + Aplicação	168.714	724.693	893.407
Banco do Brasil	4,50%	Aval do Controlador + Alienação Fiduciária	734	452	1.186
BNB	7,00%	Aval do Controlador	6.880	10.196	17.076
Caixa Econômica Federa	6,00%	Aval do Controlador + Recebíveis + Aplicação	2.558	13.191	15.749
Finep	4,00%	Aval do Controlador + Recebíveis	161	-	161
Votorantim	4,50%		125	-	125
Nota promissória	6,32%		-	569.013	569.013
Subtotal			203.169	1.389.405	1.592.574
(-) Custo de captação			(1.166)	(3.982)	(5.148)
Total moeda nacional	7,83%		202.003	1.385.423	1.587.426

Em 30 de setembro de 2020 os valores em empréstimos e financiamentos possuem um custo médio de 6,66% a.a., equivalente a 187,69% do CDI (de 7,83% a.a., equivalente a 137,5% do CDI, em 31 de dezembro de 2019).

Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2020, as parcelas relativas aos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

		30/09/2020	
Vencimento		Valor	%
Circulante		785.996	47%
2021		58.841	4%
2022		215.022	13%
2023		185.727	11%
2024		88.290	5%
Após 2024		328.870	20%
Subtotal		876.750	53%
Custo de captação (Não circulante)		(2.586)	0%
Não circulante		874.164	53%
Total		1.660.160	100%

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Empréstimos e financiamentos--Continuação

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

	Moeda nacional		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2019	202.003	1.385.423	1.587.426
Ingressos	-	194.444	194.444
Encargos	119.349	(69.013)	50.336
Variação monetária	14.977	2.174	17.151
Transferências	638.864	(638.864)	-
Amortizações de principal	(153.925)	-	(153.925)
Pagamentos de juros	(36.480)	-	(36.480)
Custo de captação (a)	1.208	-	1.208
Saldos em 30 de setembro de 2020	785.996	874.164	1.660.160

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

Covenants e garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias financeiras (real e fidejussória) e *covenants*, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. No período findo em 30 de setembro de 2020 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2019, a Companhia manteve-se dentro dos limites estipulados nos contratos com o BNDES e da 1ª Emissão de Nota Promissória.

Covenants Notas Promissórias	1ª NP
1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,25	0,7
2º EBITDA /Despesa financeira líquida: >=1,5	54,6
Covenants Empréstimos	BNDES I
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,0	0,6
2º Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : <=0,7	0,2
Covenants Empréstimos	BNDES II
1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,8	0,7
2º Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : <=0,7	0,2

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

15 Debêntures

A movimentação das debêntures do período está conforme a seguir demonstrada:

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2019	102.280	795.381	897.661
Encargos	27.429	-	27.429
Transferência	(1.275)	1.275	-
Amortização do principal	(90.898)	-	(90.898)
Pagamento de juros	(24.972)	-	(24.972)
Variação monetária	768	5.178	5.946
Custo de captação (a)	1.449	-	1.449
Saldos em 30 de setembro de 2020	14.781	801.834	816.615
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2018	170.629	870.158	1.040.787
Encargos	59.688	-	59.688
Transferência	57.757	(57.757)	-
Amortização do principal	(155.876)	-	(155.876)
Pagamento de juros	(64.597)	-	(64.597)
Variação monetária	32.693	(17.020)	15.673
Custo de captação (a)	1.986	-	1.986
Saldos em 31 de dezembro de 2019	102.280	795.381	897.661

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

Características das Debêntures

Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Em 30 de setembro de 2020	
							Saldo líquido do custo de captação	Custo efetivo
7ª	(1)/(2)/(3)/(4)	1ª	155.000	IPCA + 5,48% a.a.	nov/16	out/21	179.767	8,05%
7ª	(1)/(2)/(3)/(4)	2ª	115.000	IPCA + 5,54% a.a.	nov/16	out/23	136.823	8,12%
8ª	(1)/(2)/(3)	Única	500.000	107% do CDI	set/17	set/22	500.025	3,79%
Total							816.615	

(1) Emissão pública de debêntures simples

(2) Não conversíveis em ações

(3) Espécie quirográfaria

(4) Debênture Incentivada

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

15 Debêntures--Continuação

Cronograma de amortização da dívida

As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

	30/09/2020	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	14.781	2%
2021	175.141	21%
2022	500.000	62%
2023	129.944	16%
Não circulante	805.085	99%
Custo de captação - Não circulante	(3.251)	(1%)
Total não circulante	801.834	98%
Total	816.615	100%

Covenants

As debêntures contratadas pela Companhia possuem *covenants* e garantias financeiras (quirografárias), cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. No período findo em 30 de setembro de 2020, a Companhia manteve-se dentro dos limites estipulados nos contratos.

Covenants debêntures	7ª debêntures	8ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=3,25	0,7	0,7
2º EBITDA /Despesa financeira líquida: >=1,5	54,6	54,6

16 Impostos e contribuições a recolher

	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
ICMS	77.446	80.110
PIS e COFINS	33.944	16.353
Encargos sociais e outros	8.559	7.208
ISS	2.684	3.279
Subtotal	122.633	106.950
Não circulante		
ISS	3.220	3.096
Subtotal	3.220	3.096
Total	125.853	110.046

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2020	31/12/2019
Ativos de:		
Prejuízo fiscal	-	12.645
Diferenças temporárias		
Provisão para contingências	41.230	41.390
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD	28.140	34.130
Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	734	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	746	-
Outras diferença temporárias	11.878	8.355
Total	82.728	96.520
Passivos de:		
Diferenças temporárias		
Depreciação acelerada	(377.452)	(395.193)
Custo de captação e atualização do ativo financeiro- AVP	(72.179)	(71.356)
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	-	(484)
Total	(449.631)	(467.033)
Total tributo diferido passivo registrado	(366.903)	(370.513)

Movimentação dos tributos diferidos

	30/09/2020				
	31/12/2019	Reconhecimento no resultado	Valor líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	12.645	(12.645)	-	-	-
Provisão para contingências	41.390	(160)	41.230	41.230	-
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	34.130	(5.990)	28.140	28.140	-
Atualização do ativo financeiro	(71.356)	(823)	(72.179)	-	(72.179)
Depreciação acelerada	(395.193)	17.740	(377.453)	-	(377.452)
Outras despesas não dedutíveis	8.110	3.769	11.879	11.879	-
Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	245	489	734	734	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	(484)	1.230	746	746	-
Total	(370.513)	3.610	(366.903)	82.729	(449.631)
	31/12/2019				
	31/12/2018	Reconhecimento no resultado	Valor líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	71.968	(59.323)	12.645	12.645	-
Provisão para contingências	41.937	(547)	41.390	41.390	-
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	32.631	1.499	34.130	34.130	-
Atualização do ativo financeiro	(54.675)	(16.681)	(71.356)	-	(71.356)
Depreciação acelerada	(405.877)	10.684	(395.193)	-	(395.193)
Outras despesas não dedutíveis	3.428	4.682	8.110	8.110	-
Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	-	245	245	245	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	-	(484)	(484)	-	(484)
Total	(310.588)	(59.925)	(370.513)	96.520	(467.033)

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos--Continuação

Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e da Contribuição Social Sobre Lucro Líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019, está demonstrada conforme a seguir:

	30/09/2020		30/09/2019	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL	547.261	547.261	544.057	544.057
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	136.815	49.253	136.014	48.965
Adições :				
Provisão para contingências	-	-	92.975	33.471
Provisão esperada para crédito de liquidação Duvidosa	137.911	49.648	109.155	39.296
AVP – Ajuste a valor presente	664	239	-	-
Valor Novo de reposição – VNR	4.342	1.563	-	-
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	-	-	11.977	4.312
Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	360	130	-	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	905	326	-	-
Provisão para recuperação de ativos	-	-	12.761	4.594
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	-	-	5.766	2.076
Depreciação acelerada	17.741	-	17.453	-
Outras provisões permanentes	4.595	1.660	24.357	8.768
Total adições (B)	166.518	53.566	274.444	92.517
Exclusões:				
Provisão para contingências	(119)	(43)	(92.450)	(33.282)
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	(142.315)	(51.233)	(112.782)	(40.601)
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	(986)	(355)	(12.474)	(4.491)
Provisão para recuperação de ativos	-	-	(12.761)	(4.594)
Valor novo de reposição –VNR	(5.612)	(2.020)	-	-
Custo de Captação e atualização do ativo financeiro	-	-	(12.122)	(4.364)
Depreciação acelerada	-	-	(12.586)	-
Outras provisões	-	-	(20.149)	(7.247)
Total exclusões (C)	(149.032)	(53.651)	(275.324)	(94.579)
Incentivo PAT	(1.532)	-	(1.588)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(112)	-	(102)	-
Dedutibilidades fiscais (limites legais)	(12.646)	-	(40.546)	-
Total compensações (D)	(14.290)	-	(42.236)	-
IRPJ subvenção governamental	(99.813)	-	(90.593)	-
Total outras deduções (E)	(99.813)	-	(90.593)	-
IRPJ e CSLL correntes do período (A+B+C+D+E)	40.198	49.168	2.305	46.903
IRPJ e CSLL diferidos do período	(4.004)	394	41.864	2.226
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos	36.194	49.562	44.169	49.129
Alíquota efetiva	7%	9%	8%	9%

O valor do imposto de renda calculado sobre o lucro da exploração, no período findo em 30 de setembro de 2020, equivale a R\$ 133.084 (R\$ 120.715 em 30 de setembro de 2019).

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios

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

	30/09/2020		31/12/2019	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	42.616	29.405	46.149	25.683
Fiscais	58.714	61.622	53.442	56.683
Trabalhistas	12.996	12.751	15.351	13.523
Regulatórios	6.262	-	6.122	-
Total contingências/ depósitos judiciais	120.588	103.778	121.064	95.889
Circulante	9.969	5.013	28.076	3.045
Não circulante	110.619	98.765	92.988	92.844

Movimentação dos processos no período

	31/12/2019		30/09/2020			
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	Saldo final
Cíveis	46.149	23.370	(24.405)	(6.710)	4.212	42.616
Fiscais	53.442	5.273	(1)	(3)	3	58.714
Trabalhistas	15.351	1.203	(2.965)	(654)	61	12.996
Regulatórios	6.122	-	-	-	140	6.262
Total contingências	121.064	29.846	(27.371)	(7.367)	4.416	120.588

- (1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;
- (2) Reversões realizadas no período; e
- (3) Atualizações monetárias.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios--Continuação

Cíveis

A Companhia figura como ré em 13.221 processos cíveis em 30 de setembro de 2020 (14.787 processos em 31 de dezembro de 2019), sendo que 5.528 tramitam em Juizados Especiais (5.863 processos em 31 de dezembro de 2019), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2020 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos como possível, no montante de R\$ 89.381 (R\$ 84.144 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foi constituída provisão.

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	30/09/2020	31/12/2019
Falha no fornecimento	6.915	6.446
Morte por eletroplessão	10.750	10.635
Cobrança indevida	4.826	5.058
Fraude questionada	7.879	8.700
Corte indevido	3.934	4.788
Acidente com terceiros	2.102	2.038
Falha no atendimento	1.972	2.062
Quebra de contrato	300	2.664
Outras	3.938	3.758
Total	42.616	46.149

Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	30/09/2020	31/12/2019
Falha no fornecimento	9.731	7.866
Morte por eletroplessão	8.567	8.095
Acidente com terceiros	4.651	4.409
Quebra de contrato	31.222	30.472
Incêndio	27.710	27.710
Portaria do Departamento Nacional de Águas e Energias Elétricas	155	155
Outras	7.345	5.437
Total	89.381	84.144

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios--Continuação

Fiscais

A Companhia figura como ré em 222 processos fiscais em 30 de setembro de 2020 (173 processos em 31 de dezembro de 2019), no entanto, existem outros processos cuja possibilidade de perda é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica da Companhia, como possível no montante de R\$ 8.308 (R\$ 8.294 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foi constituída provisão.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)	30/09/2020	31/12/2019
PIS/COFINS	58.365	53.096
Outras	349	346
Total	58.714	53.442
Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)	30/09/2020	31/12/2019
PIS/COFINS	7.167	7.167
Outras	1.141	1.127
Total	8.308	8.294

Trabalhistas

O passivo trabalhista em 30 de setembro de 2020 é composto por 420 reclamações ajuizadas (448 reclamações em 31 de dezembro de 2019) por ex-empregados contra a Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, estabilidade CIPA, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Além dos processos provisionados, existem outros processos trabalhistas, cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2020 é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica e seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 897 (R\$ 11.568 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências trabalhista (prognóstico provável de perda)	30/09/2020	31/12/2019
Hora extra	3.241	3.519
Responsabilidade subsidiária	2.106	2.700
Acidente de trabalho	2.965	2.991
Doença ocupacional/profissional	1.917	1.888
Reintegração no emprego	913	1.911
Estabilidade Provisória	195	235
Outras	1.659	2.107
Total	12.996	15.351
Contingências trabalhista (prognóstico possível de perda)	30/09/2020	31/12/2019
Hora extra	225	315
Responsabilidade subsidiária	175	275
Acidente de trabalho	-	80
Doença ocupacional/profissional	150	250
Terceirização Ilícita	-	10.300
Outras	347	348
Total	897	11.568

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios--Continuação

Regulatórios

O valor de R\$ 6.262 (R\$ 6.122 em 31 de dezembro de 2019) corresponde a prováveis penalidades a serem aplicadas contra a Companhia, referente a Termos de Notificação e Auto de Infração da ANEEL, bem como penalidade de Medição de fronteira na CCEE.

19 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal - STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese da Companhia, que também obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018.

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

Em 30 de setembro de 2020, a Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) ativo de R\$ 12.076 (R\$ 34.153 em 31 de dezembro de 2019); (ii) passivo de R\$ 13.742 (R\$ 23.005 em 31 de dezembro de 2019) relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (iii) R\$ 4.758 (R\$ 6.631 em 31 de dezembro de 2019) como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS; e (iv) R\$ 3.091 (R\$ 4.517 em 31 de dezembro de 2019) como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 144 (R\$ 210 em 31 de dezembro de 2019).

O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso com a ação, e o passivo foi constituído considerando que a Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante disposições do Código Civil Brasileiro. Assim, após a homologação o crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização deste ocorra em 27 meses.

	30/09/2020	31/12/2019
Ativo		
Circulante	310.684	56.233
Não circulante	335.931	734.368
PIS/COFINS consumidores a restituir	646.615	790.601
Passivo		
Circulante	310.684	56.233
Não circulante	306.650	547.359
PIS/COFINS consumidores a restituir	617.334	603.592
Resultado		
(-) Deduções da receita		
PIS/COFINS consumidores a restituir	(4.758)	6.631
(+) Receita financeira		
PIS/COFINS consumidores a restituir	3.091	4.517
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	(144)	(210)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(1.811)	10.938

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

19 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores--Continuação

Expectativa de PIS/COFINS a restituir a consumidores

Vencimento	30/09/2020	
	Valor	%
Circulante (a)	310.684	48%
2021	91.284	14%
2022	244.647	38%
Não circulante	335.931	52%
Total	646.615	100%

- (a) Em 30 de setembro de 2020, a Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 310.684 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até o próximo exercício: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

20 Patrimônio líquido

Capital social

O capital subscrito no período findo em 30 de setembro de 2020 é de R\$ 1.321.534 (R\$ 1.312.534 em 31 de dezembro de 2019), o capital autorizado é de R\$ 1.500.000, sem valor nominal, e sua composição por classe de ações e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais nominativas	Ações preferenciais nominativas	Total	%
		Classe A	Classe B		
Equatorial Distribuição	105.120.627	768.695	1.008.683	106.898.005	65,11%
Eletrobrás	54.017.048	459.387	609.069	55.085.504	33,55%
Outros	2.181.264	11.149	7.977	2.200.390	1,34%
Total	161.318.939	1.239.231	1.625.729	164.183.899	100%

Em 29 de maio de 2020, conforme Ata da Assembleia Geral Ordinária/Extraordinária, foi aprovado aumento de capital social da Companhia sem a emissão de novas ações no montante de R\$ 9.000 mediante capitalização de parcela do saldo da reserva para investimento e expansão. Adicionalmente, foi aprovado distribuição de dividendos suplementares aos acionistas no montante de R\$ 25.744.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

21 Receita operacional líquida

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

	30/09/2020	30/09/2019
Fornecimento de energia elétrica	3.214.018	3.431.675
Receita de distribuição (a)	3.101.177	3.303.287
Remuneração financeira WACC	140.752	132.553
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (b)	(117.419)	(83.725)
Subvenção CDE - Outros	89.509	79.560
Suprimento de energia elétrica (c)	27.289	14.877
Receita pela disponibilidade - uso da rede	65.442	52.722
Receita de construção	373.031	274.225
Atualização do ativo financeiro	5.078	27.998
Outras receitas	48.785	40.244
Receita operacional bruta	3.733.644	3.841.741
Deduções da receita		
ICMS sobre venda de energia elétrica	(602.151)	(668.978)
PIS e COFINS	(267.096)	(252.752)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores (d)	4.758	(6.631)
Encargos do consumidor	(27.000)	(27.359)
ISS	(1.246)	(1.186)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (e)	(76.331)	(156.596)
Penalidades DIC/FIC e outras	(7.813)	(9.405)
Deduções da receita operacional	(976.879)	(1.122.907)
Receita operacional líquida	2.756.765	2.718.834

- (a) As reduções nas contas de receita faturada das classes residencial, industrial e serviço público, ocorreram principalmente pela redução tarifária oriunda do RTA de 2019 que compensaram o aumento de consumo nessas classes. Nas classes comercial, poder público e iluminação pública houve, além da redução tarifária, uma redução do consumo no primeiro semestre de 2020, causando a redução da receita. Na classe rural ocorreu aumento do consumo que superou a redução tarifária, fazendo com que essa conta tenha tido um aumento de receita em relação ao primeiro trimestre de 2019. Além do aumento de 8% no número de faturamentos na subclasse baixa renda em 2020, nos meses de abril a junho, os clientes dessa subclasse tiveram 100% de desconto tarifário para consumo até 220 kWh, causando essa variação positiva na receita de subvenção. Para as contas da receita não faturada, a redução se deu principalmente pela alteração no calendário de leitura dos clientes do grupo A que passaram a faturar no calendário civil. Com essa mudança, esses clientes saíram da base de clientes com receita não faturada;
- (b) A variação deve-se aos seguintes principais fatores: i) despesa com a liquidação CCEE (exposição financeira, risco hidrológico e efeito disponibilidade) em 2019 foi superior quando comparado com o mesmo período de 2020, gerando uma receita maior na CVA de energia em 2019, o que não ocorreu em 2020; ii) cobertura tarifária de compra de energia homologada no reajuste tarifário de janeiro a setembro de 2019 foi mais aderente aos custos realizados neste período, o que não ocorreu em 2020, cujo preço médio de compra foi menor do que a cobertura, gerando uma CVA passiva; iii) repasse dos valores do fundo de reserva para alívio futuro de encargos dos consumidores, cujo valor gerou uma CVA passiva; (iv) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020. A combinação destes quatro itens foram responsáveis pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) O aumento no suprimento de energia elétrica no montante de R\$ 12.412 deve-se à operação no mercado de curto prazo de energia vendida ter volumes superiores ao período de 2019, bem como o preço da operação - PLD médio de 2020 ter apresentado valores inferiores em relação ao mesmo anterior;
- (d) O saldo de PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores refere-se ao complemento de deduções da receita bruta devido à atualização da taxa SELIC. Para maior detalhamento, ver nota explicativa nº 19; e
- (e) A variação na Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) foi motivada pelo término do Recolhimento CDE Energia em março de 2019, e à quitação antecipada dos empréstimos da Conta ACR, cuja despesa ocorreu até setembro de 2019, despesas estas que não ocorreram em 2020.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

22 Custo do serviço e despesas operacionais

30/09/2020					
Custos/despesas operacionais	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas esperada por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(28.907)	(9.532)	(54.120)	-	(92.559)
Material	(11.861)	(257)	(1.296)	-	(13.414)
Serviços de terceiros	(140.384)	(24.616)	(115.404)	-	(280.404)
Energia elétrica comprada para revenda	(979.539)	-	-	-	(979.539)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(214.592)	-	-	-	(214.592)
Custo de construção	(373.031)	-	-	-	(373.031)
Perdas esperada por redução ao valor recuperável comerciais	-	-	-	(62.095)	(62.095)
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	(15.788)	-	(15.788)
Amortização	(116.586)	-	(25.250)	-	(141.836)
Outros	(1.785)	(1.979)	(1.030)	-	(4.794)
Total	(1.866.685)	(36.384)	(212.888)	(62.095)	(2.178.052)

30/09/2019					
Custos/despesas operacionais	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas esperada por redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(24.187)	(18.390)	(51.714)	-	(94.291)
Material	(7.594)	(1.633)	(759)	-	(9.986)
Serviços de terceiros	(73.469)	(103.260)	(61.871)	-	(238.600)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.114.958)	-	-	-	(1.114.958)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(164.764)	-	-	-	(164.764)
Custo de construção	(274.225)	-	-	-	(274.225)
Perdas esperada por redução ao valor recuperável comerciais	-	-	-	(47.866)	(47.866)
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	(20.474)	-	(20.474)
Amortização	(110.531)	-	(25.519)	-	(136.050)
Arrendamento e aluguéis	(1.032)	(1.502)	(1.665)	-	(4.199)
Outros	(11)	(1.777)	349	-	(1.439)
Total	(1.770.771)	(126.562)	(161.653)	(47.866)	(2.106.852)

Para melhor análise os valores de custos e despesas, anteriormente apresentados com saldos positivos, serão apresentados negativos.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

23 Energia elétrica comprada para revenda

	GWh (*)		R\$ mil	
	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019
Energia de leilão (a)	4.220	3.911	(732.465)	765.517
Contratos Eletronuclear	167	160	(48.559)	38.634
Contratos cotas de garantias	1.349	1.421	(147.999)	145.940
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	-	(357)	16.532
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	-	(143.525)	238.726
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	102	107	(30.302)	36.896
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	-	123.668	(127.287)
Subtotal	5.838	5.599	(979.539)	1.114.958
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	-	-	(214.592)	164.764
Total	5.838	5.599	(1.194.131)	1.279.722

- (a) Considerando apenas as despesas com os contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déicits) o volume dos contratos aumentou, contudo com o custo médio inferior, sendo este último justificado pela redução do acionamento das termoelétricas;
- (b) No período findo em 30 de setembro de 2020, a Distribuidora teve uma redução no encargo do serviço do sistema, motivada pelo repasse dos valores do fundo de reserva para alívio futuro de encargo dos consumidores, que constitui um passivo regulatório conforme supracitado;
- (c) Os custos da energia de curto prazo teve uma redução de janeiro a setembro de 2020, em relação ao mesmo período do ano anterior, devido aos itens da liquidação CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica), os quais destacamos principalmente a redução dos custos com a exposição financeira, efeito de disponibilidade e do risco hidrológico; e
- (d) Contempla os custos com Encargos de Uso e Conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida - RAP , portanto, em cada ano há sempre o efeito de duas resoluções. Os custos ocorridos em 2020 foram maiores que 2019 em decorrência das tarifas aprovadas na resolução RAP de nº 2.564 de 19 de junho de 2019, que irá vigorar até julho/2020 relacionadas à Rede Básica e Conexão que tiveram um aumento incorporadas ao reajuste tarifário anual de 2019, assim como o aumento da contratação do MUST(Montante de Uso do Sistema de Transmissão). Adicionalmente, por meio da Resolução Homologatório 2.726, de 14 de julho de 2020, a ANEEL estabeleceu o valor da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão, para o período de julho/2020 a junho/2021, que elevou os custos de transporte de energia elétrica.

(*) não revisado

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Resultado financeiro

	30/09/2020	30/09/2019
Rendas de aplicações financeiras	28.005	59.062
PIS/COFINS sobre receita financeira	(5.265)	(7.489)
Receita de juros de ativos financeiros mensurados ao custo amortizado	22.740	51.573
Valores a receber/devolver parcela A (a)	4.708	16.200
Acréscimo moratório de energia vendida	74.306	74.759
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores (b)	(10)	3.425
Outras receitas financeiras	3.588	7.605
Receitas financeiras – Outros	82.592	101.989
Receitas financeiras	105.332	153.562
Valores a receber/devolver parcela A (a)	(4.263)	(7.026)
Variação monetária e cambial da dívida	(23.095)	(27.309)
Encargos da dívida (c)	(77.753)	(117.856)
Atualização de eficientização e contingências	(4.871)	(4.723)
Juros, multas sobre operação de energia	(302)	5.068
Descontos concedidos	(4.919)	(4.762)
Outras despesas financeiras	(12.318)	(15.142)
Despesas financeiras	(127.521)	(171.750)
Resultado financeiro	(22.189)	(18.188)

- (a) No período findo em 30 de setembro de 2020, a Companhia apresentou redução nas receitas financeiras de atualização de valores a receber/devolver da parcela A, devido a um menor saldo a receber de Parcela A. O mesmo também ocorreu para as despesas financeiras, que também foram reduzidas em função de menor valor de constituições passivas e pela redução dos indexadores aos quais a dívida da Companhia está atrelada: o CDI, que passou de 4,64% até setembro de 2019 para 2,27% até setembro de 2020, e o IPCA, que passou de 2,69 até setembro de 2019 para 1,86% até setembro de 2020;
- (b) A receita financeira de PIS/COFINS a serem restituídos aos consumidores é evidenciada na nota explicativa nº 19; e
- (c) A redução ocorreu em função da variação dos indexadores aos quais a dívida da Companhia está atrelada. O CDI passou de 4,64% até setembro de 2019 para 2,27% até setembro de 2020, e o IPCA, que passou de 2,69% até setembro de 2019 para 1,86% até setembro de 2020.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)

A Companhia é patrocinadora da EQTPREV - Fundação Equatorial de Previdência Complementar, pessoa jurídica de direito privado sem fins lucrativos, que tem por finalidade, na qualidade de entidade fechada de previdência complementar, a administração e execução dos Planos de Benefícios de natureza previdenciária.

A EQTPREV (anteriormente denominada FASCEMAR) foi totalmente reestruturada ao longo do ano de 2005, culminando na implantação e operacionalização de um novo plano previdenciário a partir de maio de 2006, - o Plano Misto de Benefícios I, em regime de contribuição definida na modalidade de contribuição variável de acordo com a classificação definida pela PREVIC. O plano oferece o benefício de aposentadoria normal, na modalidade de contribuição definida, e o benefício por incapacidade e por morte de participante ativo, na modalidade de benefício definido, além dos institutos legais obrigatórios. Desde a sua implementação, verificou-se a adesão de 98% dos participantes ativos do Plano de Benefício Definido I (Plano BD I), assim como dos funcionários da Companhia que não contavam com este benefício.

Plano Equatorial BD

O Plano BD é estruturado na modalidade de “benefício definido”, existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

Aposentadoria por Invalidez: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o Salário Real de Benefício (SRB) e a aposentadoria por invalidez da Previdência Social

Aposentadoria por Idade: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria por idade da Previdência Social.

Aposentadoria por Tempo de Contribuição: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria por tempo de contribuição da Previdência Social.

Plano Equatorial CD

O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “contribuição definida” para os benefícios programados e de “benefício definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

Aposentadoria Normal: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:

- a) Ter 180 meses ininterruptos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
- b) Ter 60 meses de contribuição efetiva ao plano;
- c) Ter idade igual ou superior a 55 anos;
- d) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora.

O valor do benefício resulta da transformação do saldo de contas em uma renda certa, de 12 parcelas por ano, por “n” meses.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

Aposentadoria de Incapacidade para o Trabalho: O benefício é concedido ao participante que estiver em gozo da aposentadoria por Invalidez da Previdência Social, desde que esteja no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal.

Pensão por Morte de Ativo: O benefício é concedido aos beneficiários do participante ativo que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do Saldo de Contas em uma renda mensal.

Pensão por Morte de Assistido: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

A Companhia realiza anualmente e divulgará nas demonstrações contábeis do exercício a findar em 31 de dezembro de 2020, as avaliações atuariais por avaliadores independentes, considerando cotação de mercado ativo, análise de sensibilidade, taxa esperada global de retorno dos ativos com base nas expectativas de mercado vigentes e aplicáveis durante o período o qual a obrigação deve ser liquidada.

Assim, as principais premissas atuariais utilizadas são: (i) taxa de inflação; (ii) taxa de desconto; (iii) futuros aumentos salariais; e (iv) futuros aumentos de pensão.

26 Instrumentos financeiros

26.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures e derivativos, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

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

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

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 a Companhia não possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

26.2 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

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

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados. A Companhia reconhece, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do período das demonstrações financeiras em que ocorreram as mudanças.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 estão identificados conforme a seguir:

			30/09/2020		31/12/2019	
Ativo	Nível	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	19.021	19.021	35.989	35.989
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	576.172	576.172	314.729	314.729
Investimentos de curto prazo	2	Valor justo por meio do resultado	1.227.114	1.227.114	869.004	869.004
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	1.034.912	1.034.912	1.034.929	1.034.929
Títulos e valores mobiliários	-	Custo amortizado	57.651	57.651	54.056	54.056
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	1.796.713	1.796.713	1.682.149	1.682.149
Total do ativo			4.711.583	4.711.583	3.990.856	3.990.856

			30/09/2020		31/12/2019	
Passivo	Nível	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedor	-	Custo amortizado	375.199	375.199	372.528	372.528
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	1.660.160	1.662.387	1.587.426	1.590.222
Debêntures	-	Custo amortizado	816.615	820.048	897.661	924.811
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	242.586	242.586	-	-
Total do passivo			3.094.560	3.100.220	2.857.615	2.887.561

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

- **Caixa e banco** - são classificados como custo amortizado.
- **Equivalente de caixa** - são classificados como valor justo por meio do resultado.
- **Investimentos de curto prazo e Fundo de investimento** - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos onde os vencimentos limitam-se doze meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI.
- **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável.
- **Títulos e valores mobiliários** - referem-se a aplicações financeiras não alocadas em disponibilidade, classificados como valor justo por meio resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, aplicados em fundos exclusivos, dessa forma está refletido no valor da cota do fundo.
- **Ativo financeiro de concessão** - são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia do valor justo.
- **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e são classificados como custo amortizado.
- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como custo amortizado. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela ANBIMA.
- **Debêntures** - são classificadas como passivo ao custo amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela Anbima e B3.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

26.3 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. Os riscos descritos a seguir são uma compilação dos riscos apontados pelas diversas áreas da Companhia, em suas áreas de especialidades. A Administração da Companhia define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia a que pertence são estabelecidos para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A., supervisiona a forma como a Administração monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco da Companhia, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais a Companhia está exposta. O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A.

Para o período findo em 30 de setembro de 2020, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2019.

(i) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco da Companhia em 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 clientes e de instrumentos financeiros da Companhia. A Administração acompanha a evolução do contas a receber, e reforça os direcionamentos estratégicos para potencializar o gestão e o desempenho operacional das ações de cobrança envidadas para mitigar o risco de inadimplência. Assim sendo, anualmente, é realizado o workshop de cobrança para alinhamento dos direcionamentos estratégicos de recuperação das contas a receber. A Companhia adota uma política de cobrança cujas diretrizes estão em consonância com legislação e regulamentação específicas.

Contas a receber

As contas a receber da Companhia são compostas pelas faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia vencidos dos consumidores inadimplentes, e a representatividade concessão é influenciada pelas características da área de concessão.

A Companhia estabelece as políticas de cobrança para as classes de clientes para reduzir os níveis de inadimplência, e consequentemente, a recuperação dos valores recebíveis. Todas as políticas de cobrança estabelecidas estão em consonância com a legislação e regulamentação específicas, no caso do setor de energia elétrica a Resolução Normativa nº 414 emitida pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

A carteira de clientes da Companhia está representada da seguinte forma:

	%	
Classe consumidora	30/09/2020	31/12/2019
Residencial	70%	66%
Industrial	3%	3%
Comercial	11%	11%
Rural	4%	3%
Poder público	6%	8%
Iluminação pública	2%	3%
Serviço público	5%	6%
Total	100%	100%

A Companhia registrou uma provisão para perda que representa sua estimativa de perdas esperadas referentes ao contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota nº 6.2.

Em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019, a exposição máxima ao risco de crédito para contas a receber de clientes por classe consumidora estava assim apresentada:

	30/09/2020			
Classe consumidora	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total
Residencial	648.411	99.502	304.619	1.052.532
Industrial	36.687	1.193	14.276	52.156
Comercial	113.968	15.482	40.821	170.271
Rural	43.096	6.972	13.125	63.193
Poder público	42.538	5.309	40.850	88.697
Iluminação pública	7.728	292	20.203	28.223
Serviço público	33.931	5.111	43.261	82.303
Total	926.359	133.861	477.155	1.537.375

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

Classe consumidora	31/12/2019		Parcelamentos	Baixa renda	Total
	Consumidores faturados	Consumidores não faturados			
Residencial	522.563	91.909	259.657	38.527	912.656
Industrial	25.708	3.933	7.026	-	36.667
Comercial	98.123	21.849	26.601	-	146.573
Rural	31.329	6.242	11.779	-	49.350
Poder público	57.413	9.959	41.350	-	108.722
Iluminação pública	11.008	266	23.901	-	35.175
Serviço público	39.236	6.447	42.196	-	87.879
Total	785.380	140.605	412.510	38.527	1.377.022

Avaliação da perda esperada de crédito de liquidação duvidosa para clientes (contas a receber)

A Companhia adota o modelo de provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) que é mensurada a partir do *aging list* das contas a receber das faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia através da matriz de provisão. A matriz de provisão estabelece os percentuais de risco de recebimento dos valores recebíveis de acordo com o *aging list* das faturas de energia elétrica e das parcelas através da análise. A matriz de provisão adotada é resultado do estudo do comportamento de pagamento das faturas de energia elétrica e dos parcelamentos no período histórico analisado de 5 (cinco) anos, que reflete a experiência da perda de crédito histórica dos consumidores com a fatura de energia elétrica e do parcelamento, capturando a eficiência da política de cobrança adotada pela Companhia no ano de 2020.

A provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) é constituída com base nos valores recebíveis dos consumidores, segregando por faturamento e parcelamento pelas classes de consumidores, em valor considerado suficiente pela Administração, para cobrir as possíveis perdas na realização de créditos.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

Perda esperada de crédito de liquidação duvidosa

Faixa	Saldo contábil bruto Parcelamentos	%Taxa média ponderada da perda média do Parcelado	Saldo	Saldo contábil bruto Faturados	%Taxa média ponderada da perda média do Faturado	Saldo
A Vencer	269.745	38,96%	105.093	205.378	2,49%	5.114
Vencido 1 a 30	10.244	38,96%	3.991	134.244	4,36%	5.853
Vencido 31 a 60	5.769	45,48%	2.624	33.502	13,51%	4.526
Vencido 61 a 90	5.420	52,63%	2.853	20.513	24,31%	4.987
Vencido 91 a 120	5.120	55,73%	2.853	13.859	28,40%	3.936
Vencido 121 a 150	6.558	56,77%	3.723	14.513	31,09%	4.512
Vencido 151 a 180	3.543	56,77%	2.011	12.695	32,75%	4.158
Vencido 181 a 210	5.081	65,16%	3.311	18.602	38,99%	7.253
Vencido 211 a 240	4.772	67,35%	3.214	14.924	41,12%	6.137
Vencido 241 a 270	4.323	67,35%	2.912	13.494	42,62%	5.751
Vencido 271 a 300	3.829	68,31%	2.616	11.658	44,98%	5.244
Vencido 301 a 330	3.916	68,89%	2.698	11.082	44,98%	4.985
Vencido 331 a 360	3.679	69,44%	2.555	11.430	46,22%	5.283
Vencido 361 a 390	3.607	72,79%	2.626	10.470	47,16%	4.938
Vencido 391 a 420	3.458	72,79%	2.517	9.728	48,95%	4.762
Vencido 421 a 450	3.677	72,79%	2.676	11.327	49,75%	5.635
Vencido 451 a 630	19.036	72,79%	13.856	61.396	50,62%	31.079
Vencido 631 a 720	7.979	74,15%	5.916	27.194	54,20%	14.739
Vencido 721 a 810	7.588	75,98%	5.765	23.091	55,67%	12.855
Vencido 811 a 990	12.333	75,98%	9.371	39.725	59,10%	23.477
Vencido 991 a 1080	5.423	76,87%	4.169	20.494	60,75%	12.450
Vencido 1081 a 1170	4.317	78,57%	3.392	14.280	62,07%	8.864
Vencido 1171 a 1350	6.661	81,91%	5.456	25.079	67,52%	16.933
Vencido 1351 a 1530	5.298	86,05%	4.559	25.016	74,55%	18.649
Vencido 1531 a 1710	4.895	86,05%	4.212	21.677	81,08%	17.576
Vencido 1711 a 1890	9.511	89,41%	8.504	22.441	81,08%	18.195
Maior 1890	51.373	95,62%	49.123	98.547	92,97%	91.619
Total	477.155		262.596	926.359		349.510

PECLD não faturados

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada de perda média do não faturado	Saldo
A vencer	133.861	2,49%	3.333

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

PECLD Outros

Faixa	Saldo contábil bruto Outros	%Taxa média ponderada da perda média do Outros	Saldo
A Vencer	25.121	2,49%	626
Vencido 1 a 30	7.439	4,36%	324
Vencido 31 a 60	2.264	13,51%	306
Vencido 61 a 90	1.493	24,31%	363
Vencido 91 a 120	1.056	28,40%	300
Vencido 121 a 150	1.454	31,09%	452
Vencido 151 a 180	1.035	32,75%	339
Vencido 181 a 210	836	38,99%	326
Vencido 211 a 240	673	41,12%	277
Vencido 241 a 270	629	42,62%	268
Vencido 271 a 300	558	44,98%	251
Vencido 301 a 330	564	44,98%	254
Vencido 331 a 360	557	46,22%	257
Vencido 361 a 390	519	47,16%	245
Vencido 391 a 420	440	48,95%	215
Vencido 421 a 450	403	49,75%	200
Vencido 451 a 630	2.224	50,62%	1.126
Vencido 631 a 720	931	54,20%	505
Vencido 721 a 810	788	55,67%	439
Vencido 811 a 990	1.335	59,10%	789
Vencido 991 a 1080	637	60,75%	387
Vencido 1081 a 1170	513	62,07%	318
Vencido 1171 a 1350	837	67,52%	565
Vencido 1351 a 1530	655	74,55%	488
Vencido 1531 a 1710	491	81,08%	398
Vencido 1711 a 1890	752	81,08%	610
Maior 1890	2.032	92,97%	1.889
Total	56.236		12.517

*O saldo de PECLD outros é constituído de R\$ 12.517 e R\$ (1.595) do reconhecimento do CPC47/IFRS 15, vide nota 6.2 Perdas esperada ao valor recuperável do contas a receber.

Caixa e equivalente de caixa

A Companhia detém caixa e equivalentes de caixa no período findo em 30 de setembro de 2020 equivale a R\$ 595.257 (R\$ 350.718 em 31 de dezembro de 2019). O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* entre AA- e AA+, baseado nas agências de *rating*.

A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos ratings de crédito externos das contrapartes. Quando da aplicação inicial do CPC 48/IFRS 9, a Companhia julgou não ser necessário a constituição de provisão.

Ativo financeiro setorial, ativo contratual (infraestrutura em construção) e ativo financeiro da concessão

A Administração da Companhia considera reduzido o risco desses créditos, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente: (i) referente a custos não recuperados por meio de tarifa (ativo financeiro setorial); e (ii) referente aos investimentos em curso e efetuados em infraestrutura e que não foram amortizados até o vencimento da concessão (ativo contratual e ativo financeiro da concessão).

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

(ii) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações.

Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia são apresentadas nas notas explicativas nº 14 (Empréstimos e financiamentos) e 15 (Debêntures).

A Companhia tem obtido recursos a partir da sua atividade comercial e do mercado financeiro, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A gestão dos investimentos financeiros tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos. A geração de caixa da Companhia e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano, prestam à Companhia estabilidade nos seus fluxos, reduzindo o seu risco de liquidez.

A Companhia busca manter o nível de seu caixa e equivalentes de caixa e outros investimentos com mercado ativo em um montante superior às saídas de caixa para liquidação de endividamento para os próximos 12 meses. O índice de disponibilidade por dívida de curto prazo no período findo em 30 de setembro de 2020 era de 2,3 (4,0 em 31 de dezembro de 2019).

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

Exposição ao risco de liquidez

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data base das informações trimestrais. Esses valores são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Empréstimos bancários com garantia	1.077.402	1.409.972	40.636	217.549	269.197	482.386	400.204
Títulos de dívida emitidos sem garantia	582.758	587.212	587.212	-	-	-	-
Subtotal - Empréstimos e Financiamentos	1.660.160	1.997.184	627.848	217.549	269.197	482.386	400.204
Títulos de dívida emitidos sem garantia	816.615	915.386	16.702	11.480	728.177	159.027	-
Subtotal - Debêntures	816.615	915.386	16.702	11.480	728.177	159.027	-
Fornecedores	375.199	375.199	188.828	179.640	6.731	-	-
Total	2.851.974	3.287.769	833.378	408.669	1.004.105	641.413	400.204

Os fluxos de saídas, divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros mantidos para fins de gerenciamento de risco e que normalmente não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado nas notas explicativas nº 14 e 15, a Companhia possui operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro desta cláusula contratual restritiva pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela diretoria financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não gerando qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas pela Companhia.

(iii) Riscos de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações - irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros, compreendendo ainda os limitadores de endividamento definidos em contratos, cujo descumprimento pode implicar em vencimento antecipado, conforme descritos a diante desta nota explicativa. 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.

(iv) Risco de vencimento antecipado

A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices pode implicar em vencimento antecipado das dívidas.

A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados nas notas explicativas nº 14 (Empréstimos e financiamentos) e 15 (Debêntures).

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

(v) Risco de taxa de juros

As variações das taxas de juros da economia afetam tanto os ativos quanto os passivos financeiros da Companhia. A seguir são demonstrados os impactos dessas variações na rentabilidade dos investimentos financeiros e no endividamento em moeda nacional da Companhia.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros da Companhia foi demonstrada em cinco cenários.

A seguir é apresentado, em conformidade com a Instrução nº 475 da CVM, um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável) mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) dos indexadores.

Foi incluído ainda mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V) desses indexadores.

			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros (R\$ Mil)					
Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%	
Ativos Financeiros								
Aplicações financeiras	CDI	1.803.286	1.852.516	1.865.159	1.877.803	1.839.872	1.827.229	
Impacto no resultado		-	-	12.643	25.287	(12.643)	(25.287)	
Passivos Financeiros								
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(1.087.756)	(1.117.452)	(1.124.848)	(1.132.354)	(1.110.055)	(1.102.658)	
	SELIC	(149.307)	(153.458)	(154.503)	(155.533)	(152.428)	(151.382)	
	TJLP	(167.447)	(175.252)	(177.209)	(179.152)	(173.308)	(171.349)	
	IGP-M	(77.526)	(80.534)	(81.286)	(82.038)	(79.782)	(79.030)	
	IPCA	(930.207)	(967.601)	(976.996)	(986.298)	(958.299)	(948.904)	
Total de passivos financeiros		(2.412.243)	(2.494.297)	(2.514.842)	(2.535.375)	(2.473.872)	(2.453.323)	
Impacto no resultado		-	-	(21.240)	(42.481)	21.240	42.481	
Efeito líquido no resultado		-	-	(8.597)	(17.194)	8.597	17.194	
Referência para ativos e passivos financeiros			Taxa projetada	Taxa em 30/09/2020	+25%	+50%	-25%	-50%
CDI (% 12 meses)			2,73	3,54	3,41	4,10	2,05	1,37
SELIC (% 12 meses)			2,78	3,54	3,48	4,17	2,09	1,39
TJLP (% 12 meses)			4,66	5,25	5,83	6,99	3,50	2,33
IGP-M (% 12 meses)			3,88	17,94	4,85	5,82	2,91	1,94
IPCA (%12 meses)			4,02	2,44	5,03	6,03	3,02	2,01

Fonte: B3/Santander

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Instrumentos financeiros--Continuação

(vi) Risco de vencimento antecipado

A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados nas notas explicativas nº 14 (Empréstimos e financiamentos) e 15 (Debêntures).

Em consideração aos contratos sujeitos à Recuperação Judicial, a novação dos créditos incitou a suspensão de cláusulas contratuais de vencimento antecipado e de *covenants* financeiros e não financeiros, salvo quando acordado entre as partes.

(vii) Risco de escassez de energia

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Em uma situação extrema poderá ser adotado um programa de racionamento, que implicaria em redução de receita. Com a finalidade de incentivar o uso racional da energia, o governo através do Decreto nº 8.401/2015, criou a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (conta bandeiras) no sentido de sinalizar a situação hidrológica do país, contendo assim o consumo de energia de forma não racional.

(viii) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os Processos de Revisão e Reajuste Tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente devem ser amplamente discutidas e contarão com contribuições da Companhia, concessionárias e demais agentes do Setor. Em caso de evento imprevisível que venha a afetar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, poderá a Companhia justificar e requerer ao regulador a abertura de uma Revisão Tarifária Extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A própria ANEEL também poderá proceder com Revisões Extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para seu repasse às tarifas.

26.4 Gestão do capital

A política da Administração da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e do mercado e o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e também o nível de dividendos para os acionistas.

A Administração procura manter um equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de alavancagem e as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital saudável, estabelecendo e acompanhando as diretrizes dos níveis de endividamento e liquidez, assim como as condições de custo e prazo dos financiamentos contratados.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Demonstração dos fluxos de caixa

Transações não envolvendo caixa

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

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

	<u>Efeito não caixa</u>
Atividades de Investimento	
Direito de uso (a)	1.728
Total	<u>1.728</u>

(a) Variação não caixa referente ao direito de uso.

28 Compromissos futuros

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

	<u>Vigência</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>Após 2023 (*)</u>
Energia contratada (em R\$ mil)	2020 a 2032	342.042	1.743.250	1.828.377	1.944.104	24.636.728
Energia contratada (em MhW)	2020 a 2032	2.049.358	7.857.728	7.994.457	8.199.629	85.460.043

(*) Estimado 12 anos após 2023.

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

	<u>Vigência</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>Após 2022 (*)</u>
Arrendamentos e aluguéis (R\$ Mil)	2020 a 2024	683	554	274	247

(*) estimado 12 anos após 2022.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

29 Seguros

A Companhia mantém apólices de seguros, por montantes considerados suficientes, para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável por danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. Os seguros da Companhia são contratados conforme os preceitos de gerenciamento de riscos e seguros geralmente empregados por empresas de distribuição de energia elétrica.

As premissas de risco adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão das informações financeiras, consequentemente, não foram analisadas pelos nossos auditores independentes.

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com as apólices de seguros contratadas pela Companhia estão demonstrados a seguir:

Riscos	Vencimento das apólices	Importância segurada
Riscos operacionais	30/04/2021	263.559
Responsabilidade civil geral – operações	30/04/2021	30.000
Riscos diversos	30/04/2021	1.095
Seguro garantia judicial	(a)	376.795
Seguro garantia licitante	(b)	212
Automóvel	30/04/2021	c

- (a) Apólices vigentes até 2025;
- (b) Apólices vigentes até 2020; e
- (c) 116 veículos próprios segurados.

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos aos riscos por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. Os seguros da Companhia são contratados conforme os preceitos de gerenciamento de riscos e seguros geralmente empregados por empresas de distribuição de energia elétrica. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de revisão das informações contábeis intermediárias e, consequentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

Notas Explicativas

Conselho de Administração

Marcos Antônio Lopes Freixo Filho

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

José Silva Sobral Neto

Edvaldo Luís Risso

Augusto Miranda da Paz Júnior

Conselho Fiscal

Paulo Roberto Franceschi

Saulo Tarso Alves de Lara

Vanderlei Dominguez da Rosa

Paula Prado Rodrigues Couto

Fernanda M. V. Lima Schuery Soares

Suplentes

Eduardo da Costa Ramos

Marcel da Costa Siqueira

Moacir Gibur

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Ricardo Bertucci

Notas Explicativas

Diretoria Executiva

Augusto Dantas Borges
Diretor Presidente

Agnelo Coelho Neto
Diretor

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

Tatiana Queiroga Vasques
Diretora

José Jorge Leite Soares
Diretor

Tinn Freire Amado
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor

Sérvio Túlio dos Santos
Diretor

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Gerente de Contabilidade e Tributos
Contador
CRC PE 012996-O-3 S-MA

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais – ITR

Aos Acionistas e Administradores da
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.
São Luís - MA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referentes 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 é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com a NBC TG 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão

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

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e período anterior

Os valores correspondentes ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados e revisados, respectivamente, por outros auditores independentes que emitiram relatório sobre as demonstrações contábeis em 03 de abril de 2020, e relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias em 12 de novembro de 2019, sem modificação.

Fortaleza, 09 de novembro de 2020.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC 2SP015199/O-6

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

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A, nos termos do: (i) inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução ICVM 480, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias, referente ao período findo em 30 de setembro de 2020.

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

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A, nos termos do: (i) inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 7 de dezembro de 2009 ("ICVM 480"), conforme alterada, que revimos, discutimos e concordamos, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR emitido, em 09 de novembro de 2020, pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S., auditores independentes da Companhia, referente as informações contábeis intermediárias da Companhia do período findo em 30 de setembro de 2020.