Brasília, 10 de novembro de 2021 - A Equatorial Energia S.A., *holding* com atuação no setor elétrico brasileiro, nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização e Serviços (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY) anuncia hoje os seus resultados do terceiro trimestre de 2021 (3T21) e acumulado (9M21).

EBITDA Consolidado Ajustado alcança R$ 1.454 milhões no trimestre (+23,8% vs 3T20)
Companhia avança na estratégia geração de valor com entrada em Saneamento e Renováveis.

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R$ 1.454 milhões** no trimestre, aumento de 23,8%, beneficiado pelo expressivo aumento do mercado nas distribuidoras e aumento da tarifa fio B.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **8.036 GWh**, com crescimento consolidado de **3,3%** em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Piauí e Maranhão, cresceram 12,0%, 5,5%, respectivamente, Alagoas 3,4% e Pará 3%. CEEE-D recuou 3,3% devido a ajuste de faturamento, que se desconsiderado teria apresentado um crescimento de 2,2%, e um crescimento consolidado no grupo de 4,5%.
- **Perdas totais recuaram na maioria das distribuidoras em comparação ao 2T21**, nos estados de **Alagoas** (22,5%, -0,2p.p.) e **Piauí** (19,7%, -0,9p.p.) pelo oitavo e décimo trimestre consecutivo, respectivamente, reduzindo também no **Pará** (29,8%, -0,3p.p.) e **Maranhão** (19,1%, -0,1p.p.), e aumentando na **CEEE-D** (19,2%, +0,7p.p.). No Piauí, o nível atual de perdas (19,7%) já está dentro do limite regulatório de 20,5%.
- No 3T21, os **Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R$ 816 milhões**, aumento de 41,7% comparada ao 3T20, fruto da aceleração de investimentos nas distribuidoras em comparação ao 3T20, impactado pela pandemia.
- **Alavancagem consolidada** no 3T21 registrou 2,1x, medida pela relação **Dívida Líquida/EBITDA Ajustado**, estável em comparação ao 3T20 (2,0x). As **disponibilidades** atingiram **R$ 9,6 bilhões**, correspondendo a **2,0x da dívida de curto prazo**.
- **Aprovado Índice de Revisão Periódica** para **Equatorial Maranhão**, em 24 de agosto de 2021, com **efeito médio para os clientes de +2,79%** e Base de Remuneração Líquida de **R$ 4,366 bilhões** (+31,9%)**.**
- **Concluído processo de PDV da CEEE-D**, em 22 de outubro de 2021, totalizando **998 adesões**, o que representa cerca de **46% do quadro efetivo atual**, e o custo total dos desligamentos está estimado **R$ 144,8 milhões,** parte já reconhecida no resultado do 3T21.
- Em 02 de setembro, o Grupo Equatorial Energia venceu o Leilão de **outorga de concessão** da prestação dos serviços públicos de **abastecimento de água e esgotamento sanitário,** e dos serviços complementares, nas áreas urbanas dos municípios do **Estado do Amapá**.
- Em 28 de outubro, foi anunciada assinatura de contrato para **aquisição de 100% das ações da Echoenergia Participações S.A.**, marcando a entrada efetiva do grupo no segmento de Geração Renovável. A Echoenergia possui ativos na região Nordeste com 1,2GW de capacidade instalada e projetos *ready-to-build* que totalizam mais de 1,1GW de capacidade adicional. A conclusão da operação está sujeita a condições precedentes e deverá ser aprovada em AGE a ser convocada pela Companhia.

Destaques financeiros (R$ MM)[1]	3T20	3T21	*Var.*	9M20	9M21	*Var.*
Receita operacional líquida (ROL)	**4.208**	**7.489**	***78,0%***	**11.897**	**16.184**	***36,0%***
EBITDA ajustado (trimestral)	**1.174**	**1.454**	***23,8%***	**3.096**	**3.778**	***22,0%***
Margem EBITDA (%ROL)	*27,9%*	*19,4%*	*-8,5 p.p.*	*26,0%*	*23,3%*	*-2,7 p.p.*
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	**4.981**	**5.436**	***9,1%***	**4.981**	**5.436**	***9,1%***
Lucro líquido ajustado	**607**	**502**	***-17,3%***	**1.372**	**1.351**	***-1,5%***
Margem líquida (%ROL)	*14,4%*	*6,7%*	*-7,7 p.p.*	*11,5%*	*8,3%*	*-3,2 p.p.*
Lucro líquido ajustado por ação (R$/ação)	0,60	0,50	*-17,3%*	1,36	1,34	*-1,5%*
Investimentos	**576**	**816**	*41,7%*	**1.991**	**1.379**	*-30,7%*
Dívida líquida	**10.416**	**11.410**	*9,5%*	**10.416**	**11.410**	*9,5%*
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2,1	2,1	0 x	2,1	2,1	0 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,7	2,0	*-0,7 x*	2,7	2,0	*-0,7 x*

Dados operacionais	3T20	3T21	*Var.*	9M20	9M21	*Var.*
Energia distribuída (GWh)	**7.782**	**8.036**	***3,3%***	**22.879**	**23.990**	***4,9%***
N° de consumidores (Mil)	**9.553**	**9.719**	***1,7%***	**9.553**	**9.719**	***1,7%***

[1] Dados de consumo de Energia Distribuída do 3T20 incluem CEEE-D

1.Eventos de Divulgação

TELECONFERÊNCIA EM PORTUGUÊS
COM TRADUÇÃO SIMULTÂNEA PARA INGLÊS
QUINTA-FEIRA, 11 DE NOVEMBRO DE 2021
14H00 (HORÁRIO DE BRASÍLIA)
12H00 (HORÁRIO DE NOVA YORK)
TELEFONES: +55 11 4090 1621/ +55 11 4210-1803
+1 844 204-8942/ +1 412 717-9627
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.

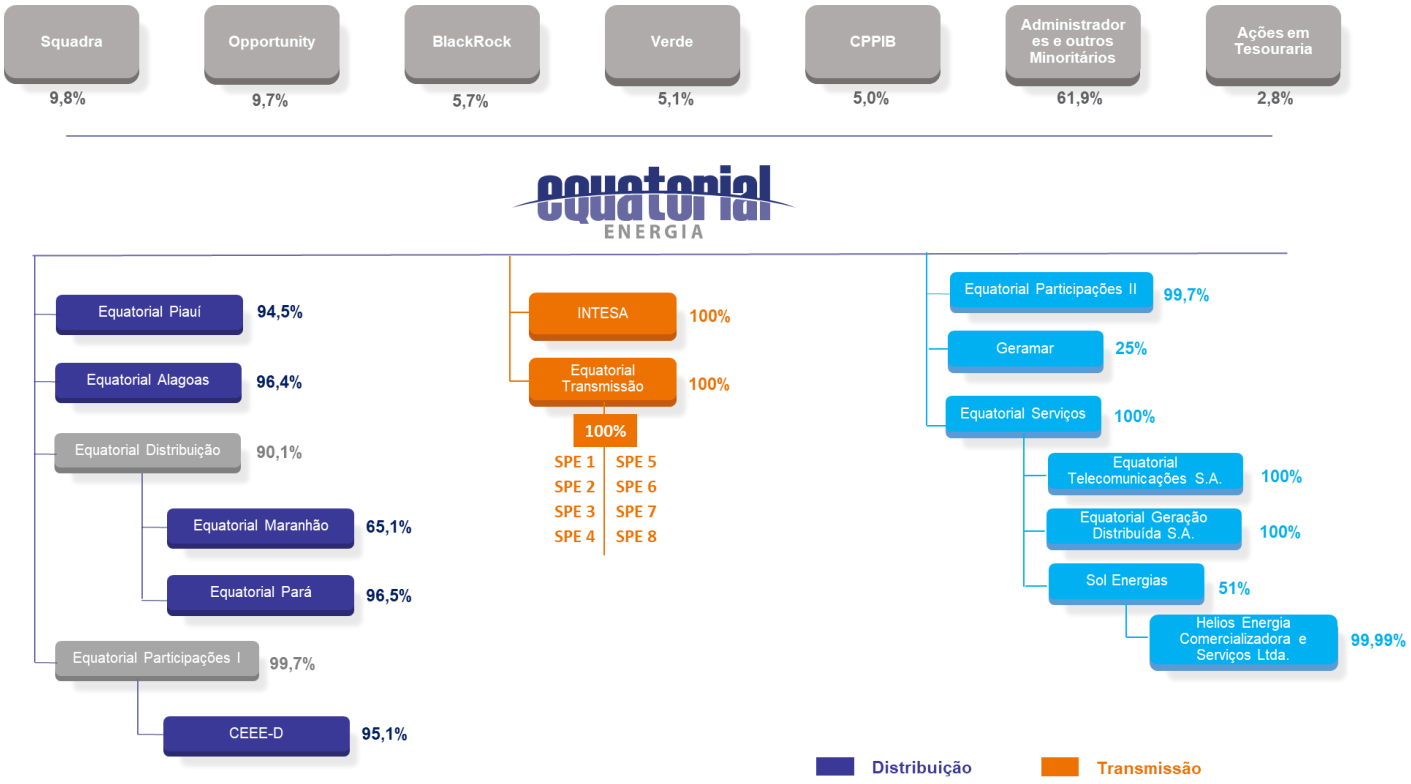
Relações com Investidores

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

1.EVENTOS DE DIVULGAÇÃO 2
RELAÇÕES COM INVESTIDORES 2
2. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA 4
3. DESEMPENHO OPERACIONAL 5
4. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO 14
4.1 Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado 14
4.1.1 - Receita operacional 15
4.1.2 - Custos e Despesas 17
4.1.3 - EBITDA Consolidado Equatorial 30
4.1.4 Resultado Financeiro Consolidado 30
4.1.5 Lucro Líquido Consolidado Equatorial 31
5. EQUATORIAL TRANSMISSÃO 29
6. DESTAQUES REGULATÓRIOS 32
6.1 Revisão Tarifária - Transmissão 32
6.2 Processos Tarifários – Distribuição 34
6.3 Base de Remuneração 34
6.4 Parcela B 34
6.5 Ativos e Passivos Regulatórios 35
7. ENDIVIDAMENTO 36
7.1 – Endividamento Consolidado 36
7.2 – Captações Relevantes 37
8. INVESTIMENTOS 38
9. MERCADO DE CAPITAIS 39
10. SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE 39
AVISO 39
ANEXO 1 – RESULTADO GERENCIAL DA OPERAÇÃO DO SISTEMA ISOLADO NA EQUATORIAL PARÁ (R$ MM) 41
ANEXO 2 – APURAÇÃO DE IRPJ E CSLL NAS DISTRIBUIDORAS (R$ MM) 41

2. Composição Acionária

O quadro abaixo representa a versão simplificada do Grupo Equatorial Energia. As informações constantes desta seção são pró-forma e refletem a composição acionária atual, conforme consta na data de divulgação destes comentários de desempenho.



3. Desempenho Operacional

As informações desta seção são pró-forma e refletem 100% das operações de nossas distribuidoras no Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e Rio Grande do Sul (CEEE-D). A partir do trimestre atual, 3T21, iniciamos a consolidação da CEEE-D e para efeito de comparabilidade das informações aqui apresentadas, consolidamos os dados operacionais da CEEE-D desde 2020.

Classes de consumo (MWh)	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
Consolidado (MA + PA + PI + AL + CEEE-D)						
Residencial	3.585.148	3.634.706	*1,4%*	10.414.310	10.868.444	*4,4%*
Industrial	347.932	318.915	*-8,3%*	964.575	926.847	*-3,9%*
Comercial	1.223.846	1.272.160	*3,9%*	3.770.802	3.842.331	*1,9%*
Outros	1.428.190	1.426.655	*-0,1%*	4.379.890	4.354.547	*-0,6%*
Total (cativo)	**6.585.116**	**6.652.435**	***1,0%***	**19.529.577**	**19.992.168**	***2,4%***
Industrial	773.769	813.978	*5,2%*	2.148.492	2.354.402	*9,6%*
Comercial	347.641	452.939	*30,3%*	1.007.516	1.308.720	*29,9%*
Outros	18.415	56.672	*207,7%*	29.808	159.295	*434,4%*
Consumidores livres	**1.139.825**	**1.323.588**	***16,1%***	**3.185.816**	**3.822.416**	***20,0%***
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	56.638	59.565	***5,2%***	163.295	175.627	***7,6%***
Total Distribuída*	**7.781.579**	**8.035.588**	***3,3%***	**22.878.688**	**23.990.212**	***4,9%***

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

Consumo por Distribuidora (MWh)	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
Equatorial Maranhão	1.723.654	1.819.168	*5,5%*	4.839.351	5.131.008	*6,0%*
Equatorial Pará	2.399.143	2.472.009	*3,0%*	6.524.730	6.944.364	*6,4%*
Equatorial Piauí	960.758	1.075.841	*12,0%*	2.734.618	3.025.938	*10,7%*
Equatorial Alagoas	877.848	907.665	*3,4%*	2.791.934	2.898.701	*3,8%*
CEEE-D	1.820.176	1.760.906	*-3,3%*	5.988.055	5.990.201	*0,0%*
Total (Cativo + Livre)	**7.781.579**	**8.035.588**	***3,3%***	**22.878.688**	**23.990.212**	***4,9%***

3.1 Vendas de Energia Elétrica – Consolidado por Classe

No 3T21, o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre apresentou crescimento de 3,3% de forma consolidada na Equatorial, ou seja, considerando a soma dos mercados de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e Rio Grande do Sul (CEEE-D). Este valor é negativamente impactado por ajuste de faturamento ocorrido no Rio Grande do Sul, de aproximadamente 100 GWh. Se desconsiderado esse ajuste, o volume consolidado do trimestre teria aumentado 4,5%.

No detalhamento entre as classes, o destaque foi a retomada do segmento Comercial, com aumento de 3,6%, seguido pela manutenção da expansão no Residencial, crescendo 1,4%. Olhando exclusivamente o mercado Livre, observamos um forte crescimento de 16,1%, puxado pelo segmento Outros (+207,7%) e pelo segmento Comercial (+30,3%). Individualmente, os destaques do trimestre foram os aumentos dos volumes na Equatorial Piauí e Equatorial Maranhão, com um crescimento de 12% e 5,5%, respectivamente.

Na análise das distribuidoras, temos os seguintes destaques:

Volume Vendido	3T21					9M21				
MWh	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
Residencial	962.267	1.107.536	507.252	359.473	698.178	2.723.859	3.130.925	1.464.407	1.185.603	2.363.650
Industrial	50.882	126.517	32.895	34.558	74.062	143.932	346.214	97.363	102.394	236.944
Comercial	241.454	386.087	177.751	155.983	310.886	686.589	1.072.141	494.245	481.526	1.107.829
Outros	375.994	382.667	233.662	185.017	249.315	1.047.147	1.079.765	638.854	606.898	981.882
Total (cativo)	**1.630.596**	**2.002.807**	**951.561**	**735.031**	**1.332.441**	**4.601.527**	**5.629.046**	**2.694.870**	**2.376.421**	**4.690.306**
Industrial	93.192	294.223	27.646	132.806	266.111	270.107	826.694	66.139	403.146	788.316
Comercial	90.757	149.689	38.481	35.716	138.295	248.876	417.015	104.511	106.212	432.106
Outros	2.813	25.290	17.110		11.459	5.468	71.610	45.127		37.089
Consumidores livres	**186.762**	**469.202**	**83.237**	**168.522**	**415.864**	**524.452**	**1.315.319**	**215.777**	**509.358**	**1.257.511**
Energia de Conexão	1.809	-	41.043	4.112	12.601	5.029	-	115.291	12.923	42.384
TOTAL (cativo + livre + conexão)	**1.819.168**	**2.472.009**	**1.075.841**	**907.665**	**1.760.906**	**5.131.008**	**6.944.364**	**3.025.938**	**2.898.701**	**5.990.201**
Var. % (3T21 vs 3T20)	*5,5%*	*3,0%*	*12,0%*	*3,4%*	*-3,3%*	*6,0%*	*6,4%*	*10,7%*	*3,8%*	*0,0%*

Volume Vendido	3T20					9M20				
MWh	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
Residencial	914.951	1.059.340	470.592	348.998	791.267	2.594.196	2.902.878	1.355.315	1.148.857	2.413.065
Industrial	58.523	135.058	35.353	37.536	81.463	155.853	340.665	99.384	109.209	259.464
Comercial	237.516	380.198	149.247	134.727	322.159	667.966	1.027.088	455.529	441.376	1.178.844
Outros	356.287	428.912	213.757	175.584	253.650	1.002.150	1.158.788	602.229	595.708	1.021.014
Total (cativo)	**1.567.277**	**2.003.508**	**868.948**	**696.845**	**1.448.538**	**4.420.164**	**5.429.419**	**2.512.458**	**2.295.149**	**4.872.386**
Industrial	82.425	273.976	15.662	148.254	253.452	223.975	769.463	35.840	402.374	716.841
Comercial	70.265	119.479	25.627	28.561	103.709	186.024	319.429	65.707	81.351	355.003
Outros	2.183	2.180	11.015	-	3.037	3.778	6.419	14.276	-	5.336
Consumidores livres	**154.873**	**395.635**	**52.304**	**176.815**	**360.198**	**413.777**	**1.095.310**	**115.823**	**483.725**	**1.077.180**
Energia de Conexão	1.504	-	39.506	4.188	11.440	5.410	-	106.337	13.059	38.489
TOTAL (cativo + livre + conexão)	**1.723.654**	**2.399.143**	**960.758**	**877.848**	**1.820.176**	**4.839.351**	**6.524.730**	**2.734.618**	**2.791.934**	**5.988.055**

EQUATORIAL MARANHÃO

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Maranhão apresentou um crescimento de 5,5% no 3T21 em relação ao mesmo período de 2020. O resultado apresentado foi impulsionado principalmente pelo crescimento da classe Residencial, que adicionou 47 GWh no comparativo entre períodos.

A classe Residencial, que representou 53% do total da energia distribuída pela Equatorial Maranhão, teve um crescimento de 5,2%, quando comparado com o mesmo trimestre do ano passado. O consumo médio da classe apresentou um crescimento de 4,6%, variando de 133,4 kWh/cliente em 2020 para 138,8 kWh/cliente em 2021, em função de condições climáticas, uma vez que grande parte do Maranhão apresentou um menor nível de precipitação quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior.

O segmento industrial apresentou crescimento de 2,2% no 3T21 quando comparado ao mesmo período de 2020. Esse crescimento teve contribuição de atividades de diversos setores da economia, dentre eles, fabricação de produtos de minerais químicos (+32,6%), extração de minerais metálicos (+13,2%) e extração de minerais não-metálicos (+19,9%). Juntos, a expansão desses setores compensou a redução de consumo observada em outros setores da classe.

O segmento comercial apresentou aumento de 7,9% no 3T21 em relação ao mesmo período do ano anterior, beneficiado principalmente pelo avanço na retomada de atividades que estavam restritas pelo contexto da pandemia. Após o avanço da vacinação e a melhora das condições sanitárias, que permitiu neste trimestre o retorno integral das aulas presenciais nas instituições de ensino locais, a classe vem recuperando seu consumo de modo mais expressivo

para patamares observados no período pré-pandemia. Ao longo dos meses do trimestre, os setores que mais resultados positivos apresentaram foram o de comércio varejista que cresceu 7,1%, contribuindo com 43,1% do incremento no período, e o setor de educação com crescimento de 36,1% e participação de 13,3% no incremento da classe no trimestre.

O consumo das demais classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), com participação de 21% do total de vendas por classe da Equatorial Maranhão, apresentou crescimento de 5,7% em relação ao mesmo período de 2020, com incremento de cerca de 20 GWh. A classe que mais contribuiu positivamente para tal resultado foi a Poder Público que cresceu 17,6% no período. Este comportamento é explicado, principalmente, pelo retorno das aulas presenciais nas escolas públicas no mês de agosto. Com isso, a classe finalmente iniciou sua retomada a patamares pré-pandemia, impactando positivamente o trimestre.

EQUATORIAL PARÁ

O volume de energia do mercado cativo e livre da Equatorial Pará apresentou crescimento de 3,0% no 3T21, representando um incremento de 73 GWh quando comparado ao mesmo período do ano anterior, impulsionado sobretudo pelas classes Residencial e Comercial.

O consumo da classe Residencial, que representa 45% do volume total de vendas da Equatorial Pará no 3T21, apresentou aumento de 4,5% em relação ao mesmo período do ano anterior. A classe Residencial mostrou-se resiliente mesmo após o período crítico da pandemia, fruto em grande parte das iniciativas do combate às perdas. Além disso, o acréscimo de clientes residenciais, que representa 86% do total, apresentou incremento de aproximadamente 66 mil clientes no trimestre. Quanto aos consumidores classificados como Baixa Renda, o trimestre apresentou crescimento de 15,6%, passando de 687 mil clientes no 3T20 para 794 mil clientes no 3T21.

A classe Industrial (cativo + livre), responsável por 16% do consumo da Equatorial Pará, apresentou crescimento de 2,9% e incremento de 12 GWh no 3T21. O resultado demonstra a recuperação dos níveis de consumo mesmo quando comparados ao período pré-pandemia, 3T19, com 421 GWh sendo distribuídos no 3T21 contra 389 GWh na ocasião. Este resultado foi influenciado principalmente pelo crescimento dos ramos de fabricação de produtos alimentícios, metalurgia, fabricação de produtos de madeira, extração de minerais metálicos, com crescimento de 4,7%, 18%, 1,9% e 3,3%, respectivamente e redução dos ramos de fabricação de produtos de minerais não-metálicos e extração de minerais não metálicos, com diminuição de -9% e -14%, respectivamente, as quais juntas somam 81,8% do consumo da classe.

A classe Comercial, segunda maior classe de consumo, com representação de 22% do total, registrou crescimento de +7,2% nas vendas (cativo + livre) do 3T21 em comparação ao mesmo período do ano anterior, refletindo o retorno das atividades comerciais do estado, incluindo o retorno às aulas.

As demais classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 17% do consumo total, apresentaram redução de 5,4% no consumo de energia. As classes que influenciaram na redução foram principalmente Poder Público (-8,6%) e Serviço Público (-16,9%), respectivamente. Essas classes continuam sendo as mais afetadas pela pandemia em decorrência das restrições sociais, não voltando ainda ao patamar do período pré-pandêmico.

EQUATORIAL PIAUÍ

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Piauí apresentou crescimento de 12% no 3T21 em relação ao mesmo período do ano de 2020, representando um incremento de aproximadamente 115 GWh, passando de 960 GWh em 2020 para 1.075 GWh em 2021. O resultado positivo é explicado principalmente em função das medidas restritivas adotadas para combate pandemia no 3T20.

O consumo da classe Residencial, que representa 47% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 7,8% no 3T21 em relação ao mesmo período do ano anterior. O crescimento se deve, principalmente, pelo resultado

das iniciativas do combate às perdas no período, e também é positivamente influenciado pelo aumento no consumo das residências desde o início da pandemia. Diante disso, o consumo médio teve um aumento de 6,2%, incorporando 37 GWh.

O consumo de energia cativo e livre da classe Industrial, que representa 6% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 18,7% no 3T21 em comparação ao 3T20. O desempenho positivo é explicado pela retomada das atividades econômicas no estado, pois no mesmo período de 2020 o Piauí foi fortemente impactado pela paralisação das atividades essenciais. O consumo médio da classe apresentou crescimento de 24,8%, adicionando 9,5 GWh de energia no resultado do trimestre.

Representando 20% do total de vendas da Equatorial Piauí, o consumo cativo e livre da classe Comercial apresentou crescimento de 23,6% no 3T21 em relação ao 3T20. O elevado crescimento no trimestre aponta para a retomada dos níveis de consumo anteriores à pandemia. Destaca-se que a expansão do consumo em 41GWh ocorre apesar da redução no número de clientes, decorrente da pandemia, resultando em um aumento de 25,6% no consumo médio.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), que representa 23% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 11,6% em relação ao 3T20. O resultado do trimestre é impulsionado, principalmente, pela classe Rural que cresceu 17,3% devido a reclassificação de clientes anteriormente registrados como residenciais, agregando 12 GWh, além do Poder Público (+15,5%).

EQUATORIAL ALAGOAS

O volume de energia do mercado cativo + livre da Equatorial Alagoas apresentou crescimento de 3,4% no 3T21, incremento de 30 GWh quando comparado ao mesmo período do ano anterior, concentrado sobretudo nas classes Residencial e Comercial.

O consumo da classe Residencial, que representa 40% do volume total de vendas da Equatorial Alagoas no 3T21, registrou aumento de 3% em relação ao mesmo período do ano anterior. A classe mostrou-se resiliente mesmo após o período crítico da pandemia, com o consumo médio residencial do período apresentando passando de 111,7 kWh/cliente no 3T20 para 112,3 kWh/cliente no 3T21. Além disso foram adicionados aproximadamente 20 mil clientes no trimestre. O número de consumidores classificados como Baixa Renda também aumentou (+13,8%), passando de 317,5 mil clientes no 3T20 para 361,4 mil clientes no 3T21.

Na classe Industrial, a redução de consumo (-9,9%), redução de 18,4 GWh no 3T21, explicada pela contração do consumo principalmente na indústria química, além das indústrias de cimento e unidades de refino de petróleo. A redução decorre interrupções de plantas industriais para manutenção e redução de produção.

A classe Comercial (cativo + livre), com representação de 21% do total, apresentou expressivo crescimento de +17,4% nas vendas do 3T21 em comparação ao mesmo período do ano anterior. A classe reflete o retorno das atividades comerciais do estado, incluindo também o retorno total das aulas que até então estavam em sistema híbrido.

O consumo de outras (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 20% do consumo total, tiveram incremento de +5,4% no consumo de energia, com aumento de +9 GWh em 3T21. Todas estas classes, com exceção do consumo próprio, têm apresentado recuperação após as flexibilizações e reduções das restrições de combate à pandemia.

CEEE-D

No 3T21 o consumo de energia elétrica dos mercados cativo, livre e suprimento da Equatorial Rio Grande do Sul CEEE-D) apresentou retração de -3,3% em relação ao 3T20, impactado pelo ajuste de faturamento, totalizando 100 GWh no mês de setembro de 2021. Se desconsiderarmos este efeito, o consumo no trimestre teria registrado crescimento de 2,2%. Vale registrar que, no EBITDA, o impacto deste ajuste é mitigado pela reversão da PECLD associada.

O consumo da classe Residencial, correspondente a 40% do total de vendas por classe da CEEE-D no 3T21, apresentou retração de -11,8% no período, com redução de 93 GWh. Esse resultado está associado às respostas dos consumidores às condições climáticas e à retomada de atividades presenciais, e é principalmente impactado pelo ajuste de faturamento, que totalizaram 68 GWh. Como resultado, o consumo médio da classe apresentou retração de -12,8%, passando de 177 kWh/cliente para 154 kWh/cliente no 3T21. No período, ocorreu o incremento de aproximadamente 9 mil consumidores residenciais. Quanto aos consumidores classificados como Baixa Renda, o trimestre apresentou aumento de 11%, passando 111,6 mil clientes no 3T20 para 123,9 mil no 3T21, refletindo as inciativas da Companhia para maior efetividade nos processos de recadastramento.

O consumo de energia cativo e livre da classe Industrial, equivalente a 19% do total de vendas por classe, apresentou crescimento de +1,6% (+5 GWh) no terceiro trimestre de 2021 quando comparado ao mesmo período de 2020. Os setores que mais impulsionaram esse resultado positivo foram: fabricação de produtos químicos (+23,1%); de minerais não metálicos (+6,1%); de papel e celulose (+2,9%); de produtos de metal (+7,5%); de produtos de madeira (+14,8%); produtos de borracha e plástico (+8,2%) e máquinas e equipamentos (+16,9%). Juntas, essas atividades representam 44% do total do consumo industrial.

O consumo cativo e livre da classe Comercial, representando 26% do total de vendas, registrou crescimento de +5,5% com relação ao mesmo período do ano anterior. Cabe destacar que esse resultado está influenciado pelo ajuste de faturamento, já mencionado, de 27 GWh. Destaca-se ainda que este setor da economia foi o mais impactado pelas medidas de isolamento social decorrentes da pandemia, o que explica o crescimento do 3T21, uma vez que o 3T20 estava sob influência das medidas de restrição social.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público, consumo próprio e suprimento), com participação de 16% do total de vendas por classe, apresentou crescimento de +2,0% em relação ao mesmo período de 2020, com incremento de cerca de 5 GWh. A classe que mais contribuiu positivamente para esse resultado foi Poder Público (+10,81%) adicionando 6GWh.

3.2 Número de Consumidores – Consolidado por Classe

No 3T21, o total de unidades consumidoras consolidado cresceu 1,7% em comparação ao 3T20, com destaque para o aumento da classe Residencial (convencional e baixa renda).

Número de consumidores	3T20	3T21	Var.
Equatorial Maranhão	2.579.625	2.615.189	*1,4%*
Equatorial Pará	2.740.253	2.794.172	*2,0%*
Equatorial Piauí	1.312.571	1.353.807	*3,1%*
Equatorial Alagoas	1.157.925	1.184.755	*2,3%*
CEEE-D	1.762.171	1.771.219	*0,5%*
Total Equatorial Energia	**9.552.545**	**9.719.142**	***1,7%***

Cabe destacar o crescimento de 11,4% ou 270,3 mil consumidores classificados como baixa renda em relação ao 3T20, 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. Vale notar que a exclusão (descadastramento) da tarifa social por desatualização dos dados cadastrais permanece bloqueada até 27 de janeiro de 2022. As demais hipóteses de descadastramento permanecem vigentes.

Também se observa um crescimento de 6,9% do número de consumidores da classe outros, em função de medidas de recadastramento direcionadas no sentido de cadastrar os consumidores que podem ser reconhecidos na classe rural. Esta classe possui subvenção que pode variar conforme o perfil do cliente, sendo 4% para clientes do grupo A sobre as tarifas azul ou verde e, como subvenção máxima, 90% para o grupo Rural Irrigante A no horário reservado.

Individualmente, vale notar o aumento da base total de clientes em todas as distribuidoras, com destaque para os estados de Piauí e Alagoas, que cresceram 3,1% e 2,3%, respectivamente, conforme quadro a seguir.

Número de Consumidores (cativo+livre)	3T20						3T21					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Total
Residencial - convencional	1.486.828	1.662.332	652.011	733.162	1.381.982	5.916.315	1.432.261	1.621.982	645.227	709.003	1.378.964	5.787.437
Residencial - baixa renda	805.201	687.003	440.276	317.514	111.602	2.361.596	881.025	793.977	471.667	361.394	123.882	2.631.945
Industrial	7.307	4.039	2.540	2.081	10.522	26.489	6.703	4.127	2.394	1.905	9.244	24.373
Comercial	138.090	169.216	87.902	65.858	156.212	617.278	127.712	163.295	87.050	65.820	156.848	600.725
Outros	142.199	217.663	129.842	39.310	101.853	630.867	167.488	210.791	147.469	46.633	102.281	674.662
Total	**2.579.625**	**2.740.253**	**1.312.571**	**1.157.925**	**1.762.171**	**9.552.545**	**2.615.189**	**2.794.172**	**1.353.807**	**1.184.755**	**1.771.219**	**9.719.142**
Var.% (3T21 vs 3T20)							*1,4%*	*2,0%*	*3,1%*	*2,3%*	*0,5%*	*1,7%*

3.3 Balanço Energético

4.3 Balanço energético (MWh)	3T20	3T21	*Var.*	9M20	9M21	Var.
Maranhão						
Sistema interligado	2.142.169	2.245.118	*4,8%*	5.936.753	6.351.924	*7,0%*
Energia injetada	**2.142.169**	**2.245.118**	***4,8%***	**5.936.753**	**6.351.924**	***7,0%***
Energia distribuída	1.722.150	1.817.358	*5,5%*	4.833.941	5.125.979	*6,0%*
Energia de conexão com outras distribuidoras	1.504	1.809	*20,3%*	5.410	5.029	*-7,0%*
Perdas totais	418.515	425.950	*1,8%*	1.097.402	1.220.917	*11,3%*
Pará						
Sistema interligado	3.344.019	3.402.479	*1,7%*	9.151.074	9.606.413	*5,0%*
Sistema isolado	88.081	74.564	*-15,3%*	235.718	207.105	*-12,1%*
Energia injetada	**3.432.101**	**3.477.043**	***1,3%***	**9.386.792**	**9.813.518**	***4,5%***
Energia distribuída	2.399.143	2.472.009	*3,0%*	6.524.730	6.944.364	*6,4%*
Perdas totais	1.032.958	1.005.034	*-2,7%*	2.862.062	2.869.153	*0,2%*
Piauí						
Sistema interligado	1.275.144	1.359.081	*6,6%*	3.518.406	3.766.430	*7,0%*
Energia injetada	**1.275.144**	**1.359.081**	***6,6%***	**3.518.406**	**3.766.430**	***7,0%***
Energia distribuída	921.252	1.034.798	*12,3%*	2.628.282	2.910.646	*10,7%*
Energia de conexão com outras distribuidoras	39.506	41.043	*3,9%*	106.337	115.291	*8,4%*
Perdas totais	314.386	283.240	*-9,9%*	783.788	740.492	*-5,5%*
Alagoas						
Sistema interligado	1.135.320	1.156.578	*1,9%*	3.683.378	3.733.057	*1,3%*
Energia injetada	**1.135.320**	**1.156.578**	***1,9%***	**3.683.378**	**3.733.057**	***1,3%***
Energia distribuída	873.660	903.553	*3,4%*	2.778.875	2.898.701	*4,3%*
Energia de conexão com outras distribuidoras	4.188	4.112	*-3,3%*	13.059	12.923	*-7,9%*
Perdas totais	257.472	248.913	*-3,3%*	891.444	821.433	*-7,9%*
Rio Grande do Sul						
Sistema interligado	2.189.849	2.209.837	*0,9%*	7.121.781	7.230.841	*1,5%*
Energia injetada	**2.189.849**	**2.209.837**	***0,9%***	**7.121.781**	**7.230.841**	***1,5%***
Energia distribuída	1.808.736	1.748.305	*-3,3%*	5.949.566	5.947.817	*0,0%*
Energia de conexão com outras distribuidoras	11.440	12.601	*10,1%*	38.489	42.384	*10,1%*
Perdas totais	369.673	448.931	*21,4%*	1.133.726	1.240.640	*9,4%*

A energia injetada da **Equatorial Maranhão** apresentou um crescimento de 4,8% no 3T21, quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. Tal comportamento esteve fortemente ligado às condições climáticas, com anomalias de temperaturas máximas acima da média nos meses de julho e agosto e chuvas acima da média no mês de setembro. A energia injetada pela mini/microgeração tem se tornado cada vez mais relevante nesse indicador, representando 2,2% do total de energia injetada em todo o estado no terceiro trimestre do ano de 2021. O crescimento deste tipo de fonte de geração de energia foi de 94,9% no 3T21 quando comparado ao 3T20, equivalente a um incremento de aproximadamente 24 GWh.

A energia injetada da **Pará** apresentou um crescimento modesto de 1,3%, com incremento de 45 GWh no 3T21 versus 3T20. As condições climáticas influenciaram para um menor crescimento da energia injetada, com pluviometria em +500mm, e temperaturas mais baixas no 3T21. A energia injetada pela mini/microgeração continua apresentando crescimento expressivo, alcançando 1,5% do total de energia injetada no 3T21 versus 0,6% no 3T20, com crescimento de 133% e incremento de 29 GWh no 3T21 quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

A energia injetada do **Piauí** apresentou aumento de 6,6% no 3T21 quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. Os meses de julho, agosto e setembro apresentaram taxas de 8,0%, 7,8% e 4,2% respectivamente. O comportamento no período em análise deve-se, principalmente, às fortes quedas que ocorreram no 3T20 diante das determinações de isolamento social e paralisação das atividades não essenciais como ações de combate à pandemia. O retorno das atividades econômicas no estado reflete no comportamento do trimestre indica uma retomada aos patamares pré-pandemia. Destaca-se que o resultado do trimestre ainda teve influência desfavorável dos condicionantes climáticos, nesse período, o volume de chuvas em Teresina apresentou um aumento de cerca de 4.000% em comparação ao 3T20, e a temperatura máxima na região apresentou redução de 0,5% no período em análise.

A energia injetada de **Alagoas** apresentou um crescimento de 1,9%, com incremento de 21 GWh no 3T21 versus 3T20. O crescimento indica recuperação da economia do Estado, decorrente das reduções das restrições impostas pelos Decretos Governamentais de combate à pandemia, além dos efeitos relacionados a retomada da colheita e moagem da cana-de-açúcar, da indústria de Açúcar e Álcool, que é iniciada em setembro e termina em março do ano seguinte. A energia injetada pela mini/microgeração continua apresentando crescimento expressivo, alcançando representatividade de 1,6 % do total de energia injetada no 3T21 versus 0,6% no 3T20, com crescimento de 171% e incremento de 12 GWh no 3T21 quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

A energia injetada da **CEEE-D** apresentou um crescimento de +0,9 % no 3T21, quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. A variação está associada a retirada de restrições a atividades não-essenciais ocorrida no 3T20, ao efeito de baixas temperaturas verificadas, sobretudo no mês de julho de 2021, uma vez que a busca por conforto térmico acaba influenciando positivamente o mercado nos meses de inverno. A energia injetada pela mini/microgeração, que representa 1,1% da injetada total no 3T21, apresentou crescimento de +71,74% quando comparado ao 3T20.

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.

O nível de contratação previsto em 2021, para Equatorial Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e CEEE-D, é de 102,13%, 105,12%, 104,94%, 107,79% e 110,15%, respectivamente. Atualmente as distribuidoras acima de 105% estão registrando efeito positivo pela venda da energia excedente com repasse ao consumidor.

3.4 Perdas na Distribuição de Energia

Distribuidoras	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	Regulatório
Perdas Totais / Injetada						
Equatorial Maranhão	18,3%	18,5%	18,6%	19,2%	19,1%	17,7%
Equatorial Pará	29,9%	30,8%	30,7%	30,1%	29,8%	27,6%
Equatorial Piauí	22,5%	21,5%	21,3%	20,6%	19,7%	20,5%
Equatorial Alagoas	23,8%	23,6%	23,1%	22,5%	22,2%	20,8%
CEEE-D	17,7%	18,3%	18,5%	18,4%	19,2%	9,9%
Perdas Não-Técnicas / BT						
Equatorial Maranhão	9,9%	10,2%	10,4%	11,5%	13,2%	8,9%
Equatorial Pará	39,1%	41,5%	41,3%	39,9%	38,8%	33,0%
Equatorial Piauí	17,7%	15,8%	15,3%	14,1%	12,4%	13,9%
Equatorial Alagoas	28,9%	28,2%	27,0%	25,6%	24,9%	22,0%
CEEE-D	23,0%	24,1%	24,7%	24,4%	27,2%	7,0%

No 3T21, as perdas de energia da Equatorial **Maranhão** apresentaram um leve recuo (0,1 p.p.), dando sinais de recuperação após o incremento nos trimestres anteriores. A distribuidora segue buscando retomar níveis mais saudáveis de perda, atuando fortemente nas regiões mais críticas.

Já no **Pará**, observa-se uma redução em relação ao 3T21, reflexo das ações de combate implementadas no período, e que devem avançar nos próximos trimestres, com destaque para o fortalecimento da tipologia de rede e expansão do sistema de medição centralizada (SMC).

No **Piauí** e em **Alagoas**, segue o processo de turnaround e de combate às perdas, e pelo oitavo trimestre consecutivo é possível observar queda no percentual de perdas em Alagoas, e pelo décimo trimestre consecutivo no Piauí, performando abaixo do desempenho do nível regulatório. Aqui o destaque, em especial, se dá para a Equatorial Piauí, que se encontra agora 0,8 ponto percentual abaixo do nível regulatório de perdas, apenas 3 anos após a aquisição.

Já no Rio Grande do Sul, na **CEEE-D** as perdas tiveram um aumento de 0,7 p.p., impactada negativamente pelo ajuste relativo ao processo de faturamento, que acaba por reduzir o volume faturado no período, com reflexo no nível de perdas apurado.

3.5 PECLD e Arrecadação

PDD / ROB[1] (trimestral)	3T20	3T21	Var.	3T20	3T21	Var.
	PDD / ROB[1] (Trimestral)			Arrecadação - IAR (Trimestral)		
Consolidado	0,8%	0,6%	-0,2 p.p.	102,0%	98,5%	-3,5 p.p.
Equatorial Maranhão	0,9%	1,1%	*0,1 p.p.*	100,5%	96,7%	*-3,8 p.p.*
Equatorial Pará	1,1%	1,6%	*0,5 p.p.*	101,0%	98,1%	*-2,9 p.p.*
Equatorial Piauí	-1,4%	0,5%	*1,8 p.p.*	104,7%	99,8%	*-4,9 p.p.*
Equatorial Alagoas	1,7%	-2,2%	-3,8 p.p.	105,8%	101,8%	-3,9 p.p.
CEEE-D	n.a.	0,0%	n.a.	n.a.	98,7%	n.a.

[1] Desconsidera Receita de Construção.

Os níveis de PECLD das distribuidoras refletem um grande esforço feito pelas equipes de cobrança que também são beneficiadas por um mercado mais robusto. Vale lembrar que no 3T20 tivemos um forte volume de arrecadação após uma deterioração na arrecadação no 2T20, portanto, os níveis observamos naquele período foram atípicos. Mesmo

assim, os níveis visto neste trimestre são historicamente mais baixos do que em períodos normais. Equatorial Alagoas apresentou ajuste da PECLD no trimestre, relacionada reversão de provisões a maior em períodos anteriores.

Pelo lado da arrecadação, embora em níveis inferiores decorrentes de uma forte retomada observada no 3T20, os IARs seguem em patamares excelentes. O destaque deste trimestre também foi Alagoas com um Índice de Arrecadação (IAR) atingindo 101,8%.

3.6 Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	3T20	4T20	1T20	2T21	3T21	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	13,6	13,4	18,4	19,6	23,5	16,1
Equatorial Pará	21,0	20,2	19,4	19,9	20,0	26,2
Equatorial Piauí	30,3	27,6	26,5	26,7	27,4	20,8
Equatorial Alagoas	21,6	19,3	17,3	18,5	19,9	15,5
CEEE-D	20,7	27,5	20,6	20,4	19,3	9,9
FEC						
Equatorial Maranhão	6,0	5,9	7,4	7,7	8,7	9,7
Equatorial Pará	11,1	10,8	10,7	10,8	10,9	20,7
Equatorial Piauí	13,3	12,8	13,1	12,7	12,7	14,1
Equatorial Alagoas	11,1	9,6	9,3	9,2	9,4	12,9
CEEE-D	11,0	12,8	10,4	10,3	10,0	7,7

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), ambos no período de 12 meses.

Maranhão o indicador 12 meses absorve, ainda, os efeitos de eventos atípicos, sobretudo relacionados às supridoras, ocorridos no 1T21, com destaque para a falha em linha de transmissão no mês de janeiro, que ocasionou a interrupção do fornecimento por aproximadamente 4,5 horas na região de São Luís e afetando mais de 550 mil clientes da distribuidora. No 3T21, o incremento está relacionado, principalmente, ao maior número de ocorrências por interferências de rede em áreas remotas e rurais.

Pará podemos observar um leve aumento no DEC em 0,5%, passando de 19,9 horas para 20 horas em comparação com o trimestre anterior. Já o FEC manteve-se estável em relação ao trimestre passado (aumento de 0,1p.p.), ambos abaixo do patamar regulatório.

No **Piauí**, observa-se um DEC com aumento de 2,6%, passando de 26,7 horas para 27,4 horas e o FEC mantendo-se estável.

Em **Alagoas**, o DEC passou de 18,5 para 19,9 no período, enquanto o FEC apresentou leve aumento de 0,2 p.p., passando de 9,2 para 9,4.

Na **CEEE-D**, o DEC passou de 20,4 para 19,3 no período, fruto do trabalho já iniciado de melhorias na rede, enquanto o FEC o recuou 0,3 p.p., passando de 10,3 para 10.

4. Desempenho Econômico-Financeiro

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

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado[2]

DRE (R$ MM)	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	5.615	9.824	*75,0%*	15.893	21.385	*34,6%*
Receita operacional líquida (ROL)	4.208	7.489	*78,0%*	11.897	16.184	*36,0%*
Custo de energia elétrica	(2.406)	(5.395)	*124,2%*	(7.001)	(10.691)	*52,7%*
Custo e despesas operacionais	(530)	(746)	*40,7%*	(1.601)	(1.848)	*15,4%*
EBITDA	**1.272**	**1.348**	***6,0%***	**3.294**	**3.645**	***10,6%***
Outras receitas/despesas operacionais	(22)	(0)	*-98,2%*	(29)	(20)	*-29,8%*
Depreciação	(163)	(165)	*1,3%*	(485)	(519)	*7,0%*
Resultado do serviço (EBIT)	1.088	1.149	*5,6%*	2.748	3.061	*11,4%*
Resultado financeiro	(116)	(446)	*283,7%*	(334)	(985)	*194,8%*
Amortização de ágio	(28)	(56)	*98,1%*	(84)	(112)	*32,7%*
Lucro antes da tributação (EBT)	972	703	*-27,6%*	2.414	2.076	*-14,0%*
IR/CSLL	(125)	888	*-811,5%*	(578)	600	*-203,7%*
Participações minoritárias	(119)	(181)	*51,8%*	(262)	(403)	*53,4%*
Lucro líquido (LL)	**728**	**1.410**	***93,7%***	**1.574**	**2.273**	***44,5%***

[2] *O Lucro líquido considera somente a participação dos acionistas controladores nas empresas controladas*

4.1.1 - Receita operacional[3][4]

Análise da receita (R$ MM)	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
(+) Vendas as classes	**3.801**	**5.483**	***44%***	**10.458**	**12.895**	***23%***
Residencial	2.210	3.079	*39%*	5.931	7.378	*24%*
Industrial	184	263	*43%*	500	595	*19%*
Comercial	731	1.152	*58%*	2.093	2.585	*24%*
Outras classes	677	989	*46%*	1.934	2.336	*21%*
(+) Ultrapassagem de demanda / reativo excedente	**(25)**	**(21)**	***-19%***	**(69)**	**(48)**	***29%***
(+) Suprimento	**32**	**459**	***1330%***	**138**	**575**	***316%***
(+) Outras receitas	**521**	**1.023**	***96%***	**1.624**	**2.294**	***41%***
Subvenção baixa renda	172	213	*24%*	715	591	*-17%*
Subvenção CDE outros	134	195	*45%*	376	486	*29%*
Uso da rede	131	267	*105%*	366	552	*51%*
Atualização ativo financeiro	26	202	*690%*	27	380	*1294%*
Outras receitas operacionais	59	146	*146%*	141	286	*102%*
(+) Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	**154**	**1.477**	***858%***	**(32)**	**2.199**	***-7054%***
(+) Receita de construção - Distribuição	**370**	**955**	***158%***	**1.203**	**1.840**	***53%***
(=) Receita Operacional Bruta - Distribuição	**4.852**	**9.376**	***93%***	**13.323**	**19.753**	***48%***
(+) Receita de Operação e Manutenção (Transmissão)	**9**	**7**	***-21%***	**21**	**20**	***-4%***
(+) Receita de construção - Transmissão	**414**	**39**	***-91%***	**1.603**	**425**	***-74%***
(+) Transmissão de energia	**0**	**(1)**	***301%***	**0**	**-**	***100%***
(+) Receita Ativo de Contrato	**260**	**335**	***29%***	**710**	**986**	***N/A***
(+) Outras receitas	**7**	**14**	***111%***	**15**	**34**	***132%***
(=) Receita operacional bruta - Transmissão	**690**	**395**	***-43%***	**2.349**	**1.464**	***-38%***
Receita operacional bruta - Outros	**73**	**50**	***-31%***	**202**	**164**	***-19%***
(+) Deduções à receita	**(1.407)**	**(2.335)**	***66%***	**(3.996)**	**(5.201)**	***-30%***
Deduções à receita - Transmissão	(73)	(27)	***-64%***	(244)	(105)	***57%***
Deduções à receita - Distribuição	(1.318)	(2.294)		(3.707)	(5.062)	
PIS e COFINS	(330)	(536)	*63%*	(956)	(1.218)	*-27%*
Encargos do consumidor	(34)	(59)	*74%*	(91)	(130)	*-43%*
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(91)	(280)	*209%*	(272)	(533)	*-96%*
ICMS	(851)	(1.399)	*64%*	(2.346)	(3.111)	*-33%*
ISS	(1)	(1)	*-29%*	(3)	(2)	*29%*
Compensações Indicadores de Qualidade	(12)	(19)	*56%*	(39)	(69)	*-75%*
Deduções à receita - Outros	(16)	(15)	*5%*	(46)	(34)	*25%*
(=) Receita operacional líquida	**4.207**	**7.486**	***78%***	**11.878**	**16.181**	***36%***
(-) Receita de construção - Dist. e Transm.	**784**	**994**	***27%***	**2.806**	**2.264**	***-19%***
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**3.423**	**6.492**	***90%***	**9.072**	**13.916**	***53%***

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 90%, ou R$ 3 bilhões, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

O forte aumento reflete a consolidação, a partir do 3T21, da CEEE-D, o crescimento da parcela B, o aumento de outras receitas por conta da bandeira tarifária especial e maior efeito na linha de Valores a Receber de Parcela A, principalmente pelo aumento dos custos de compra de energia e encargo ESS, motivados pela crise hídrica, que se intensificou no começo do terceiro trimestre.

Adicionalmente aos efeitos destacados, o detalhamento da receita nos nossos ativos de distribuição está demonstrado no quadro a seguir.

[3] CEEE-D: Os indicadores apresentados refletem a metodologia e valores adotada pela Equatorial para todas as empresas do Grupo e podem divergir das Demonstrações Financeiras apresentadas para a CEEE-D.

[4] CEEE-D: 3T21 e 9M21 contém somente o desempenho da CEEE-D consolidado no Grupo Equatorial a partir de julho/21. 3T20 e 9M20 são dados históricos exclusivamente para fins de comparabilidade.

Análise da receita	3T21					9M21				
(R$ Milhões)	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
(+) Vendas as classes	**1.146**	**1.804**	**729**	**557**	**1.247**	**3.247**	**4.790**	**1.910**	**1.701**	**1.247**
Residencial	706	1.013	384	287	690	2.017	2.717	1.043	912	690
Industrial	38	110	26	25	63	108	284	68	71	63
Comercial	179	377	150	135	310	507	990	383	395	310
Outras classes	222	303	170	110	184	614	799	415	324	184
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(2)	**(7)**	**(2)**	**(2)**	(7)	(9)	(20)	(5)	(7)	(7)
(+) Suprimento	26	**158**	**37**	**78**	**160**	**47**	174	88	106	160
(+) Outras receitas	**240**	**408**	**104**	**88**	**183**	**597**	**963**	**256**	**296**	**183**
Subvenção baixa renda	68	73	34	23	14	199	209	99	70	14
Subvenção CDE outros	34	91	15	16	39	99	239	45	65	39
Uso da rede	32	77	22	37	100	88	208	55	101	100
Atualização ativo financeiro	71	120	0	2	8	145	221	2	4	8
Outras receitas operacionais	35	47	33	9	22	66	87	56	55	22
(+) Valores a receber de parcela A	**423**	481	**199**	**176**	198	**589**	**705**	**323**	**384**	198
(+) Receita de construção	**160**	342	**130**	**83**	239	**369**	**752**	**289**	**191**	**239**
(=) Receita operacional bruta	**1.992**	**3.186**	**1.198**	**980**	**2.020**	**4.839**	**7.364**	**2.860**	**2.670**	**2.020**
(+) Deduções à receita	**(405)**	**(736)**	**(299)**	**(260)**	**(594)**	**(1.149)**	**(1.813)**	**(759)**	**(747)**	**(594)**
PIS e COFINS	(75)	(190)	(76)	(71)	(125)	(276)	(438)	(165)	(215)	(125)
Encargos do consumidor	(15)	(21)	(7)	(6)	(10)	(35)	(48)	(18)	(17)	(10)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(44)	(70)	(16)	(50)	(100)	(109)	(156)	(55)	(113)	(100)
ICMS	(265)	(450)	(195)	(131)	(358)	(705)	(1.153)	(501)	(393)	(358)
ISS	(0)	(0)	(0)	-	-	(1)	(1)	(0)	-	-
Compensações Indicadores de Qualidade	(6)	(4)	(5)	(3)	(1,1783)	(22)	(17)	(20)	(9)	(1)
(=) Receita operacional líquida	**1.588**	**2.450**	**899**	**719**	**1.426**	**3.690**	**5.551**	**2.101**	**1.924**	**1.426**
(-) Receita de construção	**160**	**342**	**130**	**83**	**239**	**369**	**752**	**289**	**191**	**239**
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**1.428**	**2.108**	**769**	**636**	**1.187**	**3.321**	**4.799**	**1.812**	**1.732**	**1.187**

Análise da receita	3T20					9M20				
(R$ Milhões)	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
(+) Vendas as classes	**1.124**	**1.604**	**601**	**472**	**1.032**	**2.987**	**4.294**	**1.719**	**1.458**	**3.453**
Residencial	702	909	346	252	579	1.826	2.366	959	781	1.775
Industrial	40	95	24	24	56	108	255	69	68	183
Comercial	178	334	111	107	251	493	921	347	332	938
Outras classes	203	265	120	88	145	560	753	344	276	556
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	**(6)**	**(16)**	**(2)**	**(1)**	(5)	**(17)**	**(39)**	**(6)**	**(7)**	(24)
(+) Suprimento	**2**	**(2)**	**20**	**12**	33	**27**	**25**	**68**	**18**	105
(+) Outras receitas	**150**	**239**	**67**	**65**	**182**	**463**	**711**	**234**	**217**	**564**
Subvenção baixa renda	61	60	31	20	11	254	252	131	77	38
Subvenção CDE outros	34	76	16	9	77	90	193	47	47	232
Uso da rede	25	66	11	29	75	65	191	36	73	240
Atualização ativo financeiro	7	18	0	1	2	5	20	1	2	4
Outras receitas operacionais	23	20	10	7	16	49	55	20	18	49
(+) Valores a receber de parcela A	20	121	(116)	130	35	(101)	76	(195)	189	(16)
(+) Receita de construção	**108**	**158**	**86**	**18**	45	**373**	**472**	**261**	**97**	110
(=) Receita operacional bruta	**1.398**	**2.104**	**656**	**695**	**1.321**	**3.734**	**5.539**	**2.081**	**1.969**	**4.191**
(+) Deduções à receita	**(383)**	**(566)**	**(213)**	**(156)**	**(548)**	**(977)**	**(1.553)**	**(624)**	**(552)**	**(1.776)**
PIS e COFINS	(113)	(143)	(38)	(35)	(123)	(262)	(412)	(125)	(158)	(387)
Encargos do consumidor	(10)	(14)	(4)	(6)	(8)	(27)	(36)	(13)	(15)	(25)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(25)	(36)	(15)	(15)	(106)	(76)	(107)	(44)	(45)	(317)
ICMS	(230)	(370)	(152)	(98)	(309)	(603)	(986)	(435)	(323)	(1.025)
ISS	(1)	(0)	(0)	(0)	-	(1)	(1)	(0)	(1)	-
Compensações Indicadores de Qualidade	(3)	(4)	(4)	(1)	(3)	(8)	(11)	(9)	(12)	(21)
(=) Receita operacional líquida	**1.014**	**1.538**	**443**	**540**	**773**	**2.757**	**3.986**	**1.456**	**1.417**	**2.415**
(-) Receita de construção	**108**	**158**	**86**	**18**		**373**	**472**	**261**	**97**	
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**906**	**1.380**	**357**	**522**	**773**	**2.384**	**3.514**	**1.195**	**1.320**	**2.415**

4.1.2 - Custos e Despesas[5][6]

De forma consolidada, o custo da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiu R$ 6,2 bilhões neste 3T21, montante 102% superior ao reportado no 3T20, principalmente pelo aumento dos custos de compra de energia e encargo ESS, motivados pela crise hídrica que se intensificou no começo do terceiro trimestre, e que juntos totalizaram R$ 4,4 bilhões no período, e pelo início da consolidação da CEEE-D a partir deste trimestre, no total de R$ 266 milhões.

Custos Operacionais	3T20	3T21	*Var.*	9M20	9M21	*Var.*
R$ Milhões						
(+) Pessoal	151	354	135%	436	664	52%
(+) Material	15	19	22%	30	45	48%
(+) Serviço de terceiros	233	259	11%	628	779	24%
(+) Outros	63	(16)	125%	163	56	-65%
(=) PMSO Reportado	**462**	**616**	**33%**	**1.257**	**1.544**	**23%**
Ajustes Piauí	-	*(1)*	*N/A*	*(3)*	*(2)*	*19%*
Ajustes Alagoas		*(1)*	*N/A*	-	*(9)*	*N/A*
Ajuste Maranhão	(35)	*(6)*	*1%*	*(45)*	*(9)*	*79%*
Ajuste Pará	(6)	*(2)*	*96%*	*(18)*	*(18)*	*-1%*
Ajuste Rio Grande do Sul		*(108)*	*-1586%*	-	*(215)*	*N/A*
PMSO Ajustado	**420**	**499**	**19%**	**1.192**	**1.290**	**8%**
PCLD e perdas	37	52	40%	290	183	-37%
% Receita bruta Dist. (s/ rec .de construção)	*0,8%*	*0,6%*	*-0,2 p.p.*	*2,4%*	*1,0%*	-57%
Provisões para contingências	*9*	*77*	*713%*	*25*	*101*	296%
(+) Provisões	**47**	**129**	**176%**	**316**	**284**	**-10%**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**22**	**0**	**-98%**	**29**	**20**	-30%
(+) Depreciação e amortização	**163**	**165**	**1%**	**485**	**519**	7%
(+) Outras Despesas Gerenciáveis						
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**693**	**911**	**31%**	**2.087**	**2.367**	**13%**
(+) Energia comprada e transporte	1.786	4.361	144%	4.822	8.188	70%
(+) Encargos uso rede e conexão	-	-	N/A	-	-	N/A
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**1.786**	**4.361**	**144%**	**4.822**	**8.188**	**70%**
(+) Custos de construção	**620**	**977**	**58%**	**2.179**	**2.085**	**-4%**
(=) Total	**3.100**	**6.249**	**102%**	**9.088**	**12.640**	**39%**

No 3T21, o PMSO Reportado, consolidado, da Companhia cresceu 33% (R$ 154 milhões) em comparação ao 3T20, influenciado principalmente pela consolidação da distribuidora CEEE-D a partir deste trimestre. Outros fatores que contribuíram foram a aquisição da 8ª hora no Pará, ocorrida no 1T21, a intensificação das atividades de cobrança em comparação ao 3T20, e maior volume de atendimentos, entre outros efeitos detalhados a seguir. O PMSO ajustado cresceu 19%, passando de R$ 420 milhões para R$ 499 milhões.

Na PECLD, houve um aumento de 40%, decorrente do crescimento de provisão da classe de consumo residencial, rural e pequenos e médios negócios. Entretanto, se olharmos o a PECLD em percentual da ROB, o trimestre apresentou um recuo de 0,2 p.p. Outro fator que teve deve ser mencionado é sobre a recuperação no 3T20 da PECLD frente ao pior resultado da inadimplência no 2T20.

[5] CEEE-D: Os indicadores apresentados refletem a metodologia e valores adotada pela Equatorial para todas as empresas do Grupo e podem divergir das Demonstrações Financeiras apresentadas para a CEEE-D.

[6] CEEE-D: 3T21 e 9M21 contém somente o desempenho da CEEE-D consolidado no Grupo Equatorial a partir de julho/21. 3T20 e 9M20 são dados históricos exclusivamente para fins de comparabilidade. Os efeitos não recorrentes refletem somente o 3T21

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

Custos Operacionais	3T21					9M21				
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
(+) Pessoal	35	38	18	18	215	113	137	59	56	215
Participação nos resultados	8	*5*	*3*	2	-	24	*14*	*10*	*6*	-
(+) Material	4	5	1	1	5	9	18	3	5	5
(+) Serviço de terceiros	85	*106*	51	38	37	246	307	148	113	37
(+) Outros	1	*7*	2	1	9	7	8	6	3	9
Compensações de indicadores de qualidade	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(=) PMSO Reportado	**126**	**156**	**73**	**58**	**266**	**375**	**470**	**215**	**177**	**266**
Ajustes Pessoal	*(6)*	*(2)*	*(1)*	*(1)*	*(108)*	*(9)*	*(16)*	*(2)*	*(6)*	*(108)*
Ajustes Material	-	-	-	-	-	-	-	-	*(0)*	-
Ajustes Serviços de Terceiros	-	-	-	-	-	-	*(2)*	-	*(2)*	-
Ajustes Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PMSO Ajustado	**119**	**155**	**72**	**57**	**158**	**365**	**452**	**213**	**168**	**158**
PCLD e perdas	**20**	**47**	**5**	**(19)**	**(1)**	**45**	**119**	**16**	**4**	**(1)**
% Receita bruta (s/ receita de construção)	*1,1%*	*1,6%*	*0,5%*	*-2,2%*	*0,0%*	*1,0%*	*1,8%*	*0,6%*	*0,2%*	*0%*
Provisões para contingências	**5**	**3**	**4**	**2**	**57**	**16**	**7**	**7**	**7**	**57**
(+) Provisões	**25**	**50**	**9**	**(17)**	**56**	**62**	**126**	**22**	**11**	**56**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**1**	**(0)**	**(0)**	**(0)**	**1**	**1**	**12**	**0**	**6**	**1**
(+) Depreciação e amortização	**54**	**86**	**(35)**	**18**	**42**	**160**	**253**	**10**	**52**	**42**
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**206**	**292**	**47**	**59**	**365**	**598**	**861**	**248**	**246**	**365**
(+) Energia comprada e transporte	841	1.132	480	389	106	1.630	2.250	959	891	106
(+) Encargos uso rede e conexão	90	162	48	65	-	286	537	172	219	-
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**931**	**1.294**	**528**	**454**	**106**	**1.916**	**2.787**	**1.132**	**1.110**	**106**
(+) Custos de construção	**160**	**342**	**130**	**83**	**239**	**369**	**752**	**289**	**191**	**239**
(=) Total	**1.296**	**1.928**	**705**	**597**	**710**	**2.883**	**4.399**	**1.669**	**1.547**	**710**

Custos Operacionais	3T20					9M20				
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
(+) Pessoal	30	36	17	21	119	93	104	56	53	475
Participação nos resultados	9	*4*	-	*2*	-	26	13	-	*6*	-
(+) Material	9	2	1	1	5	13	6	3	3	18
(+) Serviço de terceiros	112	88	38	32	43	280	255	116	93	172
(+) Outros	4	6	1	0	4	13	16	5	5	116
(=) PMSO Reportado	**155**	**132**	**58**	**54**	**171**	**399**	**382**	**180**	**154**	**781**
Ajustes Pessoal	-	(2)	-	-		-	-	(3)	-	-
Ajustes Material	(5)	-	-	-	-	(5)	-	-	-	-
Ajustes Serviços de Terceiros	(30)	(2)	-	-	-	(39)	(8)	-	-	-
Ajustes Outros	-	(2)	-	-	-	(1)	(10)	-	-	-
PMSO Ajustado	**119**	**126**	**58**	**54**	**171**	**354**	**364**	**177**	**154**	**781**
PCLD e perdas	12	22	(8)	11	40	62	143	35	51	167
% Receita bruta (s/ receita de construção)	*0,93%*	*0*	*-1,4%*	*1,7%*	*3,1%*	*1,9%*	*2,8%*	*1,9%*	*2,7%*	*4,1%*
Provisões para contingências	*5*	*6*	*(1)*	(1)	76	*16*	*16*	*2*	*(0)*	*156*
(+) Provisões	**16**	**28**	**(9)**	**11**	**116**	**78**	**158**	**37**	**50**	**323**
(+) Subvenção CCC	**-**	**(0)**	**-**	**22**		**-**	**(0)**	**(0)**	**2**	
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**0**	**(0)**	**(0)**	**22**	**22**	**1**	**4**	**1**	**22**	**93**
(+) Depreciação e amortização	**48**	**80**	**21**	**12**	**37**	**142**	**229**	**66**	**47**	**146**
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**219**	**239**	**69**	**100**	**346**	**620**	**773**	**285**	**274**	**1.344**
(+) Energia comprada e transporte	355	520	250	199	508	980	1.446	676	619	322
(+) Encargos uso rede e conexão	92	165	60	82	140	215	-	140	190	86
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**448**	**684**	**310**	**280**	**648**	**1.194**	**1.446**	**816**	**809**	**408**
(+) Custos de construção	**108**	**158**	**86**	**18**	**45**	**373**	**472**	**261**	**97**	**110**
(=) Total	**775**	**1.082**	**465**	**397**	**1.038**	**2.187**	**2.691**	**1.361**	**1.180**	**1.861**

MARANHÃO

No 3T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 126 milhões, recuo de R$ 29 milhões, ou 18,7%, em relação ao 3T20. O PMSO ajustado no 3T21 totalizou R$ 119 milhões, permanecendo estável em relação ao 3T20. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 10,25% e pelo INPC de 10,78%. O único ajuste que impactou a linha de **Pessoal**, por não ter efeito caixa, no montante de R$ 6,0 milhões refere-se ao plano de remuneração de longo prazo da Companhia (Stock Options).

A conta de **Pessoal** apresentou aumento de R$ 5 milhões no trimestre, em função especialmente do redesenho organizacional, com impacto de R$ 2 milhões, e pelo reconhecimento contábil de programa de incentivos de longo prazo (*Phantom Shares* e *stock options),* sendo R$ 1,6 milhão referentes ao *Phantom Shares* e R$ 6 milhões referem-se ao SOP, este último um efeito não caixa que é ajustado. Desconsiderados os efeitos não caixa a linha de Pessoal apresentou redução de R$ 1,3 milhão.

Já a conta **Material** registrou redução de R$ 5,0 milhões, devido à redução de necessidades de material de manutenção uma vez que as equipes estiveram voltadas para execução de obras de investimento. Desconsiderados os efeitos não-recorrentes de 2020, a linha de Materiais permaneceu estável no comparativo entre trimestres.

A rubrica de **Serviços de Terceiros** apresentou redução de R$ 26 milhões, impactada principalmente por ajustes não recorrentes sinalizados no 3T20, como revisão de processos de contabilização e custos acessórios relacionados a investimentos que ocasionaram baixas de ativo. Desconsiderando os efeitos não recorrentes a rubrica de Serviços aumentou R$ 3,7 milhões, devido principalmente à retomada gradual das atividades, sobretudo as comerciais, reduzidas ou paralisados no 3T20 em razão da pandemia e por reajustes contratuais. Este aumento é parcialmente compensado pela redução na rubrica de **Outros**, que registrou recuo de R$ 3 milhões quando comparado ao mesmo período do ano anterior, devido à redução de despesas relacionadas à arrendamentos e alugueis de equipamentos, tributos imobiliários e indenização por conta de multas e contingências.

Por fim, no 3T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R$ 20 milhões, um aumento de R$ 8 milhões quando comparado ao 3T20, reflexo de uma normalização no índice de arrecadação (IAR) já que no 3T20 foi observado índice superior a 100%. Com relação ao patamar em relação a receita, o nível atual registrado está em linha ao observado no mesmo trimestre de 2020.

PARÁ

O PMSO (pessoal, material, serviço de terceiros e outros) reportado no 3T21 foi de R$ 156 milhões, apresentando um aumento de R$ 24 milhões em relação ao 3T20. A maior parte do aumento decorre de efeitos já sinalizados em trimestres anteriores, como a aquisição da oitava hora trabalhada, incremento das despesas do regime de plantão e maiores despesas com cobrança e combate à fraude, esforços que trazem retorno para a Companhia na melhoria da sua performance comercial e operacional.

O PMSO ajustado foi de R$ 155 milhões, aumento de R$ 29 milhões, ou 23% em comparação ao 3T20, sendo o único efeito tratado como não recorrente observado na linha de **Pessoal**, por não ter efeito caixa, no montante de R$ 1,5 milhão referente ao *stock options*.

Na conta **Pessoal**, o aumento de R$ 2,2 milhões principalmente, do redesenho organizacional e o acréscimo da oitava hora trabalhada, no montante de R$ 3,7 milhões, implementados no 1T21, além das despesas relativas aos programas de incentivo de longo prazo de R$ 2,3 milhões, dos quais R$ 1,5 milhão (*stock options)* são não caixa como mencionado. Estes efeitos foram parcialmente compensados pela reversão, de R$ 5,3 milhões, em despesas de trimestres anteriores, relacionados a execução de investimentos e, portanto, reclassificadas.

Na conta de **Material**, o aumento de R$ 3,0 milhões refere-se, principalmente, à maior volumetria de ocorrências de serviços de atendimentos emergenciais de plantão que exigem materiais de manutenção, em comparação ao 3T20, além da inflação acumulada no período.

Já em **Serviços de Terceiros**, o aumento de R$ 18 milhões sendo grande parte explicada pelos seguintes efeitos:

(i) Aumento nas despesas com cobrança, combate à fraude e redução de perdas, devido a estratégia de intensificação dessas iniciativas (R$ 8,4 milhões);
(ii) Honorários Advocatícios sobre êxitos (R$ 2,7 milhões);
(iii) Incremento de despesas relacionadas à tecnologia da informação (R$ 2,4 milhões);
(iv) Aumento dos atendimentos presenciais em agências físicas (R$ 1,5 milhão) em comparação ao 3T20;
(v) Despesas com consultorias estratégicas (R$ 1,0 milhão).

No 3T21, a Equatorial Pará constituiu provisão para Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) no valor de R$ 47 milhões, aumento de R$ 25 milhões, quando comparado ao 3T20, reflexo de uma normalização no índice de arrecadação (IAR), já que no 3T20 foi observado índice superior a 100%. Com relação ao patamar em relação a receita, o nível atual registrado equivale a 1,6% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção).

PIAUÍ

No 3T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 73 milhões, contra R$ 58 milhões reportado no 3T20. O PMSO Ajustado, ou seja, desconsiderando os efeitos não recorrentes, totalizou R$ 72 milhões no 3T21 contra os mesmos R$ 58 milhões no mesmo período do ano anterior, um aumento de R$ 14 milhões devido principalmente aos pontos detalhados a seguir.

Na conta **Pessoal** houve um aumento de R$ 1,0 milhão, fruto do efeito não recorrente de R$ 0,9 milhão referente ao reconhecimento contábil do *stock options* (sem efeito caixa). Desconsiderado este efeito, a linha de Pessoal manteve-se estável em relação ao mesmo período do ano anterior.

Em **Serviços de Terceiros**, o aumento de R$ 13,7 milhões é em grande parte explicado pelos seguintes efeitos:

(i) Aumento das despesas com cobranças ao consumidor, decorrente da estratégia de intensificação dessas iniciativas (R$ 7,2 milhões);
(ii) Honorários Advocatícios sobre êxitos (R$ 2,4 milhões);
(iii) Gastos com manutenção e licença de software (R$ 0,9 milhão);
(iv) Despesas com o retorno das agências de atendimento ao consumidor (R$ 2,1 milhões) em comparação ao incorrido no 3T20.

Já a conta **Material e Outros** permaneceu estável em relação ao ano anterior.

No 3T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) apresentaram uma provisão R$ 5 milhões, enquanto no 3T20 houve uma reversão de R$ 8 milhões, reflexo de uma normalização no índice de arrecadação (IAR) já que em 3T20 foi observado índice superior a 100% (106,2%).

ALAGOAS

No 3T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 58 milhões, em comparação a R$ 54 milhões no mesmo período do ano passado. Desconsiderados os efeitos não recorrentes, o PMSO ajustado foi de R$ 57 milhões, valor 5,6% superior ao mesmo período do ano passado.

Na conta **Pessoal**, houve redução de R$ 3,0 milhões, devido sobretudo a reversão de R$ 4,9 milhões em despesas de trimestres anteriores referentes a execução de investimentos e que foram reclassificadas. Pelo lado do incremento, foram reconhecidas despesas com os programas de incentivo de longo prazo, no valor de R$ 1,7 milhão, dos quais R$ 0,5 milhão não-recorrentes, pois não tem efeito caixa (*stock options*).

Na conta **Serviços de Terceiros**, o incremento de R$ 6,6 milhões está relacionado, principalmente, maior volume de serviços relacionados à cobrança (R$ 4,1 milhões), aumento com serviços de manutenção da rede, como poda e limpeza de faixa (R$ 2,4 milhões), e à honorários advocatícios sobre êxitos e consultorias (R$ 0,4 milhão).

Já a conta **Material** e **Outros**, o montante permaneceu estável em relação ao ano anterior.

Por fim, no 3T21 as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou reversão de R$ 19 milhões, contra uma provisão de R$ 11 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior, relacionada reversão de provisões mais conservadoras, a maior, realizada em períodos anteriores e agora ajustadas.

CEEE-D

No 3T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 266 milhões, aumento de 55,6% (R$ 95 milhões) em relação ao 3T20. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 10,25%.

Na conta **Pessoal**, houve um aumento de R$ 96 milhões, devido sobretudo a efeito não recorrente no montante de R$ 107,5 milhões de provisão relacionada ao programa de Programa de Demissão Voluntária, cujo encerramento ocorreu em outubro de 2021 e teve adesão de 46% do quadro de pessoal da CEEE-D.

Na conta **Serviços de Terceiros**, redução de R$ 6,0 milhões explicado pelos seguintes efeitos:

(i) Redução serviços de equipes de manutenção e serviços de corte e religação (-R$1,2 milhão)
(ii) Compartilhamento de despesas com as demais empresas do Grupo CEEE (-R$4,4 milhões).

Em **Outros** o aumento de R$ 5 milhões explicado principalmente por aumento da despesa com aluguel de veículos em função do reajuste dos contratos vigentes e reforço de estrutura (+R$ 3 milhões). Já a conta **Material** o montante permaneceu estável em relação ao ano anterior.

Por fim, no 3T21 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou reversão de R$ 1 milhão, contra uma provisão de R$ 40 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior, a variação é consequência, principalmente, do estorno de provisões relacionado ao ajuste de faturamento.

4.1.3 - EBITDA Consolidado Equatorial[7][8]

A seguir, demonstramos a conciliação do EBITDA Consolidado da Equatorial.

Conciliação do EBITDA (R$ milhões)	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
Resultado do Exercício	847	1.591	87,8%	1.836	2.676	45,7%
Impostos sobre o Lucro	125	(888)	-811,5%	578	(600)	-203,7%
Resultado Financeiro	116	446	283,7%	334	985	194,8%
Depreciação e amortização*	191	221	15,5%	569	631	10,8%
Equivalência Patrimonial	(8)	(23)	185,9%	(23)	(47)	101,4%
EBITDA societário**	**1.272**	**1.348**	**6,0%**	**3.294**	**3.645**	**10,6%**

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

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

[7] CEEE-D: Os indicadores apresentados refletem a metodologia e valores adotada pela Equatorial para todas as empresas do Grupo e podem divergir das Demonstrações Financeiras apresentadas para a CEEE-D

[8] CEEE-D: 3T21 e 9M21 contém somente o desempenho da CEEE-D consolidado no Grupo Equatorial a partir de julho/21. 3T20 e 9M20 são dados históricos exclusivamente para fins de comparabilidade.

EBITDA consolidado Equatorial	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
EBITDA Equatorial Maranhão	287	345	*20,2%*	711	967	*35,9%*
EBITDA Equatorial Pará	500	666	*33,2%*	1.050	1.414	*34,8%*
EBITDA Equatorial Piauí	(5)	158	*-3244,7%*	150	442	*195,4%*
EBITDA Equatorial Alagoas	155	141	*-8,8%*	285	429	*50,6%*
EBITDA CEEE-D	-	(195)	*N/A*	-	(195)	*N/A*
EBITDA Intesa	18	24	*31,9%*	29	71	*140,4%*
EBITDA Transmissão	339	242	*-28,6%*	1.076	580	*-46,1%*
EBITDA 55 Soluções	9	12	*24,1%*	37	13	*-63,8%*
PPA Piauí na Consolidação	(1)	(15)	*934,0%*	8	(16)	*-291,6%*
EBITDA Holding + outros	(30)	(30)	*0,2%*	(53)	(61)	*16,4%*
EBITDA Equatorial	**1.272**	**1.348**	***6,0%***	**3.294**	**3.645**	***10,6%***
Ajustes Maranhão	(6)	11	*-280,4%*	(6)	26	*-550,0%*
Ajustes Pará	(130)	(3)	*-97,7%*	(149)	65	*-143,5%*
Ajustes Piauí	85	2	*-98,2%*	23	5	*-80,3%*
Ajuste Alagoas	(71)	(19)	*-73,2%*	(88)	(82)	*-6,9%*
EBITDA CEEE-D	-	91	*N/A*	-	91	*N/A*
Ajuste Transmissão	-	9	*N/A*	-	12	*N/A*
Ajuste Intesa	-	(0)	*N/A*	-	(0)	*N/A*
Ajuste Holding	10	-	*-100,0%*	(9)	-	*-100,0%*
Ajustes Stock options (EQTL)	13	1	*-94,7%*	39	2	*-95,4%*
Ajuste PPA Equatorial Piauí	1	15	*934,0%*	(8)	16	*-291,6%*
EBITDA Equatorial ajustado	**1.174**	**1.454**	***23,8%***	**3.096**	**3.778**	***22,0%***

O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R$ 1.348 milhões no 3T21, valor 6% maior que o 3T20, explicado em grande parte pelo crescimento no volume de energia distribuída e da maior contribuição da Parcela B, em todas as distribuidoras, em função dos reajustes tarifários de 2021, no PA, MA e AL e da Revisão Tarifária Extraordinária no PI, em dezembro de 2020. Pelo lado negativo, tivemos a consolidação da CEEE-D, que trouxe um EBITDA de R$ 195 milhões negativos neste trimestre, em parte pelo reconhecimento contábil do impacto do PDV na Companhia e pela própria característica do processo de turnaround que se iniciou neste trimestre.

Já o EBITDA Ajustado, desconsiderando os efeitos não-recorrentes, registrou expansão de 23,8%, impulsionado principalmente pelo maior EBITDA das distribuidoras, conforme descrito acima. Abaixo abrimos a comparação do EBITDA Ajustado pelo VNR e IFRS09 e ex-novos ativos do 3T21x3T20:

Recomposição EBITDA	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
EBITDA Equatorial Ajustado	1.174	1.558	*32,7%*	3.096	3.882	*25,4%*
(-) IFRS 9 (Transmissão)	251	5	*-98,1%*	834	(79)	*-109,4%*
(-) VNR	26	193	*657,7%*	27	371	*1264,0%*
EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)	**898**	**1.360**	***51,4%***	**2.235**	**3.589**	***60,6%***

Pode-se observar que o EBITDA ajustado por estes efeitos contábeis cresceu influenciado pela entrada em operação dos ativos de transmissão, assim como o aumento de mercado e da tarifa fio B ocasionada pelos reajustes e revisões ocorridas nas distribuidoras entre os períodos reportados.

A seguir, abrimos os valores por distribuidora, assim como destacamos os valores considerados como não recorrentes no resultado do 3T21:

EBITDA	3T21					9M21				
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
(+) Resultado do Exercício	215	377	651	736	(410)	606	710	832	973	(410)
(+) Impostos sobre o Lucro	56	101	(482)	(595)	-	143	199	(457)	(576)	-
(+) Resultado Financeiro	20	102	25	(18)	174	58	253	57	(20)	174
(+) Depreciação e Amortização	54	86	(35)	18	42	160	253	10	52	42
(=) EBITDA societário (CVM)*	**345**	**666**	**158**	**141**	**(195)**	**967**	**1.414**	**442**	**429**	**(195)**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	(0)	(0)	(0)	1	1	12	0	6	1
(+) Impactos Margem Bruta	4	20	1	-	42	12	59	2	(94)	42
(+) Ajustes de PMSO	6	2	1	1	108	12	18	2	5	108
(+) Ajustes Provisões	-	(24)	-	(19)	(61)	-	(24)	-	-	(61)
(=) EBITDA societário ajustado	**356**	**663**	**160**	**122**	**(104)**	**992**	**1.479**	**447**	**347**	**(104)**

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA	3T20					9M20				
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
(+) Resultado do Exercício	193	281	(30)	144	(422)	462	489	16	215	(1.438)
(+) Impostos sobre o Lucro	36	74	-	(6)	(1)	86	183	-	(8)	(32)
(+) Resultado Financeiro	10	66	3	4	158	22	149	68	31	883
(+) Depreciação e Amortização	48	80	21	12	37	142	229	66	47	110
(=) EBITDA societário (CVM)*	**287**	**500**	**(5)**	**155**	**(229)**	**711**	**1.050**	**150**	**285**	**(477)**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	0	(0)	(0)	22	o	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**	**(229)**	**706**	**900**	**173**	**197**	**(477)**

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

MARANHÃO

O EBITDA ajustado do 3T21 alcançou R$ 356 milhões, contra R$ 281 milhões no 3T20, em grande parte explicado pelo aumento da margem bruta (crescimento de mercado e tarifa fio B) e pelo aumento da receita de atualização do ativo financeiro (VNR) de R$ 71 milhões, fruto do expressivo aumento do IPCA no trimestre e da maior base de ativos decorrente do processo de revisão tarifária ocorrido em agosto de 2021.

Destacamos como principais efeitos não recorrentes:

i) R$ 6 milhões de ajustes no PMSO, referente ao programa *stock option;*

ii) R$ 4 milhões de impacto na Margem, referente a descasamento de Parcela A (neutralidade do uso) e efeitos contábeis da revisão tarifária.

PARÁ

No 3T21, o EBITDA Ajustado atingiu R$ 663 milhões, aumento de R$ 293 milhões ou 79,2% em comparação ao mesmo período do ano anterior, fruto da maior tarifa fio B (R$ 148 milhões), resultado do processo de reajuste tarifário, crescimento de mercado (R$ 11 milhões), da redução de perdas e do incremento de R$ 59 milhões de receita de atualização do ativo financeiro (VNR) em função do expressivo aumento do IPCA. Além disso, no 3T20, o EBITDA Ajustado foi impactado em R$ 115 milhões pela compensação financeira do efeito tarifário decorrente de acordo bilateral entre partes signatárias do CCEAR, conforme sinalizado à época.

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

(i) R$ 24,3 milhões referente a Fiscalização dos valores recebidos do fundo setorial CCC.

(ii) R$ 16 milhões em efeitos de transição de tarifa, decorrentes do reajuste tarifário;

(iii) R$ 4,3 milhões relativos à sobrecontratação de energia referentes à 2016 e 2017.

PIAUÍ

No 3T21, o EBITDA Ajustado alcançou R$ 160 milhões, contra R$ 80 milhões no 3T20, representando um aumento de R$ 80 milhões ou 100%, positivamente influenciado pelo aumento da tarifa fio B (R$ 83 milhões), decorrente do processo Revisão Extraordinária ocorrido em dezembro de 2020, crescimento de mercado (R$ 11 milhões) e pela

redução das perdas (R$ 9 milhões), e melhora no desempenho de PECLD na comparação com o mesmo período de 2020.

Como efeitos não recorrente neste trimestre, destaca-se:

i) R$ 1,0 milhão de ajustes no PMSO, referente ao programa de *Stock Options*.

ALAGOAS

No 3T21, o EBITDA Ajustado atingiu R$ 122 milhões, contra R$ 84 milhões no 3T20, positivamente influenciado pela redução das perdas, aumento da tarifa fio B, crescimento de mercado e melhora no desempenho de PECLD na comparação com o mesmo período de 2020. Além disso, no 3T20, o EBITDA Ajustado da empresa foi influenciado pelo recálculo de CVA em virtude de um pedido acatado pela ANEEL de reconsideração de itens de parcela A homologados no reajuste tarifário de 2019, em R$ 66 milhões.

Como efeitos não recorrentes neste trimestre, destacam-se:

i) R$ 19 milhões de efeito positivo na PECLD, referente a ajuste de provisões de períodos anteriores.

ii) R$ 1,8 milhão de ajustes no PMSO, sendo R$ 0,9 milhão referente ao programa de *Stock Options*.

CEEE-D

No 3T21, o EBITDA Ajustado atingiu R$ 104 milhões negativos, contra R$ 229 milhões também negativos no 3T20, uma melhora de R$ 125 milhões. Essa variação é explicada principalmente pelo menor volume de provisões (PECLD e contingências jurídicas) devido a adequação e revisão de práticas contábeis promovidas no âmbito do processo de turnaround e tarifa fio B.

Como efeitos não recorrentes neste trimestre, destaca-se:

i) R$ 107,5 milhões de provisão relacionada ao programa de PDV, cujo encerramento ocorreu em outubro de 2021.

4.1.4 – Resultado Financeiro Consolidado[9][10]

R$ MM	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
(+) Rendas Financeiras	23	111	387%	118	203	73%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	132	252	*91%*	308	506	*64%*
(+) Operações de Swap	62	268	*331%*	509	14	*-97%*
(+) Var. Cambial sobre dívida	(71)	(303)	*-328%*	(518)	(154)	*70%*
(+) Encargos e Var. Monetária sobre dívida	(186)	(480)	*-158%*	(573)	(1.074)	*-88%*
(+) Encargos CVA	13	(85)	*769%*	55	(82)	*250%*
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	(38)	(3)	*92%*	(72)	(81)	*-12%*
(+) AVP sobre Dívida RJ	(5)	(5)	*0%*	(16)	(16)	*0%*
(+) Ajuste a Valor Presente	(1)	(1)	*37%*	(9)	(7)	*17%*
(+) Contingências	9	(30)	*417%*	2	(31)	*1456%*
(+) Outras Receitas	8	34	*301%*	21	61	*186%*
(+) Outras Despesas	(65)	(204)	*-216%*	(165)	(324)	*-97%*
Resultado financeiro	**(118)**	**(446)**	***277%***	**(340)**	**(985)**	***190%***
(+) Efeitos Não Recorrentes	(11)	48	*-520%*	5	53	*936%*
Resultado financeiro ajustado	**(130)**	**(398)**	***207%***	**(335)**	**(932)**	***178%***

[9] CEEE-D: Os indicadores apresentados refletem a metodologia e valores adotada pela Equatorial para todas as empresas do Grupo e podem divergir das Demonstrações Financeiras apresentadas para a CEEE-D.

[10] CEEE-D: 3T21 e 9M21 contém somente o desempenho da CEEE-D consolidado no Grupo Equatorial a partir de julho/21. 3T20 e 9M20 são dados históricos exclusivamente para fins de comparabilidade.

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R$ 446 milhões negativos contra R$ 118 milhões negativos no 3T20. Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 3T21 foi de R$ 398 milhões, contra R$ 130 milhões no mesmo período do ano anterior. Os principais motivos para o aumento da despesa financeira líquida foram o aumento dos encargos e variação monetária por conta do aumento do CDI e do IPCA.

De maneira individual, gostaríamos de dar os seguintes destaques:

RESULTADO FINANCEIRO	3T21									9M21								
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Holding	EQTT	Intesa	Serviços	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Holding	EQTT	Intesa	Serviços
(+) Rendas Financeiras	19	35	20	11	4	14	6	1	1	34	70	36	23	4	19	13	2	2
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	34	49	23	28	118	-	-	-	-	97	135	76	80	118	-	-	-	-
(+) Operações de Swap	27	83	70	-	49	40	-	-	-	(4)	24	0	-	49	(55)	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(31)	(93)	(79)	-	(99)	-	-	-	-	(4)	(35)	(15)	-	(99)	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(53)	(110)	(61)	(26)	(29)	(12)	(180)	(10)	-	(139)	(262)	(153)	(84)	(29)	(30)	(378)	-	-
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	1	(2)	0	7	(91)	-	-	-	-	0	(5)	2	12	(91)	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(3)	-	-	-	-	-	-	-	-	(81)	-	-	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(0)	-	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(5)	0	4	0	-	-	-	(0)	(0)	(12)	(0)	4	0	-	-	-
(+) Contingências	(2)	(1)	(3)	3	(26)	-	-	-	-	(7)	(0)	(1)	3	(26)	-	-	-	-
(+) Outras Receitas	4	16	13	1	1	(1)	0	0	(0)	4	32	23	1	1	(1)	0	-	-
(+) Outras Despesas	(18)	(71)	(3)	(6)	(104)	0	(4)	(0)	(0)	(39)	(115)	(14)	(16)	(104)	(4)	(11)	(25)	(0)
(=) Resultado Financeiro Líquido	**(20)**	**(102)**	**(25)**	**18**	**(174)**	**41**	**(178)**	**(9)**	**1**	**(58)**	**(253)**	**(57)**	**20**	**(174)**	**(70)**	**(376)**	**(23)**	**2**
Não Recorrentes	-	48	-	-	-	-	-	-	-	5	48	-	-	-	-	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	**(20)**	**(54)**	**(25)**	**18**	**(174)**	**41**	**(178)**	**(9)**	**1**	**(53)**	**(205)**	**(57)**	**20**	**(174)**	**(70)**	**(376)**	**(23)**	**2**

RESULTADO FINANCEIRO	3T20									9M20								
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Holding	EQTT	Intesa	Serviços	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Holding	EQTT	Intesa	Serviços
(+) Rendas Financeiras	5	8	2	3	3	3	1	1	0	28	37	12	12	2	20	3	5	1
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	31	49	30	22	30	-	-	-	-	74	101	75	58	83	-	-	-	-
(+) Operações de Swap	-	46	16	-	-	-	-	-	-	-	383	126	-	-	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(0)	(51)	(16)	-	(49)	(0)	(3)	-	-	(0)	(391)	(126)	-	(504)	(0)	(1)	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(33)	(47)	(34)	(39)	(4)	(9)	(18)	(5)	-	(102)	(145)	(115)	(135)	(37)	(41)	(17)	(17)	-
(+) Encargos CVA	(1)	(2)	0	16	1	-	-	-	-	0	2	5	48	(2)	-	-	-	-
(+) 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)	2	0	-	-	-
(+) Contingências	(4)	0	13	(0)	(5)	-	-	-	-	(4)	3	4	(0)	(25)	-	-	-	-
(+) Outras Receitas	0	1	(0)	6	1	1	0	-	0	3	5	2	10	4	0	0	0	(0)
(+) Outras Despesas	(9)	(26)	(13)	(12)	(135)	(1)	(4)	(0)	(0)	(22)	(55)	(40)	(24)	(405)	(8)	(14)	(1)	0
(=) Resultado Financeiro Líquido	**(10)**	**(66)**	**(3)**	**(4)**	**(158)**	**(7)**	**(23)**	**(5)**	**0**	**(22)**	**(149)**	**(68)**	**(31)**	**(883)**	**(28)**	**(29)**	**(13)**	**1**
Não Recorrentes	-	-	(13)	2	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	5	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	**(10)**	**(66)**	**(17)**	**(2)**	**(158)**	**(7)**	**(23)**	**(5)**	**0**	**(22)**	**(149)**	**(68)**	**(31)**	**(883)**	**(24)**	**(29)**	**(13)**	**1**

Maranhão

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi negativo R$ 20 milhões, contra R$ 10 milhões também negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de R$ 10 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O aumento de R$ 3 milhões em acréscimos moratórios ocorreu devido ao pagamento em atraso das faturas de energia pelos consumidores, ocasionado principalmente pela pandemia do COVID 19. Já em fevereiro de 2021, houve contratação de empréstimo de USD 67 milhões com proteção de 100% da exposição cambial, que ocasionou variações nas rubricas variação cambial e swap. O aumento de R$ 20 milhões em juros e variação monetária sobre a dívida se deu principalmente em função da alta expressiva do IPCA, indexador com 61% de participação da dívida, que no 3T20 estava em 1,24% e passou para 3,02% no 3T21 e também do CDI, indexador com 23% de participação na dívida, que saiu 0,52% no 3T20 para 1,23% no 3T21.

Pará

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi negativo R$ 102 milhões, contra R$ 66 milhões negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de aproximadamente R$ 37 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O aumento de R$ 62 milhões no 2T21 de juros e variação monetária sobre a dívida deu-se em função do avanço expressivo do IPCA, indexador da dívida com 47% de participação, que passou de 1,24% no 3T20 para 3,02% no 3T21, do CDI, que no 3T20 estava em 0,52% e passou para 1,23% no 3T21 e também devido ao aumento do saldo devedor da dívida que no 3T20 que estava em R$ 5,2 bilhões e passou para R$ 5,7 bilhões no 3T21. Já a redução de R$ 35 milhões de Juros e

variação monetária sobre a Dívida da Recuperação Judicial se deu pela redução do IGP-M que saiu de 9,59% no 3T20 para 0,80% no 3T21. Por fim, em outras despesas, a variação refere-se principalmente a R$ 48 milhões de reembolso do ágio sobre os créditos de Recuperação Judicial da Equatorial Pará adquiridos pela Equatorial Energia.

PIAUÍ

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi negativo R$ 25 milhões, contra R$ 3 milhões negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de R$ 22 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior, se considerarmos o efeito não recorrente de R$ 13 milhões em 2020 de reversão de atualização de contingências a variação negativa no resultado financeiro foi de R$ 8 milhões. O principal motivo deve-se ao acréscimo de R$ 27 milhões no 3T21 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do aumento o saldo da dívida, que no 3T20 era de R$ 2,9 bilhões e passou para R$ 3,7 bilhões no 3T21, além da alta do CDI, indexador mais relevante da dívida, com 69% participação, que estava em 0,52% no 3T20 e está em 1,23% no 3T21.

ALAGOAS

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi de R$ 18 milhões positivos, contra R$ 4 milhões negativos no 3T20, gerando uma variação positiva de R$ 22 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. A melhora de R$ 8 milhões nas rendas financeiras no 3T21, deu-se em função da alta CDI, que no 3T20 estava em 0,52%, e passou para 1,23% no 3T21. Já a variação do crescimento de acréscimo moratório está associada ao deslocamento de pagamento dos clientes no período em análise, com uma postergação dos pagamentos das faturas, assim estendendo o prazo médio de realização, o que ocasiona o maior volume de encargos por atraso.

CEEE-D

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi de R$ 174 milhões negativos, contra R$ 158 milhões também negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de R$ 16 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. Na linha acréscimo moratório, o aumento deve-se, principalmente pela negociação do parcelamento com a Prefeitura e Pelotas em agosto de 2021, que no momento da sua efetivação gerou impacto líquido no resultado de R$ 43 milhões. Além do acréscimo moratório, as principais rubricas são operações de Swap que se referem, principalmente, à contratação de operações de dívida, que não havia no trimestre anterior, que trocam Dólar+spread por CDI+spread, sendo a principal variação o câmbio, Juros e Variação Monetária sobre a dívida que são oriundos principalmente das contratações e liquidações de empréstimos no terceiro trimestre de 2021 . Já em encargos CVA, o principal impacto foram as despesas financeiras relacionadas a sobrecontratação e exposição involuntária no valor de R$ 91 milhões no trimestre. O crescimento de R$ 22 milhões em contingências, refere-se à atualização monetária das contingências prováveis registradas, calculadas de acordo com os critérios de atualização definidos pela Companhia.

EQUATORIAL ENERGIA HOLDING

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi positivo em R$ 41 milhões, contra R$ 7 milhões negativos no 3T20. Grande parte desta variação é explicado pela contratação de NDFs no valor total de USD 228 milhões, com o objetivo de proteção ao risco em moeda estrangeira dos passivos da CEEE-D, antes mesmo da empresa assumir a CEEE-D. No trimestre houve alta do dólar em 3,86%, gerando redução da despesa da operação, que em junho 2021 estava de R$ 94 milhões e após a liquidação da NDF em agosto de 2021, fechou em R$ 54 milhões.

EQUATORIAL ENERGIA TRANSMISSÃO

O resultado financeiro da companhia saiu de R$ 23 milhões negativos para R$ 178 milhões negativos, ou seja, piora de R$ 155 milhões. No 3T20, as receitas e despesas eram ativadas e incorporadas ao ativo de contrato. Com a entrada em operação das SPEs, essas despesas não são mais ativadas e logo continuam no resultado financeiro da empresa, além deste mecanismo de ativação que deixou de existir, houve expressivo aumento do IPCA, indicador que corrige todas as dívidas da EQTT e SPEs que no 3T20 estava 1,24% e passou para 3,02% no 3T21.

INTESA

No 3T21 o resultado financeiro líquido foi positivo R$ 9 milhões, contra R$ 5 milhões negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de R$ 4 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O aumento no 3T21 de juros e variação monetária sobre a dívida deu-se em função das altas do CDI, que no 3T20 estava 0,52% e passou para 1,23% no 3T21 e do IPCA, que no 3T20 estava 1,24% e passou para 3,02% no 3T21.

EQUATORIAL SERVIÇOS

O resultado do 3T21 permaneceu estável em relação ao mesmo período do ano anterior.

4.1.5 - Lucro Líquido Consolidado Equatorial[11]

Lucro líquido consolidado Equatorial	3T20	3T21	Var.	9M20	9M21	Var.
Lucro líquido Maranhão	113	126	*11,5%*	270	355	*31,2%*
Lucro líquido Pará	244	327	*34,2%*	425	617	*45,2%*
Lucro líquido Piauí	(28)	616	*-2305,7%*	15	786	*5114,1%*
Lucro líquido Alagoas	138	710	*413,0%*	207	938	*352,9%*
Lucro Liquido CEEE-D	-	(389)	*N/A*	-	(389)	*N/A*
Lucro líquido Intesa	21	13	*-37,0%*	26	40	*52,3%*
Lucro Líquido Transmissão	290	33	*-88,6%*	736	122	*-83,5%*
Lucro Líquido Serviços	6	7	*5,3%*	26	9	*-65,0%*
Consolidação PPA Equatorial Piauí	(1)	(10)	*875,4%*	5	(11)	*-293,5%*
Consolidação PPA Equatorial Alagoas	1	1	*2,8%*	3	3	*2,8%*
Lucro líquido Holding + Outros	(57)	(23)	*-59,2%*	(141)	(197)	*39,5%*
Lucro líquido Equatorial	**728**	**1.410**	***93,7%***	**1.574**	**2.273**	***44,5%***
Ajustes Maranhão	(5)	5	*-209,7%*	(4)	18	*-555,9%*
Ajustes Pará	(129)	34	*-126,6%*	(147)	77	*-152,5%*
Ajustes Piauí	68	(454)	*-768,0%*	20	(451)	*-2316,1%*
Ajustes Alagoas	(63)	(592)	*835,5%*	(84)	(667)	*698,2%*
Lucro Liquido CEEE-D	-	85	*N/A*	-	85	
Ajustes Holding	10	-	*-100,0%*	(4)	-	*-100,0%*
Ajustes Stock options (EQTL)	13	1	*-94,7%*	39	2	*-95,4%*
Ajustes Intesa	(14)	(0)	*-97,8%*	(14)	(0)	*-97,8%*
Ajustes Transmissão	-	5	*N/A*	-	7	*N/A*
Consolidação PPA Equatorial Piauí	1	10	*875,4%*	(5)	11	*-293,5%*
Consolidação PPA Equatorial Alagoas	(1)	(1)	*2,8%*	(3)	(3)	*2,8%*
Lucro líquido Equatorial ajustado	**607**	**502**	***-17,3%***	**1.372**	**1.351**	***-1,5%***

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R$ 1.410 milhões no trimestre, 93,7% maior em relação ao 3T20. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, atingimos R$ 502 milhões, uma redução de 17,3% explicada pelos efeitos destacados a seguir.

[11] *O Lucro líquido considera somente a participação dos acionistas controladores nas empresas controladas*

LUCRO LÍQUIDO	3T21					9M21				
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
(+) Lucro Líquido	215	377	651	736	(410)	606	710	832	973	(410)
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	10	(3)	2	(18)	89	24	53	4	(108)	89
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(6)	(482)	(596)	-	1	(11)	(482)	(584)	-
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	48	-	-	-	5	48	-	-	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	224	416	171	122	(321)	635	800	355	281	(321)

LUCRO LÍQUIDO	3T20					9M20				
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
(+) Lucro Líquido	193	281	(30)	144	(422)	462	489	16	215	(1.438)
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	(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 Operacionais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	186	132	42	78	(422)	456	319	38	128	(1.438)

MARANHÃO

Na Equatorial Maranhão, o lucro líquido ajustado atingiu R$ 224 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.

PARÁ

No Pará, o lucro líquido ajustado atingiu R$ 416 milhões no 3T21. Após os ajustes comentados no EBITDA, no Resultado Financeiro 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 lucro líquido ajustado atingiu R$ 171 milhões no trimestre**.** Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro, e respectivos impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, o principal efeito é a constituição de Ativo Fiscal Diferido referente a prejuízo fiscal e base negativa de CSLL, totalizando R$ 482 milhões de IRPJ e CSLL diferidos.

ALAGOAS

Em Alagoas, o lucro líquido ajustado atingiu R$ 122 milhões no 3T21**.** Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro, e respectivos impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, o principal efeito é a constituição de Ativo Fiscal Diferido referente a prejuízo fiscal e base negativa de CSLL, totalizando R$ 602 milhões de IRPJ e CSLL diferidos.

CEEE-D

Na CEEE-D, o prejuízo líquido ajustado atingiu R$ 321 milhões no 3T21**.** 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.

5. Equatorial Transmissão

Atualmente, a Equatorial Energia, através da Equatorial Transmissão possui 8 lotes concluídos, e 100% de participação direta na Intesa, linha operacional. A RAP ativa hoje é de R$ 1.220,2 milhões.

5.1 Resumo dos lotes

Data base: 07/2021

Informação	Intesa	SPE 1	SPE 2	SPE 3	SPE 4	SPE 5	SPE 6	SPE 7	SPE 8
Contrato de Concessão da Aneel nº	02/2006	07/2017	08/2017	10/2017	12/2017	13/2017	14/2017	20/2017	48/2017
Localização	TO/GO	BA	BA	BA/PI	BA/MG	BA/MG	MG	PA	PA
Extensão da Linha	695	250	235	372	588	250	325	129	434
Tensão da Linha	500	500	500	500	500	500	500	230/500	230
Fim da Concessão	27/04/2036	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	21/07/2047
Início da Operação	30/05/2008	01/05/2020	22/01/2020	01/06/2021	31/10/2020*	23/12/2020	05/03/2021**	22/09/2020	03/06/2019
RAP	182.590.360,39	95.217.491,56	86.355.384,64	125.884.981,56	227.055.401,42	104.772.027,12	129.896.418,44	109.839.234,07	158.569.237,70
Índice de Reajuste RAP	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA
Redução da RAP em 50%	Sim	Não	Não	Não	Não	Não	Não	Não	Não
Revisão Tarifária	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim
Impostos Indiretos	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
Regime Tributação	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real
Benefício Sudam/Sudene	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim
Área/Receita Benefício (%)	87%	100%	100%	100%	59,66%	100%	29,56%	100%	100%
Percentual Benefício Sudam/Sudene	65%	75%	75%	75%	45%	75%	22%	75%	75%

* Em 31 de outubro de 2020, foi iniciada a operação comercial de 50,6% da SPE 04, equivalente a uma RAP (Receita Anual Permitida) de R$ 114,8 milhões (valores de jun/20). O restante da receita é, atualmente, proveniente de Termo de Liberação de Receitas (TLR) emitido pelo Operador Nacional do Sistema (ONS), totalizando R$ 227 milhões. Embora 100% concluído, a SPE 04 tem 49,4% de sua estrutura impossibilitada de entrar em operação pois aguarda conclusão de uma subestação a qual a SPE 04 se ligará, de propriedade de outra transmissora.
**Considera, para a SPE06, Termo de Liberação de Receitas (TLR) emitido no dia no dia 09 de abril de 2021 pelo Operador Nacional do Sistema (ONS). Embora o empreendimento esteja com seu avanço físico 100% concluído, o início da operação da finalização da estrutura (subestação) a qual a SPE 06 se ligará, de propriedade de outra transmissora. Desta maneira, foi emitido TLR retroativamente a data de 05 de março de 2021.

5.2 Financiamentos de Longo Prazo da Equatorial Transmissão

A necessidade de financiamento das SPEs da Companhia já está 100% contratada, resultando em uma alavancagem média de aproximadamente 80% nos projetos. Do total contratado, 98% já foi desembolsado, equivalente a R$ 4,9 bilhões, sendo utilizados 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) – e complementado por debêntures de infraestrutura para atingir o objetivo de alavancagem para cada SPE, conforme estrutura demonstrada abaixo.

SPE	Fonte	Contratado	Desembolsado	%
SPE 1	Banco do Nordeste	343	343	
	Debentures	55	55	
	Total	**398**	**398**	***100%***
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	813	*99%*
SPE 5	Banco do Nordeste	356	308	
	Debentures	66	66	
	Total	**422**	**374**	***89%***
SPE 6	BNDES	419	412	*98%*
SPE 7	FDA	293	274	
	Debentures	130	130	
	Total	**423**	**404**	***96%***
SPE 8	FDA	495	465	
	Debentures	189	189	
	Total	**684**	**654**	***96%***
EQTT	Debentures	800	800	
	Total	**800**	**800**	***100%***
	Total Equatorial Transmissão	**4.881**	**4.766**	***98%***

5.3 Desempenho Econômico-Financeiro – Segmento de Transmissão[12]

5.3.1 Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

EQTT - Principais Indicadores - Regulatório (R$ MM)	3T20	3T21	Var.
Receita líquida	76	223	*194,4%*
Custos e despesas operacionais	(5)	(18)	*248,1%*
Custos de infraestrutura	0	-	*-100,0%*
EBITDA (CVM 527)	**71**	**205**	***188,7%***
Depreciação / amortização	(0)	(15)	*2937,8%*
Margem EBITDA	94%	92%	*-1,9%*
Resultado do serviço (EBIT)	70	190	*171,4%*
Resultado financeiro	(23)	(178)	*660,8%*
Tributos	-	(1)	-
Lucro Líquido	47	12	*-75,2%*

Endividamento e Caixa	3T20	3T21	Var.
Dívida Líquida	3.547	4.728	*33,3%*
Volume de dívida	3.914	5.259	*34,3%*
Disponibilidades	367	531	*44,7%*

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

No 3T21, a receita líquida atingiu R$ 223 milhões e os custos e despesas operacionais totalizaram R$ 18 milhões. Com a entrada das SPE'S 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 e 8, as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R$ 205 milhões, com margem de 92%. Na tabela a seguir, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

[12] Os dados apresentados são consolidados da Equatorial Transmissão e não consideram eventuais reapresentações às Demonstrações Individuais das SPE's.

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20 Regulatório	Ajustes	3T20 Societário	3T21 Regulatório	Ajustes	3T21 Societário	9M20 Regulatório	Ajustes	9M20 Societário	9M21 Regulatório	Ajustes	9M21 Societário
Receita operacional	**84.807**	**(556.934)**	**647.919**	**249.737**	**100.428**	**350.164**	**190.166**	**2.039.673**	**2.229.839**	**710.444**	**618.929**	**1.329.373**
Transmissão de energia	84.523	84.523	-	264.734	(264.734)	-	189.447	(183.248)	6.199	709.910	(709.910)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	(4.567)	4.567	-	4.528	4.528	-	7.357	7.357	-	12.545	12.545
Receita de construção	-	(389.151)	389.151	-	36.023	36.023	-	1.490.795	1.490.795	-	414.653	414.653
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	284	-		-		-	-	-	-	-	
Receita Ativo de Contrato	-	(250.970)	250.970	-	298.132	298.132	-	724.768	724.768	-	875.530	875.530
Outras receitas	284	2.947	3.231	(14.997)	26.478	11.481	719	-	719	534	26.111	26.645
Deduções da receita operacional	**(9.120)**	**56.917**	**(66.037)**	**(26.939)**	**5.548**	**(21.391)**	**(17.673)**	**(200.762)**	**(218.435)**	**(72.218)**	**(16.635)**	**(88.853)**
Receita operacional líquida	**75.687**	**506.195**	**581.882**	**222.797**	**105.976**	**328.773**	**172.493**	**1.838.911**	**2.011.404**	**638.225**	**602.295**	**1.240.520**
Custo do serviço de energia elétrica	**-**	**-**	**-**	**-**	**(48.136)**	**(48.136)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(385.634)**	**(385.634)**
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	(48.136)	(48.136)	-	-	-	-	(385.634)	(385.634)
Margem Bruta Operacional	**75.687**	**506.195**	**581.882**	**222.797**	**57.840**	**280.637**	**172.493**	**1.838.911**	**2.011.404**	**638.225**	**216.661**	**854.886**
Custo/despesa operacional	**(5.114)**	**(237.633)**	**(242.747)**	**(17.801)**	**(20.728)**	**(38.529)**	**(7.610)**	**(927.564)**	**(935.173)**	**(34.114)**	**(240.859)**	**(274.973)**
Pessoal	(3.049)	1.105	(1.944)	(9.956)	0	(9.956)	(3.621)	(1.813)	(5.434)	(17.416)	-	(17.416)
Material	(204)	16	(188)	(384)	0	(384)	(407)	28	(379)	(802)	-	(802)
Serviço de terceiros	(1.584)	(372)	(1.956)	(5.983)	0	(5.983)	(3.105)	(1.383)	(4.488)	(13.617)	-	(13.617)
Custo de construção	-	(238.047)	(238.324)	-	(20.729)	(20.729)	-	(924.082)	(924.082)	-	(240.859)	(240.859)
Outros	(277)	(58)	(335)	(1.478)	-	(1.478)	(477)	(313)	(790)	(2.279)	-	(2.279)
EBITDA	**70.572**	**268.563**	**339.135**	**204.996**	**37.112**	**242.109**	**164.883**	**911.348**	**1.076.231**	**604.111**	**(24.198)**	**579.913**
Depreciação e amortização	(487)	424	(63)	(14.797)	14.736	(61)	(811)	(630)	(181)	(30.073)	29.882	(191)
Resultado do serviço	**70.085**	**(268.987)**	**339.072**	**190.199**	**51.849**	**242.048**	**164.072**	**910.717**	**1.076.050**	**574.038**	**5.684**	**579.722**
Resultado financeiro	**(23.400)**	**26**	**(23.426)**	**(178.027)**	**0**	**(178.027)**	**(29.337)**	**(8)**	**(29.345)**	**(376.433)**	**0**	**(376.433)**
Receitas financeiras	1.183	(6)	1.189	4.984	1	4.984	1.940	32	1.972	12.420	0	12.420
Despesas financeiras	(24.583)	32	(24.615)	(183.011)	(0)	(183.011)	(31.277)	(40)	(31.317)	(388.853)	(0)	(388.853)
Resultado antes do imposto de renda	**46.685**	**(268.961)**	**315.646**	**12.172**	**51.849**	**64.021**	**134.735**	**911.970**	**1.046.705**	**197.605**	**5.684**	**203.289**
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	(3.574)	-	(3.574)	-	-	-	(20.416)	-	(20.416)
Subvenção do imposto de renda	-	-	-	2.994	-	2.994	-	-	-	7.346	-	7.346
Impostos diferidos	-	25.517	(25.517)	-	(30.420)	(30.420)	-	(310.259)	(310.259)	-	(68.484)	(68.484)
Resultado do exercício	**46.685**	**(243.444)**	**290.129**	**11.592**	**21.429**	**33.021**	**134.735**	**911.970**	**736.446**	**184.535**	**(62.800)**	**121.735**

5.3.2 Intesa[13]

Intesa - Principais Indicadores - Regulatório (R$ MM)	3T20	3T21	Var.
Receita líquida	41	43	*4,4%*
Custos e despesas operacionais	(4)	(4)	*-9,2%*
Custos de infraestrutura	-	-	*N/A*
EBITDA (CVM 527)	**36**	**39**	***6,0%***
Depreciação / amortização	(7)	(6)	*-18,6%*
Margem EBITDA	89%	91%	*1,6%*
Margem EBITDA ajustada*	89%	91%	*1,6%*
Resultado do serviço (EBIT)	29	33	*12,0%*
Resultado financeiro	(5)	(9)	*93,6%*
Tributos	0	(3)	*-908,4%*
Lucro Líquido	25	20	*-19,0%*

Custo e endividamento	3T20	3T21	Var.
Dívida Líquida	293	431	*47,0%*
Volume de dívida	508	518	*1,9%*
Disponibilidades	215	87	*-59,4%*

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

[13] Os dados apresentados são consolidados da Equatorial Transmissão e não consideram eventuais reapresentações às Demonstrações Individuais das SPE's.

A Receita líquida da Intesa foi de R$ 43 milhões no 3T21, 4,4% superior ao mesmo período do ano passado. Os custos e despesas operacionais também se mantiveram em linha com o observado no 3T20. O EBITDA atingiu R$ 39 milhões no 3T21, como uma margem EBITDA de 91%, contra R$ 36 milhões no 3T20 e uma margem de 89%.

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20 Regulatório	Ajustes	3T20 Societário	3T21 Regulatório	Ajustes	3T21 Societário	9M20 Regulatório	Ajustes	9M20 Societário	9M21 Regulatório	Ajustes	9M21 Societário
Receita operacional	**47.135**	**(5.236)**	**41.899**	**47.670**	**(3.207)**	**44.463**	**138.501**	**(18.982)**	**119.519**	**135.584**	**(503)**	**135.081**
Transmissão de energia	45.053	(44.702)	351	50.207	(50.911)	(704)	132.712	(132.317)	395	134.981	(134.981)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	4.409	4.409	-	2.544	2.544	-	13.274	13.274	-	7.301	7.301
Receita de construção	-	25.013	25.013	-	2.877	2.877	-	112.588	112.588	-	9.903	9.903
Receita Ativo de Contrato	-	8.599	8.599	-	36.940	36.940	-	-	-	-	110.693	110.693
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	-	-	-	-	-	-	-	(14.384)	(14.384)	-	-	-
Outras receitas	2.082	1.445	3.527	(2.536)	5.343	2.806	5.789	1.857	7.646	603	6.581	7.184
Deduções da receita operacional	**(6.288)**	**(1.112)**	**(7.400)**	**(5.039)**	**-**	**(5.308)**	**(18.830)**	**(6.469)**	**(25.299)**	**(17.023)**	**988**	**(16.035)**
Receita operacional líquida	**40.847**	**(6.348)**	**34.499**	**42.631**	**(3.207)**	**39.155**	**119.671**	**(25.451)**	**94.220**	**118.561**	**485**	**119.046**
Custo do serviço de energia elétrica	**-**	**-**	**-**	**-**	**(9.470)**	**(9.470)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(32.363)**	**(32.363)**
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	(9.470)	(9.470)	-	-	-	-	**(32.363)**	(32.363)
Margem Bruta Operacional	**40.847**	**(6.348)**	**34.499**	**42.631**	**(12.946)**	**29.685**	**119.671**	**(25.451)**	**94.220**	**118.561**	**(31.878)**	**86.683**
Custo/despesa operacional	**(4.452)**	**(11.582)**	**(16.034)**	**(4.041)**	**(1.280)**	**(5.321)**	**(12.596)**	**(52.137)**	**(64.733)**	**(11.394)**	**(4.408)**	**(15.802)**
Pessoal	(1.408)	-	(1.408)	(2.047)	(0)	(2.047)	(3.077)	-	(3.077)	(4.609)	(0)	(4.609)
Material	(143)	-	(143)	(257)	0	(257)	(315)	-	(315)	(455)	0	(455)
Serviço de terceiros	(3.018)	-	(3.018)	(1.253)	(0)	(1.253)	(10.045)	-	(10.045)	(5.464)	(0)	(5.464)
Custo de construção	-	(11.583)	(11.583)	-	(1.281)	(1.281)		(52.137)	(52.137)	-	(4.408)	(4.408)
Outros	117	1	118	(484)	0	(483)	841	-	841	(866)	0	(866)
EBITDA	**36.395**	**(17.930)**	**18.465**	**38.591**	**(13.958)**	**24.364**	**107.075**	**(77.588)**	**29.487**	**107.166**	**(36.285)**	**70.881**
Depreciação e amortização	(7.116)	5.595	(1.521)	(5.790)	6.088	298	(15.713)	15.996	283	(17.370)	17.553	183
Resultado do serviço	**29.279**	**(12.335)**	**16.944**	**32.801**	**(7.870)**	**24.662**	**91.362**	**(61.592)**	**29.770**	**89.797**	**(18.733)**	**71.064**
Resultado financeiro	**(4.769)**	**-**	**(4.769)**	**(9.232)**	**(0)**	**(9.232)**	**(13.028)**	**-**	**(13.028)**	**(23.495)**	**(0)**	**(23.495)**
Receitas financeiras	952	-	952	1.240	0	1.240	5.096	-	5.096	1.998	0	1.998
Despesas financeiras	(5.721)	-	(5.721)	(10.471)	(1)	(10.472)	(18.124)	-	(18.124)	(25.492)	(1)	(25.493)
Resultado antes do imposto de renda	**24.510**	**(12.335)**	**12.175**	**23.569**	**(7.870)**	**15.430**	**78.334**	**(61.592)**	**16.742**	**66.302**	**(18.733)**	**47.569**
Imposto de renda e contribuição social	540	8.360	8.900	(6.392)	1.151	(5.241)	(3.255)	10.581	7.326	(16.754)	598	(16.156)
Subvenção do imposto de renda	(122)	-	(122)	3.013	1	3.014	2.390	-	2.390	8.883	1	8.884
Resultado do exercício	**24.928**	**(3.975)**	**20.953**	**20.190**	**(6.718)**	**13.203**	**77.469**	**(51.011)**	**26.458**	**58.431**	**(18.134)**	**40.297**

6. Destaques Regulatórios

6.1 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.

6.2 Processos Tarifários – Distribuição

Distribuidora	Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%)	Início da Vigência	Processo
Equatorial Maranhão	2,79%	24/08/2021	Revisão Tarifária Periódica
Equatorial Pará	9,01%	07/08/2021	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Piauí	3,48%	02/12/2020	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Alagoas	8,62%	03/05/2021	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial CEEE	7,83%	22/11/2020	Reajuste Tarifário Anual

Reajuste Tarifário Anual – Equatorial Alagoas

Em 27 de abril, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, homologou o Reajuste Tarifário Anual (RTA) da Equatorial Alagoas, com efeito médio a ser percebido pelo consumidor de 8,62%, já considerado o efeito líquido da inclusão e exclusão dos Componentes Financeiros na tarifa (-11,22%). Como resultado, a parcela B da Equatorial Alagoas teve um reajuste positivo de 6,7% quando comparada à vigente no último ano tarifário, principalmente influenciada pelo IPCA do período de referência que foi de 6,91% e pelo Fator X de -0,52%, o que representa 2,45% do efeito médio percebido sobre a parcela B. Com isto, a Parcela B homologada alcançou o valor de R$ 703,7 milhões.

O Reajuste aprovado contou com algumas medidas que ajudaram a manter a modicidade tarifária, como reversão dos saldos não utilizados da Conta Covid, a utilização dos créditos de ICMS na base de PIS/COFINS, o reperfilamento dos custos da RBSE e o diferimento da Rede Básica, sendo este último um diferimento de Parcela A.

Reajuste Tarifário Anual – Equatorial Pará

Em 06 de agosto, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, homologou o reajuste anual das tarifas da Equatorial Pará. O Reajuste Tarifário Anual (RTA) foi estabelecido pela ANEEL com efeito médio a ser percebido pelo consumidor de 9,01%. Já a parcela B teve um reajuste de 34,0% quando comparada à Parcela B vigente no último ano tarifário, influenciada pelo IGP-M do período de referência que foi de 33,75%, menos o Fator X de -0,29%. Com isto a Parcela B homologada alcançou o valor de R$ 2.927 milhões.

Diante do cenário socioeconômico decorrente da pandemia de Covid-19, foram adotados mecanismos para mitigar parte do aumento tarifário. Esses mecanismos foram incorporados ao presente processo tarifário na forma de componentes financeiros negativos, como: reversão dos recursos da Conta-Covid, reversão de Receitas para a Modicidade Tarifária, Reversão Antecipada de Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Excedente de Reativos – UDER e utilização dos saldos de Créditos de PIS/COFINS.

Revisão Tarifária Periódica – Equatorial Maranhão

Em 24 de agosto, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, aprovou o resultado definitivo da Quinta Revisão Tarifária Periódica da Equatorial Maranhão, a ser aplicada a partir de 28 de agosto de 2021. Considerando-se os componentes financeiros incluídos nas tarifas da Companhia, o efeito médio a ser percebido pelo consumidor neste processo tarifário será de 2,79%. Considerando-se os componentes financeiros incluídos nas tarifas da Companhia, o efeito médio a ser percebido pelo consumidor neste processo tarifário será de 2,79%.

Quanto às perdas regulatórias reconhecidas na tarifa da Companhia, a ANEEL aprovou o percentual de 10,81% para o índice de perdas técnicas sobre energia injetada, e 9,51% para as perdas não técnicas sobre mercado de baixa tensão, sem trajetória, ou seja, permanecendo estáveis durante o ciclo. Já para os indicadores de qualidade referentes ao ano de 2022, ficaram aprovadas as metas regulatórias de 15,44 horas e 9,33 vezes para DEC e FEC, respectivamente.

Em relação aos componentes do fator X, para o componente Pd (ligado à produtividade), o percentual estabelecido foi de 0,72%. Em relação ao componente T (ligado à trajetória dos custos operacionais), o percentual estabelecido foi de -0,28%. A estes percentuais, ainda deverá ser somado ou subtraído, o componente Q (ligado aos indicadores de qualidade) que deverá ser definido anualmente nos reajustes tarifários. Para este processo tarifário, a Agência calculou o componente Q do Fator X em 0,01%.

Diante do cenário socioeconômico decorrente da pandemia de Covid-19, foram adotados mecanismos para mitigar parte do aumento tarifário. Os principais mecanismos incorporados na forma de componentes financeiros negativos, foram: reversão dos recursos da Conta-Covid no valor de 158 milhões e 128 milhões referentes e utilização do saldos de Créditos de PIS/COFINS.

6.3 Base de Remuneração

Distribuidora	Base de Remuneração Líquida (R$ milhões)			
	Processo Tarifário Anterior		Processo Tarifário Atual	
	Valor	Data-base	Valor	Data-base
Equatorial Maranhão	3.309	ago/17	4.366	ago/21
Equatorial Pará	3.090	ago/15	5.047	ago/19
Equatorial Piauí	318	ago/13	1.671	dez/20 [1]
Equatorial Alagoas	444	ago/13	1.354	mai/20 [1]
CEEE-D	n.a.	n.a.	1.689	out/16

1 - Revisão Tarifária Extraordinária

6.4 Parcela B

Distribuidora	Parcela B (R$ Milhões)			
	VPB_1 **A-1**	VPB_1 A0	Var. %	Início da vigência
Equatorial Maranhão	1.642	1.609	*-2,0%*	ago/21
Equatorial Pará	2.059	2.927	*42,2%*	ago/21
Equatorial Piauí	522	847	*62,3%*	dez/20
Equatorial Alagoas	642	704	*9,7%*	mai/21
Equatorial CEEE	780	806	*3,3%*	nov/20
TOTAL	**5.645**	**6.893**	***22,1%***	

6.5 Ativos e Passivos Regulatórios

	30/09/2021				
Ativos regulatórios	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**	**CEEE-D**
Constituição CVAs	**287.833**	**298.572**	**297.731**	**160.260**	**711.966**
CDE			13.217	4	17.720
Proinfa		242	5.114	44	9.571
ESS	55.212	63.533	70.188	22.988	106.073
Rede básica		7.674	31.376	18.592	64.205
Compra de energia	232.621	227.123	177.836	117.697	487.195
Outros				934	2.189
Neutralidade					25.014
Amortização CVAs	**228.518**	**240.323**	**11.502**	**458.030**	**29.407**
CDE	14.750	12.758	47	2.805	
Proinfa	6.844	7.260	23	10.923	
ESS	42.608	66.645	-	64	
Energia RTE			3.207		
Rede básica	39.169	57.797	8.225	302.510	4.587
Compra de energia	125.146	95.863		141.727	24.820
Neutralidade parc. A			**-**	**48.075**	**891**
Sobrecontratação				**28.913**	**974**
Outros ativos regulatórios	**150.055**	**150.457**	**18.611**	**52.338**	**20.712**
Outros	150.024	150.457	9.015	52.338	20.712
Garantia CCEAR	31				
Sobrecontratação			9.596		
Saldo final	**666.405**	**689.352**	**327.844**	**747.615**	**763.951**

0

Passivos regulatórios	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**	**CEEE-D**
Constituição CVAs	**(1.421)**	**(28.466)**	**(8.019)**	**(119.985)**	**(138.569)**
Compra de energia			(8.017)		
Proinfa			-		
ESS			(2)		
CDE	(353)	(1.942)	-		
Rede básica	-		-	(1.162)	
Neutralidade parc. A	(1.067)	(8.009)		(6.198)	
Outros				(61.340)	(138.569)
CEPISA violação do limite de continuidade					
Sobrecontratação		(18.515)		(51.285)	
Amortização CVAs	**(1.289)**	**(9.425)**	**(10.208)**	**(141.165)**	**(12.298)**
Rede básica	(32)	(667)	(37)	(140.773)	
Compra de energia		(2.388)	(9)		
CDE			(1.438)		(1.157)
ESS	(1.067)		(7.930)	(369)	(9.863)
Proinfa	(191)		(795)	(23)	(1.279)
Neutralidade parc. A	**(4.968)**	**(6.370)**	**(12.050)**	**-**	
Outros ativos regulatórios	**(431.973)**	**(382.847)**	**(194.607)**	**(234.805)**	**(84.245)**
Outros	(416.644)	(382.847)	(172.237)	(234.805)	(84.245)
Sobrecontratação	**(15.329)**	**(155.333)**	(22.370)	-	(140.463)
Saldo final	**(439.651)**	**(576.071)**	**(224.883)**	**(495.955)**	**(375.575)**

Ativos / passivos reg. líquidos	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**	**CEEE-D**
Ativos regulatórios	666.405	689.352	327.844	747.615	763.951
Passivos regulatórios	(439.651)	(576.071)	(224.883)	(495.955)	(375.575)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	**226.754**	**113.281**	**102.961**	**251.660**	**388.375**
Rec. ult. demanda / energia reativa	(54.978)	(162.945)	(7.038)	(9.657)	(49.997)
Ativo regulatório líquido	**171.776**	**(49.664)**	**95.923**	**242.002**	**338.378**

7. Endividamento

7.1 – Endividamento Consolidado

Em 30 de setembro de 2021, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R$ 22.723 milhões já considerando a consolidação da CEEED, um aumento de 21,4%. Desconsiderando a CEEE-D, o aumento foi de 4,8% em relação ao trimestre anterior. Para abertura mais detalhada da dívida, vide website de RI – Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

Endividamento (100% de consolidação)

	Indexador	Spread	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 a 2034	2035 a 2044	2044 a 2049	Total
	Moeda Nacional											
Pará	% do CDI	111,8% a 115,7%	357	539	352	-	-	-	-	-	-	**1.249**
	CDI+	+ 1,0% a + 1,3%	24	-	1.000	-			-	-	-	**1.024**
	IPCA	+ 4,8% a + 8,0%	318	229	352	263	229	229	557	214	-	**2.390**
	IGP-M	+ 1,0%	1	-	-	-	-	-	265	-	-	**265**
	Pré-fixado (R$)	1% a 10% aa	11	34	32	36	34	25	657	-	-	**829**
	AVP/Custo de Captação	0,0% aa	(1)	(23)	(18)	(17)	(17)	(17)	(121)	(2)	-	- **215**
	Equatorial Pará (Total)		**710**	**779**	**1.718**	**283**	**246**	**238**	**1.358**	**212**	**-**	**5.543**
Maranhão	**Moeda Nacional**											
	% do CDI	106% a 107%	-	501	-	-	-	-	-	-	-	**501**
	CDI +	+ 1,0% a + 3,7%	1	3	1	177	177	-	-	-	-	**359**
	IPCA	+ 3,0% a + 5,5%	238	99	234	95	95	95	395	89	-	**1.340**
	SELIC	+ 2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	TJLP	+ 2,3% a + 2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Pré-fixado (R$)	6,0% aa	1	3	3	3	2	-	-	-	-	**12**
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(3)	(2)	(0)	(0)	(0)	(2)	(1)	-	- **10**
	Equatorial Maranhão (Total)		**239**	**603**	**236**	**274**	**274**	**94**	**394**	**88**	**-**	**2.202**
Piauí	**Moeda Nacional**											
	% do CDI	109,8% a 119,5%	435	509	80	80	-	-	-	-	0	**1.104**
	CDI+	+1% +1,1%	25	314	634	200	145	145	-	-	0	**1.463**
	IPCA	+0,5% a +3,9%	13	44	46	60	58	44	276	175	0	**715**
	SELIC	+ 0,5%	16	46	10	-	-	-	-	-	0	**71**
	Pré-fixado (R$)	+5,0%	-	-	-	40	40	40	317	403	153	**993**
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(11)	(39)	(22)	(22)	(22)	(179)	(224)	-86	- **608**
	Equatorial Piauí (Total)		**488**	**901**	**730**	**358**	**221**	**207**	**413**	**354**	**67**	**3.739**
Alagoas	**Moeda Nacional**											
	% do CDI	100% a 124,85%	90	360	330	391	-	-	-	-	-	**1.172**
	CDI+	+1,0%	-	8	250	-	-	-	-	-	-	**258**
	IPCA	+3,9%	4	13	13	19	19	19	149	93	-	**329**
	SELIC	+ 0,5%	5	11	5	0	-	-	-	-	-	**21**
	Pré-fixado (R$)	5,0% aa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	-	- **0**
	Equatorial Alagoas (Total)		**99**	**392**	**598**	**410**	**19**	**19**	**149**	**93**	**-**	**1.779**
CEEE-D	**Moeda Nacional**											
	% do CDI	106% a 107%	19	186	-	-	-	-	-	-	-	**205**
	CDI+	+ 1,0% a + 3,7%	1	9	560	1.063	300	300	-	-	-	**2.233**
	IPCA	+ 3,0% a + 5,5%	-	2	-	-	-	-	303	-	-	**305**
	Pré-fixado (R$)	6,0% aa	362	-	-	-	-	-	-	-	-	**362**
	AVP/Custo de Captação	0%	-	(2)	(2)	(2)	(1)	(1)	(3)	-	-	- **11**
	Equatorial Rio Grande do Sul (Total)		**383**	**194**	**558**	**1.061**	**299**	**299**	**300**	**-**	**-**	**3.094**
Equatorial Transmissão	**Moeda Nacional**											
	IPCA	+1,6% a 5,3%	97	103	220	233	308	310	2.555	1.473	-	**5.300**
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(20)	(8)	-	- **41**
	Equatorial Transmissão (Total)		**97**	**100**	**217**	**230**	**306**	**308**	**2.536**	**1.465**	**-**	**5.259**
Intesa	**Moeda Nacional**											
	% do CDI	109%	-	0	-	250	-	-	-	-	-	**250**
	CDI+	+ 1,1% a 2,2%	-	0	-	-	-	150	-	-	-	**150**
	IPCA+	+ 5,4%	6	-	39	39	39	-	-	-	-	**122**
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(1)	(1)	(1)	(1)	(0)	-	-	-	- **3**
	Intesa (Total)		**6**	**-** **1**	**38**	**288**	**38**	**150**	**-**	**-**	**-**	**519**
Equatorial Energia	**Moeda Nacional**											
	CDI+	+1,3% a 1,6%	12	-	-	448	-	-	-	-	-	**460**
	IPCA	+ 5,8%	6	-	63	63	-	-	-	-	-	**133**
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(1)	(1)	(1)	-	-	-	-	-	- **4**
	Equatorial Energia (Total)		**18**	**(1)**	**62**	**511**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**589**
	Equatorial Consolidado		**2.039**	**2.968**	**4.158**	**3.414**	**1.401**	**1.314**	**5.149**	**2.212**	**67**	**22.723**

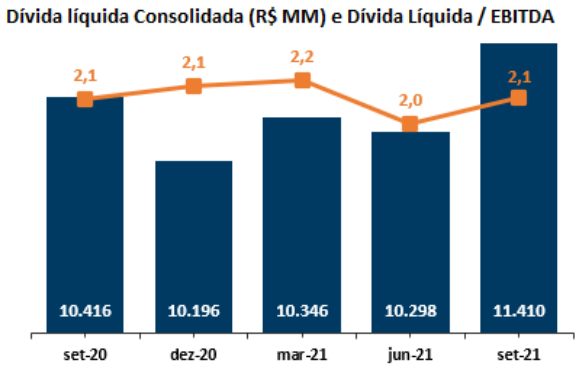
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Equatorial Energia	Equatorial Transmissão	Intesa	55 Soluções	CEEE-D	Equatorial Distribuição	Consolidado
Dívida bruta	**2.201.619**	**5.542.665**	**3.738.759**	**1.778.925**	**589.297**	**5.258.880**	**518.845**	**-**	**3.093.976**	**-**	**22.722.965**
Disponibilidades	1.089.653	2.626.389	1.578.353	825.131	1.484.737	531.153	111.334	81.559	1.394.000	1.443	**9.723.752**
Ativo reg. líquido	171.776	(49.664)	95.923	242.002	-	-	-	-	338.379	-	**798.416**
Sub rogação CCC	-	67.971	-	-	-	-	-		-		**67.971**
Ativos financeiros sobras fisicas	0	0	317.557	27.673		0	0		-		**345.230**
Dep. Judicial de bancos	-	7.996	-	-	-	-	-		-		**7.996**
Swap	(9.055)	294.573	84.032	-		-	-	-	-	-	**369.550**
Dívida líquida	**949.245**	**2.595.401**	**1.662.894**	**684.119**	**(895.440)**	**4.727.727**	**407.511**	**(81.559)**	**1.361.597**	**(1.443)**	**11.410.051**
Part. EQTL	58,6%	86,9%	94,5%	96,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	94,8%	100,0%	
Dívida Líquida (Proporcional)	**556.162**	**2.254.105**	**1.571.434**	**659.285**	**(895.440)**	**4.727.727**	**407.511**	**(81.559)**	**1.361.597**	**(1.443)**	**10.559.381**

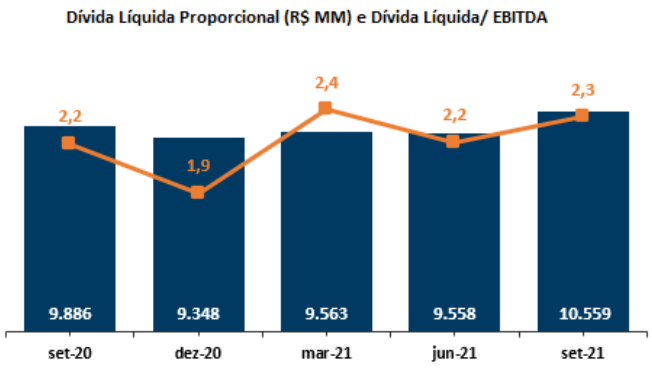
A dívida bruta da **Geramar** não é consolidada na Equatorial. O saldo da dívida bruta da Geramar no 3T21, ajustada pela participação da Equatorial, de 25%, era de R$ 51 milhões.

	Indexador	Spread	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 a 2034	2035 a 2044	2044 a 2049	Total
Geramar	TJLP	+ 1,0%	6	10	10	10	-	-	-	-		**36**
	Pré fixado (R$)	8,5% a.a.	1	2	2	2	2	2	-	-		**10**
	SELIC	+ 3,3%	1	3	1	-	-	-	-	-		**4**
	Geramar (Total)		**7**	**15**	**13**	**12**	**2**	**2**	**-**	**-**	**-**	**51**

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 3T21, totalizava R$ 11,4 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 2021, R$ 10,6 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 2,3x, conforme demonstrado a seguir.





7.2 – Captações Relevantes

Ao longo do 3T21 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 3	MÚTUO (EQTL)	15/07/2021	15.000	2 anos	Bullet	Bullet
CEEE-D	4131 BOFA	21/07/2021	250.000	2 anos	Trimestral	Bullet
EQTL MARANHÃO	BNDES	29/07/2021	145.000	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL PIAUÍ	BNDES	29/07/2021	110.000	20 anos	Mensal	Mensal
CEEE-D	4131 SMBC	11/08/2021	250.000	3 anos	Trimestral	Bullet
CEEE-D	DEBÊNTURES (Itaú)	25/08/2021	1.200.000	5 anos	Semestral	2º, 3º, 4º e 5º ano
CEEE-D	DEBÊNTURES (Itaú)	25/08/2021	300.000	8 anos	Semestral	7º e 8º ano
CEEE-D	NP (ABC e BV)	25/08/2021	500.000	3 anos	Bullet	Bullet
EQTL PARÁ	BNDES	10/09/2021	500.000	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 5	BNB	22/09/2021	30.000	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 1	BNB	22/09/2021	5.000	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL ALAGOAS	BNDES	11/10/2021	110.000	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 7	Banco do Brasil (FDA)	20/10/2021	50.679	20 anos	Mensal	Mensal
TOTAL			**3.465.679**			

Destacam-se as emissões feitas na distribuidora mais recente da Companhia, a CEEE-D, no total de R$ 2,5 bilhões, como parte do *liability management* promovido pela gestão da empresa, no âmbito do processo de turnaround. Com o recurso dessas emissões foram liquidadas obrigações de prazo menor e/ou custo maior, permitindo uma melhora do perfil de dívida do ativo.

8. Investimentos

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

Investimentos (R$MM)	3T20	3T21	*Var.%*	9M20	9M21	*Var.%*
Maranhão						
Ativos elétricos	89	140	*57,2%*	286	322	*12,5%*
Obrigações especiais	4	11	*148,0%*	36	25	*-30,8%*
Ativos não elétricos	15	9	*-42,9%*	51	22	*-56,6%*
Total	**108**	**159**	***47,0%***	**373**	**369**	***-1,1%***
Pará						
Ativos elétricos	105	275	*161,6%*	310	580	*87,1%*
Obrigações especiais	33	59	*81,4%*	99	144	*45,2%*
Ativos não elétricos	11	8	*-29,3%*	36	27	*-26,2%*
Total	**149**	**342**	***130,2%***	**446**	**752**	***68,5%***
Piauí						
Ativos elétricos	66	114	*72,7%*	184	219	*19,4%*
Obrigações especiais	14	15	*3,9%*	46	38	*-18,7%*
Ativos não elétricos	11	9	*-16,7%*	31	32	*3,3%*
Total	**91**	**138**	***51,0%***	**261**	**289**	*10,7%*
Alagoas						
Ativos elétricos	34	76	*124,8%*	106	168	*58,3%*
Obrigações especiais	-	-	*N/A*	-	-	*N/A*
Ativos não elétricos	6	7	*16,9%*	13	24	*81,9%*
Total	**40**	**83**	***108,9%***	**119**	**191**	*60,9%*
Rio Grande do Sul						
Ativos elétricos	-	60	*N/A*	-	60	*N/A*
Obrigações especiais	-	-	*N/A*	-	-	*N/A*
Ativos não elétricos	-	0	*N/A*	-	0	*N/A*
Total	**-**	**60**	***N/A***	**-**	**60**	*N/A*
Total Equatorial Distribuição	**388**	**783**	***101,7%***	**1.199**	**1.661**	***38,5%***
Geramar						
Geração	0	0	*22,6%*	4	1	*-63,8%*
Equatorial Transmissão						
Projeto	186	32	*-83,0%*	766	253	*-67,0%*
Intesa	1	0	*-61,9%*	22	5	*-78,4%*
Total Equatorial	**576**	**816**	***41,7%***	**1.991**	**1.379**	***-30,7%***

Desde o início dos projetos da Equatorial Transmissão, em 2017, de forma acumulada, já foram investidos aproximadamente R$ 5,22 bilhões. A forte redução dos investimentos em transmissão é consequência da entrada em

operação de todos os projetos. Quanto ao segmento de distribuição houve aumento comparativo dos investimentos, em todas as distribuidoras, refletindo o avanço do ciclo tarifário e o fim das restrições que estavam vigentes no 3T20 e que, consequentemente, impactaram de maneira negativa no volume de investimentos executados.

9. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	set/20	set/21	Var. %
Enterprise Value (EV - R$ milhões)[1]	31.168	35.681	*14,5%*
Valor de Mercado (R$ milhões)	21.403	25.617	*19,7%*
ADTV90 (R$ milhões)[2]	169	170	*0,6%*
EQTL3 (ON) (R$/ação)	21,18	25,35	19,7%

[1]EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional

[2]ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

Em 4 de dezembro de 2020, a Companhia aprovou Programa de Recompra de Ações com o objetivo de maximizar a geração de valor para seus acionistas, por meio da aquisição para manutenção em tesouraria e posterior alienação ou cancelamento sem redução de capital social. A operação foi aprovada limitada a quantidade de 50.110.056 ações, o equivalente a 5,0% das ações em circulação, com duração máxima de 18 meses. Até 30 de setembro, 28.870.100 ações haviam sido adquiridas no âmbito do programa.

Adicionalmente, em 13 de agosto de 2021, conforme informado ao mercado em Fato Relevante, foram lançadas Ofertas Voluntárias para aquisição de ações das controladas diretas, Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas. Na Equatorial Piauí, o prazo para adesão à oferta encerrou-se em 17 de setembro, sendo adquiridas em outubro, no âmbito da operação, um total de 6.363.115 ações correspondentes a 0,46% do capital total. Como resultado, a Equatorial Energia passou a deter 94,93% da Equatorial Piauí. A Oferta Voluntária para a Equatorial Alagoas permanece vigente até fevereiro de 2022.

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, Alagoas e CEEE-D (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 CEEE-D, 100% da Equatorial Transmissão, 100% da Intesa e 100% da Equatorial Serviços.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados da Equatorial Maranhão, 100% da Equatorial Pará, 100% da Equatorial Piauí e da Equatorial Alagoas, CEEE-D e 100% da Equatorial Serviços.

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

SISTEMAS ISOLADOS	3T20	3T21	Var.%	9M20	9M21	Var.%
RECEITAS / REEMBOLSOS	**121**	**171,1**	***41,9%***	**332**	**380**	***14,5%***
Subvenção CCC	85	161	*90,3%*	235	332	*41,6%*
Receita de ACR	27	-	*100,0%*	72	22	*-69,8%*
(-)C F PIS/COFINS	9	10	*11,7%*	25	26	*3,1%*
CUSTOS / DESPESAS	**(122)**	**(136,5)**	***-12,2%***	**(334)**	**(360)**	***-7,8%***
Serviço de terceiros	(2)	(3,2)	*-32,8%*	(7)	(8)	*-14,5%*
Contratação de energia e potência - SI	(119)	(133,3)	*-11,8%*	(328)	(352)	*-7,6%*
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	**(1)**	**35**	***-3184,6%***	**(3)**	**19**	***-818,7%***
Energia Injetada (GWh)	**88**	**75**	***-15,3%***	**235**	**206**	***-12,5%***

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

IRPJ / CSLL	3T21					9M21				
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
LAIR (a)	271	477	169	141	(410)	749	909	375	397	(773)
Despesas IRPJ / CSLL	(56)	(101)	482	595	-	(143)	(199)	457	576	-
(+) Ativo Fiscal Diferido	26	55	(488)	(602)	-	23	84	(481)	(602)	30
(=) Imposto Calculado	(30)	(46)	(6)	(7)	-	(121)	(115)	(24)	(26)	30
(=) Imposto Caixa (b)	(30)	(46)	(6)	(7)	-	(121)	(115)	(24)	(26)	30
(b/a) Taxa Efetiva	11,0%	9,7%	3,3%	4,8%	0,0%	16%	13%	6%	7%	4%
Lucro Real	208	372	90	101	-	717	883	279	358	-
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	14,3%	12,4%	6,2%	6,6%	0,0%	16,8%	13,0%	8,5%	7,4%	0,0%

IRPJ / CSLL	3T20					9M20				
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D
LAIR (a)	229	355	(30)	138	(423)	547	672	16	207	(1.471)
Despesas IRPJ / CSLL	(36)	(74)	-	6	-	(86)	(183)	-	8	32
(+) Ativo Fiscal Diferido	1	56	-	-	1	(4)	158	-	(35)	(32)
(=) Imposto Calculado	(36)	(18)	-	6	1	(89)	(25)	-	(27)	-
(=) Imposto Caixa (b)	(36)	(18)	-	6	1	(89)	(25)	-	(27)	-
(b/a) Taxa Efetiva	15,5%	5,0%	0,0%	-4,2%	0,3%	16%	4%	0%	13%	0%
Lucro Real	235	206	(84)	84	-	567	251	(126)	164	
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	15,1%	8,6%	0,0%	-6,8%	0,0%	15,8%	10,0%	0,0%	16,3%	0,0%

Anexo 3 – Demonstração de Resultado do Período (R$ Mil)

DRE EQUATORIAL MARANHÃO

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20	3T21	9M20	9M21
Receita operacional	**1.397.686**	**1.992.140**	**3.733.644**	**4.839.016**
Fornecimento de energia elétrica	1.232.779	1.668.696	3.214.019	4.124.535
Suprimento de energia elétrica	1.597	25.809	27.289	46.582
Receita de construção	108.255	159.568	373.031	368.860
Outras receitas	55.055	138.067	119.305	299.039
Deduções da receita operacional	**(383.365)**	**(404.525)**	**(976.879)**	**(1.149.424)**
Receita operacional líquida	**1.014.321**	**1.587.615**	**2.756.765**	**3.689.592**
Custo do serviço de energia elétrica	**(556.081)**	**(1.090.613)**	**(1.567.162)**	**(2.285.312)**
Energia elétrica comprada para revenda	(355.394)	(841.448)	(979.540)	(1.630.074)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(92.432)	(89.597)	(214.591)	(286.378)
Custos de construção	(108.255)	(159.568)	(373.031)	(368.860)
Margem Bruta Operacional	**458.240**	**497.002**	**1.189.603**	**1.404.280**
Custo/despesa operacional	**(171.289)**	**(152.136)**	**(478.317)**	**(437.443)**
Pessoal	(30.430)	(35.481)	(92.559)	(113.339)
Material	(8.591)	(3.721)	(13.414)	(8.861)
Serviço de terceiros	(111.724)	(85.305)	(280.404)	(245.684)
Provisões	(16.444)	(25.440)	(77.883)	(61.599)
Outros	(4.050)	(1.216)	(12.618)	(6.702)
Outras receitas/despesas operacionais	(50)	(973)	(1.439)	(1.258)
EBITDA	**286.951**	**344.866**	**711.286**	**966.837**
Depreciação e amortização	(47.991)	(53.687)	(141.836)	(160.252)
Resultado do serviço	**238.960**	**291.179**	**569.450**	**806.585**
Resultado financeiro	**(9.606)**	**(19.916)**	**(22.189)**	**(57.668)**
Receitas financeiras	35.428	33.214	105.332	137.831
Despesas financeiras	(45.034)	(53.130)	(127.521)	(195.499)
Resultado antes do imposto de renda	**229.354**	**271.263**	**547.261**	**748.917**
Contribuição social	(18.968)	(16.190)	(49.168)	(56.484)
Imposto de renda	(58.057)	(51.362)	(140.012)	(177.236)
Impostos diferidos	(737)	(26.304)	3.611	(22.732)
Incentivos fiscais	41.464	37.788	99.813	113.139
Resultado do exercício	**193.056**	**215.195**	**461.505**	**605.604**

DRE EQUATORIAL PARÁ

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20	3T21	9M20	9M21
Receita operacional	**2.103.658**	**3.186.243**	**5.539.382**	**7.363.572**
Fornecimento de energia elétrica	1.844.593	2.442.030	4.776.271	5.921.872
Suprimento de energia elétrica	(1.837)	158.336	25.002	174.426
Receita de construção	158.004	342.498	472.083	751.554
Outras receitas	102.898	243.379	266.026	515.720
Deduções da receita operacional	**(566.125)**	**(735.852)**	**(1.553.055)**	**(1.812.852)**
Receita operacional líquida	**1.537.533**	**2.450.391**	**3.986.327**	**5.550.720**
Custo do serviço de energia elétrica	**(842.473)**	**(1.636.183)**	**(2.295.167)**	**(3.538.120)**
Energia elétrica comprada para revenda	(519.695)	(1.131.589)	(1.446.241)	(2.250.015)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(164.775)	(162.096)	(376.843)	(536.551)
Custos de construção	(158.004)	(342.498)	(472.083)	(751.554)
Margem Bruta Operacional	**695.060**	**814.208**	**1.691.160**	**2.012.600**
Custo/despesa operacional	**(195.063)**	**(148.442)**	**(641.489)**	**(598.135)**
Pessoal	(36.132)	(38.335)	(104.333)	(136.857)
Material	(2.253)	(5.063)	(5.884)	(18.058)
Serviço de terceiros	(88.103)	(106.264)	(254.608)	(307.125)
Provisões	(27.861)	(49.719)	(157.859)	(126.003)
Outros	(5.619)	(6.600)	(16.450)	(8.194)
Contratação de energia e potência - SI	(119.286)	(133.314)	(327.516)	(352.464)
Subvenção CCC	83.543	190.480	228.505	362.317
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	176	193	511	521
Outras receitas/despesas operacionais	472	180	(3.855)	(12.272)
EBITDA	**499.996**	**665.766**	**1.049.671**	**1.414.465**
Depreciação e amortização	(79.887)	(86.289)	(229.126)	(252.733)
Resultado do serviço	**420.109**	**579.477**	**820.545**	**1.161.732**
Resultado financeiro	**(65.512)**	**(102.065)**	**(148.708)**	**(252.561)**
Receitas financeiras	102.592	136.316	536.439	418.218
Despesas financeiras	(168.104)	(238.381)	(685.147)	(670.779)
Resultado operacional	**354.597**	**477.412**	**671.837**	**909.171**
Contribuição social	(17.729)	(35.693)	(24.785)	(66.174)
Imposto de renda	(50.790)	(71.250)	(71.989)	(159.691)
Impostos diferidos	(56.153)	(54.620)	(157.557)	(83.810)
Incentivos fiscais	50.790	60.831	71.616	110.929
Resultado do exercício	**280.715**	**376.680**	**489.122**	**710.425**

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20	3T21	9M20	9M21
Receita operacional	**655.660**	**1.198.005**	**2.080.522**	**2.860.391**
Fornecimento de energia elétrica	528.548	983.749	1.694.756	2.378.628
Suprimento de energia elétrica	19.929	36.576	67.880	88.206
Receita de construção	86.033	130.164	260.861	288.749
Outras receitas	21.150	47.516	57.025	104.808
Deduções da receita operacional	**(212.737)**	**(299.161)**	**(624.407)**	**(759.412)**
Receita operacional líquida	**442.923**	**898.844**	**1.456.115**	**2.100.979**
Custo do serviço de energia elétrica	**(399.689)**	**(658.240)**	**(1.087.469)**	**(1.420.258)**
Energia elétrica comprada para revenda	(246.068)	(480.361)	(686.752)	(959.294)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(67.587)	(47.715)	(139.856)	(172.215)
Custos de construção	(86.033)	(130.164)	(260.861)	(288.749)
Margem Bruta Operacional	**43.234**	**240.604**	**368.646**	**680.721**
Custo/despesa operacional	**(48.267)**	**(82.333)**	**(218.861)**	**(238.287)**
Pessoal	(17.442)	(18.287)	(55.755)	(58.523)
Material	(1.445)	(1.119)	(3.363)	(3.400)
Serviço de terceiros	(37.576)	(51.260)	(116.296)	(147.997)
Provisões	9.435	(9.488)	(37.024)	(22.496)
Outros	(1.499)	(2.222)	(5.017)	(5.563)
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	260	43	(1.406)	(308)
EBITDA	**(5.033)**	**158.271**	**149.785**	**442.434**
Depreciação e amortização	(21.027)	35.423	(65.908)	(10.189)
Resultado do serviço	**(26.060)**	**193.694**	**83.878**	**432.245**
Resultado financeiro	**(3.476)**	**(24.520)**	**(67.917)**	**(57.296)**
Receitas financeiras	53.728	145.826	229.165	297.784
Despesas financeiras	(57.204)	(170.346)	(297.081)	(355.080)
Resultado operacional	**(29.536)**	**169.174**	**15.961**	**374.949**
Contribuição social	-	(5.589)	-	(17.320)
Imposto de renda	-	(22.107)	-	(57.315)
Impostos diferidos	-	487.885	-	481.084
Incentivos fiscais	-	22.107	-	50.820
Resultado do exercício	**(29.536)**	**651.470**	**15.961**	**832.218**

DRE EQUATORIAL ALAGOAS

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20	3T21	9M20	9M21
Receita operacional	**695.476**	**979.603**	**1.970.160**	**2.670.294**
Fornecimento de energia elétrica	629.074	759.578	1.763.179	2.202.795
Suprimento de energia elétrica	12.422	78.418	17.850	105.533
Receita de construção	17.551	83.179	96.634	191.269
Outras receitas	36.430	58.428	92.496	170.697
Deduções da receita operacional	**(155.935)**	**(260.256)**	**(552.425)**	**(746.612)**
Receita operacional líquida	**539.541**	**719.347**	**1.417.734**	**1.923.682**
Custo do serviço de energia elétrica	**(297.750)**	**(537.486)**	**(905.685)**	**(1.300.887)**
Energia elétrica comprada para revenda	(198.624)	(389.055)	(618.845)	(890.729)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(81.575)	(65.252)	(190.207)	(218.889)
Custos de construção	(17.551)	(83.179)	(96.634)	(191.269)
Margem Bruta Operacional	**241.791**	**181.861**	**512.049**	**622.795**
Custo/despesa operacional	**(87.188)**	**(40.910)**	**(227.021)**	**(193.591)**
Pessoal	(21.232)	(17.889)	(52.663)	(55.955)
Material	(1.236)	(1.328)	(3.005)	(5.339)
Serviço de terceiros	(31.686)	(38.261)	(93.337)	(112.617)
Provisões	(10.520)	17.065	(50.324)	(10.677)
Outros	(261)	(920)	(5.464)	(2.596)
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(22.253)	423	(22.228)	(6.407)
EBITDA	**154.603**	**140.951**	**285.028**	**429.204**
Depreciação e amortização	(12.340)	(18.342)	(46.869)	(52.310)
Resultado do serviço	**142.263**	**122.609**	**238.158**	**376.894**
Resultado financeiro	**(4.486)**	**18.210**	**(31.409)**	**19.974**
Receitas financeiras	52.002	47.402	141.779	138.054
Despesas financeiras	(56.488)	(29.192)	(173.188)	(118.080)
Resultado operacional	**137.777**	**140.819**	**206.749**	**396.868**
Contribuição social	(3.972)	(6.193)	(14.713)	(22.304)
Imposto de renda	(10.771)	(17.307)	(40.059)	(61.592)
Impostos diferidos	-	602.113	34.839	602.113
Incentivos fiscais	20.482	16.780	27.937	57.456
Resultado do exercício	**143.516**	**736.212**	**214.753**	**972.541**

DRE CEEE-D

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20	3T21	9M20	9M21
Receita operacional	**1.320.908**	**2.020.162**	**4.192.133**	**5.373.908**
Fornecimento de energia elétrica	1.060.788	1.437.732	3.410.718	4.177.772
Suprimento de energia elétrica	33.294	159.947	105.297	197.017
Receita de construção	44.578	239.460	110.225	435.600
Outras receitas	182.248	183.023	565.893	563.519
Deduções da receita operacional	**(548.233)**	**(593.865)**	**(1.775.820)**	**(1.897.844)**
Receita operacional líquida	**772.675**	**1.426.297**	**2.416.313**	**3.476.064**
Custo do serviço de energia elétrica	**(692.419)**	**(1.298.073)**	**(2.031.121)**	**(2.969.696)**
Energia elétrica comprada para revenda	(507.700)	(936.961)	(1.581.021)	(2.113.756)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(140.141)	(121.652)	(339.875)	(420.341)
Custos de construção	(44.578)	(239.460)	(110.225)	(435.599)
Margem Bruta Operacional	**80.256**	**128.224**	**385.192**	**506.368**
Custo/despesa operacional	**(309.183)**	**(323.118)**	**(861.940)**	**(568.351)**
Pessoal	(119.348)	(215.289)	(364.617)	(298.423)
Material	(5.093)	(4.778)	(13.938)	(8.332)
Serviço de terceiros	(42.545)	(36.883)	(129.494)	(136.849)
Provisões	(116.018)	(55.842)	(291.267)	(181.962)
Outros	(4.313)	(8.848)	(20.832)	54.191
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(21.866)	(1.478)	(41.792)	3.024
EBITDA	**(228.927)**	**(194.894)**	**(476.748)**	**(61.983)**
Depreciação e amortização	(36.784)	(41.933)	(110.477)	(113.026)
Resultado do serviço	**(265.711)**	**(236.827)**	**(587.225)**	**(175.009)**
Resultado financeiro	**(157.743)**	**(173.566)**	**(883.295)**	**(598.489)**
Receitas financeiras	120.220	233.252	184.749	525.892
Despesas financeiras	(277.963)	(406.818)	(1.068.044)	(1.124.381)
Resultado operacional	**(423.454)**	**(410.393)**	**(1.470.520)**	**(773.498)**
Contribuição social	-	-	-	-
Imposto de renda	-	-	-	-
Impostos diferidos	1.062	-	32.047	30.399
Incentivos fiscais	-	-	-	-
Resultado do exercício	**(422.392)**	**(410.393)**	**(1.438.473)**	**(743.099)**

DRE EQUATORIAL TRANSMISSÃO SOCIETÁRIO

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20	3T21	9M20	9M21
Receita operacional	**647.919**	**350.164**	**2.229.839**	**1.329.373**
Receita de construção	389.151	36.023	1.490.795	414.653
Receita de Operação e Manutenção	4567	4.528	7357	12.545
Receita ativo de contrato	250.970	298.132	724.768	875.530
Outras receitas	3.231	11.481	6.919	26.645
Deduções da receita operacional	**(66.037)**	**(21.391)**	**(218.435)**	**(88.853)**
Receita operacional líquida	**581.882**	**328.773**	**2.011.404**	**1.240.520**
Custo do serviço de energia elétrica	**(238.324)**	**(68.865)**	**(924.082)**	**(626.493)**
Custo de construção	(238.324)	(20.729)	(924.082)	(240.859)
Variação da margem do ativo de contrato	-	(48.136)	-	(385.634)
Margem Bruta Operacional	**343.558**	**259.909**	**1.087.322**	**614.027**
Custo/despesa operacional	**(4.423)**	**(17.800)**	**(11.091)**	**(34.114)**
Pessoal	(1.944)	(9.956)	(5.434)	(17.416)
Material	(188)	(384)	(379)	(802)
Serviço de terceiros	(1.956)	(5.983)	(4.488)	(13.617)
Provisões	(335)		0	-
Outros	-	(1.478)	(790)	(2.279)
Outras receitas/despesas operacionais	-		-	-
EBITDA	**339.135**	**242.109**	**1.076.231**	**579.913**
Depreciação e amortização	(63)	(61)	(181)	(191)
Resultado financeiro	**(23.426)**	**(178.027)**	**(29.345)**	**(376.433)**
Receitas financeiras	1189	4.984	1972	12.420
Despesas financeiras	(24.615)	(183.011)	(31.317)	(388.853)
Resultado operacional	**315.646**	**64.021**	**1.046.705**	**203.289**
Contribuição social	-	(3.574)	-	(20.416)
Imposto de renda	-	2.994	-	7.346
Impostos diferidos	(25.517)	(30.420)	(310.259)	(68.484)
Resultado do exercício	**290.129**	**33.021**	**736.446**	**121.735**

DRE Equatorial Energia Consolidado

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T20	3T21	9M20	9M21
Receita operacional	**5.615.179**	**9.824.002**	**15.893.175**	**21.385.107**
Fornecimento de energia elétrica	4.302.851	7.440.351	11.639.321	16.320.693
Suprimento de energia elétrica	32.110	459.085	138.021	574.693
Receita de construção	784.006	993.769	2.824.172	2.264.448
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	3.303	-	595	-
Receita de Operação e Manutenção	8.975	7.072	20.631	19.846
Outras receitas	483.934	923.725	1.270.435	2.205.427
Deduções à receita operacional	**(1.407.150)**	**(2.335.166)**	**(3.996.434)**	**(5.201.415)**
Receita operacional líquida	**4.208.029**	**7.488.836**	**11.896.741**	**16.183.692**
Custo do serviço de energia elétrica	**(2.406.145)**	**(5.395.258)**	**(7.001.064)**	**(10.690.946)**
Energia elétrica comprada para revenda	(1.786.395)	(4.360.774)	(4.822.236)	(8.187.791)
Ativo de contrato - Perda de realização		(57.606)		(417.997)
Custos de construção	(619.750)	(976.878)	(2.178.828)	(2.085.158)
Margem Bruta Operacional	**1.801.884**	**2.093.578**	**4.895.677**	**5.492.746**
Custo/despesa operacional	**(530.206)**	**(745.753)**	**(1.601.463)**	**(1.847.783)**
Pessoal	(150.800)	(353.966)	(436.441)	(664.149)
Material	(15.274)	(18.666)	(30.224)	(44.670)
Serviço de terceiros	(232.643)	(259.248)	(627.950)	(778.530)
Provisões	(46.708)	(129.190)	(315.071)	(283.807)
Outros	(63.071)	15.700	(162.849)	(56.327)
Outras receitas/despesas operacionais	(21.710)	(383)	(28.928)	(20.300)
EBITDA	**1.271.678**	**1.347.825**	**3.294.214**	**3.644.963**
Depreciação e amortização	(163.198)	(165.302)	(484.856)	(518.908)
Equivalencia patrimonial	7.895	22.571	23.434	47.205
Amortização de ágio	(28.150)	(55.761)	(84.453)	(112.070)
Resultado do serviço	**1.088.225**	**1.149.333**	**2.748.339**	**3.061.190**
Resultado financeiro	**(116.213)**	**(445.932)**	**(334.057)**	**(984.825)**
Receitas financeiras	249.400	610.225	1.041.795	1.253.185
Despesas financeiras	(365.613)	(1.056.157)	(1.375.852)	(2.238.010)
Resultado operacional	**972.012**	**703.401**	**2.414.282**	**2.076.365**
Contribuição social	(41.532)	(67.224)	(93.191)	(174.189)
Imposto de renda	(122.106)	(172.727)	(264.700)	(490.205)
Impostos diferidos	(73.986)	984.382	(422.932)	915.468
Incentivos fiscais	112.822	143.568	202.642	348.626
Resultado do exercício	**847.210**	**1.591.400**	**1.836.101**	**2.676.065**
Participações minoritárias	**(119.253)**	**(180.984)**	**(262.456)**	**(402.693)**
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	**727.957**	**1.410.396**	**1.573.645**	**2.273.352**

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%), Alagoas (96,4%) e em CEEE-D (95,1%).

Demonstração do resultado por empresa (R$ mil)	Holding	Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Intesa	EQTD individual	EQTD consolidado	PPAs EQTL PA, PI e AL	EQTL Participaçõe s 1	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	**-**	**140**	**350**	**1.992**	**3.186**	**1.198**	**980**	**2.020**	**44**	**-**	**5.178**	**-**		**(90)**	**9.821**
Fornecimento de energia elétrica	-	110	-	1.669	2.442	984	760	1.438	-	-	4.111	-		-	7.402
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	26	158	37	78	160	-	-	184	-		-	459
Receita de construção	-	-	36	160	342	130	83	239	3	-	502	-		-	994
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	-	(0)	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Receita de Operação e Manutenção	-	-	5	(0)	-	-	-	-	3	-	-	-		-	7
Outras receitas	-	30	310	138	243	48	58	183	39	-	381	-		(90)	959
Deduções da receita operacional	**-**	**(15)**	**(21)**	**(405)**	**(736)**	**(299)**	**(260)**	**(594)**	**(5)**	**-**	**(1.140)**	**-**		**-**	**(2.335)**
Receita operacional líquida	**-**	**126**	**329**	**1.588**	**2.450**	**899**	**719**	**1.426**	**39**	**-**	**4.038**	**-**		**(90)**	**7.486**
Custo do serviço de energia elétrica	**-**	**(95)**	**(69)**	**(1.091)**	**(1.636)**	**(658)**	**(537)**	**(1.298)**	**(11)**	**-**	**(2.727)**	**-**		**-**	**(5.395)**
Energia elétrica comprada para revenda	-	(95)	-	(841)	(1.132)	(480)	(389)	(937)	-	-	(2.225)	-		-	(4.126)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	(48)	(90)	(162)	(48)	(65)	(122)	(9)	-		-		-	(292)
Custos de construção	-	-	(21)	(160)	(342)	(130)	(83)	(239)	(1)	-	(502)	-		-	(977)
Custo/despesa operacional	**(22)**	**(19)**	**(18)**	**(152)**	**(149)**	**(89)**	**(41)**	**(323)**	**(4)**	**(0)**	**(301)**	**(15)**		**90**	**(741)**
Pessoal	(6)	(11,3)	(9,6)	(35)	(38)	(18)	(18)	(215)	(2)		(74)	-		-	(354)
Material	(0)	(1,8)	(0,5)	(4)	(5)	(1)	(1)	(5)	(0)		(9)	-		-	(19)
Serviço de terceiros	(16)	(1,7)	(6)	(85)	(106)	(51)	(38)	(37)	(1)	(0)	(192)	-	(6)	90	(259,247)
Provisões	-	0,0	-	(24)	(50)	(9)	17	(56)	-		(73)	(15)		-	(136)
Outros	(1)	(4)	(1)	(2)	50	(9)	(1)	(9)	(0)		47	-	(1,7890)	-	20,4030
Outras receitas/despesas operacionais	(0)	-	-	(1)	0	0	0	(1)	-		(1)	-		-	(2)
EBITDA	**(22)**	**12**	**242**	**345**	**665**	**152**	**141**	**(195)**	**24**	**(0)**	**1.011**	**(15)**		**-**	**1.349**
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(54)	(86)	35	(18)	(42)	0	(3,913)	(144)	(0)		-	(170)
Resultado do serviço	**(22)**	**11**	**242**	**291**	**578**	**187**	**123**	**(237)**	**25**	**(4)**	**866**	**(15)**		**-**	**1.180**
Participação de acionistas não controlad.	**1.392**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	**503**	**-**	**-**		**(1.003)**	**389**
Equivalencia Patrimonial	1.416		-	-	-	-	-	-	-	503	-	-		(1.003)	413
Amortização de ágio	(24)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	(24)
RESULTADO FINANCEIRO	**41**	**1**	**(178)**	**(20)**	**(102)**	**(25)**	**18**	**(174)**	**(9)**	**(0)**	**(122)**	**1**		**-**	**(446)**
Receitas financeiras	13	1	5	33	136	146	47	233	1	0	170	-		(6)	610
Despesas financeiras	27	(0)	(183)	(53)	(238)	(170)	(29)	(407)	(10)	(0)	(292)	1		6	(1.056)
Resultado antes do imposto de renda	**1.410**	**12**	**64**	**271**	**476**	**163**	**141**	**(410)**	**15**	**499**	**744**	**(14)**		**(1.003)**	**1.122**
Contribuição social	-	(1)	(1)	(16)	(36)	(6)	(6)	-	(2)	-	(52)	-		-	(67)
Imposto de renda	-	(3)	(3)	(51)	(71)	(22)	(17)	-	(5)	-	(123)	-		-	(173)
Impostos diferidos	-	-	(30)	(26)	(55)	488	602	-	1	-	(81)	5		-	984
Incentivos fiscais	-	0	3	38	61	22	17	-	3	-	99	-		-	144
Resultado do exercício	**1.410**	**8**	**33**	**215**	**376**	**645**	**736**	**(410)**	**13**	**499**	**588**	**(9)**		**(1.003)**	**2.011**
Participações minoritárias	**-**	**3**	**-**	**75**	**13**	**36**	**27**	**-**	**-**	**49**	**88**	**(1)**		**-**	**204**
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	**1.410**	**8**	**33**	**140**	**362**	**609**	**709**	**(410)**	**13**	**450**	**499**	**(9)**		**(1.003)**	**1.410**

Anexo 5 – Balanço Patrimonial (R$ MM)

BP EQTL ENERGIA

Ativo (R$ MM)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2020	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**13.538**	**14.645**	**14.161**	**15.745**	**19.718**
Caixa e equivalentes de caixa	3.312	2.220	2.491	4.205	3.778
Investimentos de curto prazo	3.706	5.397	4.324	3.916	5.843
Contas a receber de clientes	3.408	3.589	3.451	3.543	4.734
Contas a receber - bandeira tarifária	1	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	39	30	27	42	62
Serviços pedidos	429	518	515	536	550
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financ	50	-	188	57	696
Depósitos judiciais	5	4	4	4	4
Instrumentos financeiros derivativos	18	101	184	226	318
Almoxarifado	52	47	62	96	142
Dividendos	1	7	-	-	-
Impostos e contribuições a recuperar	1.093	1.241	1.080	1.067	1.377
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	177	195	202	239	284
Outros créditos a receber	280	587	559	618	785
Ativo financeiro da concessão	258	-	-	-	-
Ativos Contratuais	709	709	1.074	1.196	1.146
Não circulante	**28.598**	**29.479**	**28.137**	**27.756**	**35.846**
Realizável a longo prazo	**9.755**	**10.027**	**9.134**	**8.719**	**11.301**
Aplicações financeiras	118	120	120	114	114,721
Contas a receber de clientes	890	968	940	998	1.158,690
Valores a receber da parcela A e outros itens financ	1.017	1.186	36	22	151,818
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	85	122	92	67,971
Depósitos judiciais	251	250	258	262	413,950
Serviços pedidos	7	33	26	26	25,649
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	552	295	368	101	112,214
Impostos e contribuições a recuperar	1.468	984	778	574	952,707
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	83	89	83	83	80,850
Plano de aposentadoria e pensão	22	23	23	23	23,206
Outros créditos a receber	44	328	303	286	249,982
Ativo financeiro da concessão	5.219	5.666	6.076	6.139	6.868,753
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	1.080,802
Permanente	**18.843**	**19.452**	**19.003**	**19.037**	**24.544**
Investimentos	135	130	158	169	185
Adiantamento a fornecedor	0	-	-		-
Imobilizado	17	19	21	23	147
Ativos Contratuais	9.772	10.364	9.974	10.017	10.591
Intangível	8.890	8.909	8.822	8.805	13.566
Direito de uso	29	29	27	23	55
Total do ativo	**42.136**	**44.124**	**42.298**	**43.501**	**55.564**

Passivo e patrimônio líquido (R$ MM)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**7.669**	**8.710**	**7.094**	**7.977**	**12.216**
Fornecedores	1.726	2.263	1.721	1.723	- 2.921,83
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento'	86	64	60	66	315,98
Empréstimos e financiamentos	2.031	2.229	1.743	2.172	2.923
Debêntures	126	883	940	1.254	1.811
Impostos e contribuições a recolher	560	596	439	431	849,30
Valores a devolver da parcela A e outros itens finan	708	754	243	214	0,05
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	85	169	103	215	193,59
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	-
Dividendos	327	602	592	720	720,42
Contribuição de iluminação pública	87	84	85	88	78,56
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	272	286	374	338	562,07
Participação nos lucros	108	127	145	97	118,90
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	95	0,02
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhista	209	216	220	121	184,40
Valores a pagar da recuperação judicial	88	30	27	45	33,90
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	904	-	-	-	728,93
Encargos setoriais CCC	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	343	395	391	389	672,60
Plano de aposentadoria e pensão					82,79
Passivo de arrendamento	10	11	10	8	18,63
Não circulante	**22.856**	**23.136**	**23.114**	**23.003**	**29.461**
Fornecedores	7	7	20	19	19
Empréstimos e financiamentos	10.206	10.558	10.288	9.699	11.455
Debêntures	4.882	4.117	4.116	4.645	5.692
Valores a devolver da parcela A e outros itens finan	478	170	330	278	50
Impostos e contribuições a recolher	234	234	223	214	2.456
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhista	1.022	991	990	994	1.789
Valores a pagar da recuperação judicial	825	931	956	976	877
Partes relacionadas	0	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	140	151	162	162	1.164
Imposto de renda e contribuições social diferidos	1.734	1.916	2.007	1.985	2.081
PIS e COFINS diferidos	1.067	985	1.009	1.033	1.054
Encargos setoriais (P&D e PEE)	204	220	152	439	207
Instrumentos financeiros derivativos				109	44
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	1.410	2.321	2.327	2.187	2.243
Encargos setorial CCC	267,016	266	277	-	-
Outras contas a pagar	360	250	241	247	289
Passivo de arrendamento	18,709	18	17	16	41
Participação minoritária	**1.893**	**1.816**	**1.911**	**1.952**	- **1.946**
Patrimônio líquido	**9.719**	**10.462**	**10.180**	**10.570**	**11.941**
Capital social	3.490	3.490	3.490	4.655	4.655
Ajuste de avaliação patrimonial	(160)	(253)	(296)	(264)	(300)
Ações em tesouraria		(32)	(632)	(632)	(643)
Reservas de lucros/capital	4.816	7.257	7.264	5.947	5.956
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	-	-	-	-	-
+ PPA Intesa, EQTL PI e AL	-	-	-	-	-
Resultado do Exercício	1.574	-	353	863	2.273
Total do passivo e patrimônio líquido	**42.136**	**44.124**	**42.298**	**43.501**	**55.564**

BP EQTL MARANHÃO

Ativo (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**3.378**	**3.276**	**2.760**	**2.812**	**2.940**
Caixa e equivalentes de caixa	595	296	260	542	400
Aplicações financeiras	1.227	1.328	922	647	638
Contas a receber de clientes	1.433	1.457	1.407	1.479	1.601
Baixa renda	63	45	44	44	45
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(555)	(495)	(509)	(583)	(605)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	1	-	-	-	(0)
Serviços pedidos	108	107	104	118	109
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	5	4	4	4	4
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	117
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Estoques	16	10	18	24	28
Impostos e contribuições a recuperar	343	362	339	341	329
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	52	53	55	57	61
Outros créditos a receber	89	109	116	140	213
Não circulante	**4.440**	**4.618**	**4.608**	**4.574**	**4.696**
Realizável a longo prazo	**2.460**	**2.613**	**2.833**	**2.789**	**2.846**
Aplicações financeiras	58	58	58	51	52
Contas a receber de clientes	94	49	50	108	104
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	0	109	28	22	55
Serviços pedidos	2	25	25	25	25
Depósitos judiciais	99	104	107	109	112
Instrumentos financeiros derivativos	0	-	2	-	-
Impostos e contribuições a recuperar	387	283	218	145	59
Outros créditos a receber	23	24	24	24	24
Ativo financeiro da concessão	1797	1.961	2.321	2.305	2.416
Permanente	**1.981**	**2.005**	**1.776**	**1.787**	**1.850**
Intangível	1.477	1.528	1.560	1.569	1.534
Ativos contratuais	502	476	214	217	314
Direito de uso	2	1	2	1	1
Total do ativo	**7.818**	**7.894**	**7.369**	**7.386**	**7.636**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2020	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**1.992**	**2.233**	**-** **1.252**	**1.236**	**2.030**
Fornecedores	368	579	412	390	632
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	21	16	17	20	21
Empréstimos e financiamentos	786	777	92	100	107
Debêntures	15	185	191	204	710
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	182	253	124	133	-
Impostos e contribuições a recolher	123	109	89	96	142
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	35	66	55	93	82
Dividendos	1	74	74	1	1
Encargos do consumidor	-	-	-	-	8
Contribuição de iluminação pública	18	17	18	20	11
Encargos setoriais (P&D e PEE)	54	56	66	59	51
Participação nos lucros	24	32	39	22	30
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	0
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	10	23	23	23	23
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	311	-	-	-	116
Outras contas a pagar	43	45	50	75	95
Passivo de arrendamento	1	1	2	-	0
Não circulante	**2.596**	**2.664**	**2.945**	**2.908**	**2.485**
Fornecedores	7	7	20	19	19
Empréstimos e financiamentos	874	857	1.117	1.050	1.243
Debêntures	802	631	634	638	141
Impostos e contribuições a recolher	3	3	3	4	4
Imposto de renda e contribuições social diferidos	367	376	397	373	399
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	111	101	104	105	107
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	60	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	51	57	48	52	58
Instrumentos financeiros derivativos				40	9
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	307	619	621	623	498
Passivo de arrendamento	0	-	-	1	0
Outras contas a pagar	14	14	-	5	7
Patrimônio líquido	**3.230**	**2.997**	**3.172**	**3.242**	**3.120**
Capital social	1.322	1.480	1.480	1.652	1.652
Reservas de capital	-	27	32	33	36
Reservas de lucros	1.446	1.489	1.489	1.175	1.136
Ajuste de avaliação patrimonial			-23	-7,92	(10)
Outros resultados abrangentes	-	1		-	-
Participação dos acionistas não controladores					(299)
Lucros acumulados	462		194	391	606
Total do passivo e patrimônio líquido	**7.818**	**7.894**	**7.369**	**7.386**	**7.636**

BP EQTL PARÁ

Ativo (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**5.079**	**4.970**	**5.461**	**5.593**	**5.717**
Caixa e equivalentes de caixa	1.313	958	1.326	1.243	1.903
Investimentos de curto prazo	1.280	1.496	1.540	1.621	698
Contas a receber de clientes	2.870	2.819	2.796	2.889	3.129
Baixa renda	41	44	44	46	50
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(1.303)	(1.350)	(1.387)	(1.429)	(1.472)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	39	30	27	42	62
Serviços pedidos	174	218	206	202	183
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	-	-	-	-	197
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	50	-	29	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	1	100	184	141	53
Almoxarifado	18	17	21	37	-
Impostos e contribuições a recuperar	398	420	445	459	483
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	58	75	79	87	99
Valores a Receber Mútuo Controlada					132
Outros créditos a receber	139	143	152	255	199
Não circulante	**7.412**	**7.271**	**7.148**	**6.882**	**7.078**
Realizável a longo prazo	**5.107**	**5.127**	**5.034**	**4.753**	**4.818**
Títulos e valores mobiliários	24	24	25	25	25
Contas a receber de clientes	374	348	344	337	335
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	85	122	92	68
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	0	-	-		-
Aquisição de combustível - conta CCC	0	-	-	-	-
Serviços pedidos	5	1	1	1	1
Depósitos judiciais	65	71	76	79	84
Impostos e contribuições a recuperar	601	445	349	264	164
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	50	50	50	50	50
Imposto de renda e contribuições social diferidos	0	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	413	214	236	101	98
Plano de aposentadoria e pensão	0	6	6	6	6
Outros créditos a receber	175	270	165	61	1
Ativo financeiro da concessão	3315	3.613	3.660	3.737	3.987
Permanente	**2.305**	**2.144**	**2.115**	**2.131**	**2.260**
Investimentos	14	14	33	33	32
Ativos contratuais	300	135	182	257	474
Intangível	1972	1.973	1.881	1.824	1.737
Direito de uso	20	22	19	17	16
Total do ativo	**12.491**	**12.241**	**12.609**	**12.475**	**12.794**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2021
Circulante	**2.032**	**2.536**	**2.654**	**2.736**	**3.669,16**
Fornecedores	593	751	650	709	959
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	22	16	18	20	22
Empréstimos e financiamentos	419	780	991	1.032	1.100
Debêntures	35	240	287	296	324
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	81	-	9	-
Impostos e contribuições a recolher	234	153	150	137	201
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	21	36	6	68	67
Dividendos	-	67	67	-	1
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	33	29	27	28	23
Encargos setoriais (P&D e PEE)	101	123	181	155	110
Participação nos lucros	33	38	44	31	37
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	88	31	28	46	43
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	5	6	6	7	7
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	326	-	-	-	526
Passivo de arrendamento	5	7	6	6	2
Encargos Setorial CCC	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	117	179	193	193	249
Não circulante	**6.826**	**6.333**	**6.473**	**6.176**	**5.518**
Fornecedores	0	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	2445	1.977	2.005	1.711	2.084
Debêntures	1427	1.209	1.183	1.186	1.192
Impostos e contribuições a recolher	174	171	169	166	163
Imposto de renda e contribuições social diferidos	342	373	416	402	456
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	125	123	125	120	120
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	418	170	271	256	50
Partes relacionadas	0	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	77	68	15	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	835	940	965	986	988
Plano de aposentadoria e pensão	40	41	53	53	53
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	619	949	951	954	337
Passivo de arrendamento	15	15	13	12	16
Outras contas a pagar	41	30	30	31	31
Encargos Setoriais	267	266	277	299	26
Patrimônio líquido	**3.634**	**3.373**	**3.482**	**3.562**	**3.607**
Capital social	1624	1.624	1.624	1.624	1.624
Reservas de reavaliação	85	81	81	75	71
Reserva de capital		15	17	18	20
Reservas de lucros	1430	1.641	1.641	1.499	1.437
Outros resultados abrangentes	0	-	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	-5	(1)	(19)	6	4
Lucros acumulados	498	13	13	7	10
Participação dos acionistas não controladores					(269)
Resultado do exercício			124	333,742	710
Total do passivo e patrimônio líquido	**12.491**	**12.242**	**12.609**	**12.474**	**12.794**

BP EQTL Piauí

Ativo (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**1.543**	**2.335**	**2.207**	**2.599**	**2.973**
Caixa e equivalentes de caixa	478	369	435	979	950
Investimentos de curto prazo	267	891	761	476	629
Contas a receber de clientes	651	701	688	704	781
Baixa renda e viva luz	10	20	8	8	8
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(166)	(168)	(186)	(194)	(207)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	86	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	114	126	133	142
Depósitos judiciais	-	-	-	0	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiro	-	-	-	-	82
Instrumentos financeiros derivativos	0	0	1	85	119
Almoxarifado	9	13	16	27	36
Impostos e contribuições a recuperar	168	238	196	211	248
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	19	21	23	24	28
Outros créditos a receber	21	137	139	146	156
Não circulante	**2.521**	**2.876**	**2.719**	**2.551**	**3.083**
Realizável a longo prazo	**978**	**1.122**	**917**	**710**	**1.092**
Contas a receber de clientes	224	246	249	260	256
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiro	222	204	8	-	14
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	7	-	-	-
Depósitos judiciais	46	40	40	40	19
Impostos e contribuições a recuperar	315	220	174	127	66
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	479
Instrumentos financeiros derivativos	133	82	130	-	-
Outros créditos a receber	1	284	274	241	207
Ativo financeiro da concessão	36	40	42	43	51
Permanente	**1.543**	**1.754**	**1.802**	**1.841**	**1.992**
Investimentos	-	-	-	-	-
Ativos Contratuais	185	377	418	414	449
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.356	1.376	1.383	1.426	1.542
Direito de uso	3	2	1	1	-
Total do ativo	**4.064**	**5.211**	**4.925**	**5.150**	**6.056**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**1.528**	**1.831**	**1.527**	**2.060**	**2.254**
Fornecedores	359	464	335	315	- 472
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	13	10	9	10	- 11
Empréstimos e financiamentos	179	189	193	566	626
Debêntures	18	402	409	718	733
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeir	311	235	119	72	-
Impostos e contribuições a recolher	103	152	108	111	140
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	1	29	3	15	10
Dividendos	-	-	-	-	-
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	16	16	15	16	19
Encargos setoriais (P&D e PEE)	60	26	40	38	32
Participação nos lucros	21	21	20	16	19
Partes relacionadas	-	-	-	-	
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	153	139	145	55	68
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	145	-	-	-	
Passivo de arrendamento	2	2	1	1	0
Outras contas a pagar	148	148	130	125	126
Não circulante	**3.397**	**3.643**	**3.608**	**3.171**	**3.234**
Empréstimos e financiamentos	1.679	2.179	2.137	1.947	2.070
Debêntures	1.020	620	620	310	310
Impostos e contribuições a recolher	27	22	17	12	6
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	2	22	9	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	69	35
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	219	219	216	222	207
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeir	-	-	-	6	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	50	88	81	81	88
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	6	4	4	4	4
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	308	454	455	457	459
Passivo de arrendamento					0
Outras contas a pagar	90	55	55	55	56
Patrimônio líquido	**(861)**	**(264)**	**(210)**	**(81)**	**568**
Capital social	1.994	1	1	1	1
Reserva de capital		6	6	7	8
Ajuste de avaliação patrimonial	(191)	(203)	(218)	(202)	(206)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(2.680)	(687)	(67)	(67)	(67)
Resultado do exercício	16	619	68	181	832
Total do passivo e patrimônio líquido	**4.064**	**5.210**	**4.925**	**5.150**	**6.056**

BP EQTL ALAGOAS

Ativo (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**1.592**	**1.838**	**1.805**	**1.617**	**1.721**
Caixa e equivalentes de caixa	724	370	385	449	378
Investimentos de curto prazo	261	679	600	464	447
Contas a receber de clientes	470	550	559	570	657
Baixa renda e viva luz	13	6	7	6	6
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(193)	(173)	(178)	(183)	(205)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	55	73	73	76	80
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	0	-	0	0	0
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	160	57	221
Almoxarifado	8	7	7	7	10
Impostos e contribuições a recuperar	171	210	88	45	26
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	5	7	8	9	9
Outros créditos a receber	78	108	98	116	93
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	-
Não circulante	**2.486**	**2.472**	**1.628**	**1.681**	**2.361**
Realizável a longo prazo	**1.361**	**1.293**	**419**	**436**	**1.057**
Contas a receber de clientes	280	280	278	272	271
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	795	873	-	-	21
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	-	-	0	-
Depósitos judiciais	41	34	34	34	31
Impostos e contribuições a recuperar	158	36	36	37	40
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	602
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	-	17	17	17	17
Outros créditos a receber	16	-	-	20	17
Ativo financeiro da concessão	71	52	54	55	58
Permanente	**1.125**	**1.178**	**1.208**	**1.246**	**1.303**
Investimentos	0	0	0	7	7
Ativos Contratuais	76	101	136	159	198,761
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.046	1.073	1.067	1.076	1.096
Direito de uso	4	3	4	4	1
Total do ativo	**4.079**	**4.309**	**3.431**	**3.298**	**4.081**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/06/2021
Circulante	**1.101**	**1.301**	**932**	**921**	**1.068**
Fornecedores	184	274	226	210	253
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	11	9	8	9	9
Empréstimos e financiamentos	324	418	387	397	397
Debêntures	-	-	-	-	-
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeirc	215	184	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	69	153	69	27	78
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	9	9	7	15	8
Dividendos	-	57	57	64	64
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	20	22	25	24	26
Encargos setoriais (P&D e PEE)	50	73	77	112	68
Participação nos lucros	7	9	11	5	7
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	122	-	-	-	88
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	42	48	46	36	28
Passivo de arrendamento	1	1	1	1	0
Outras contas a pagar	47	42	19	21	40
Não circulante	**3.054**	**2.877**	**2.244**	**2.016**	**1.914**
Empréstimos e financiamentos	2.231	2.196	1.569	1.470	1.382
Debêntures	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	29	38	34	31	28
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	159	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	176	299	300	154	154
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	197	177	173	175	172
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeirc	-	-	-	16	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	26	8	7	7	14
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	94	105	105	105	105
Passivo de arrendamento	2	2	2	3	1
Outras contas a pagar	140	53	53	55	58
Patrimônio líquido	**(77)**	**131**	**197**	**361**	**1.099**
Capital social	1.285	165	1	296	296
Reserva de capital	-	7	9	9	9
Reservas de lucros	-	139	302	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(199)	(180)	(180)	(180)	(180)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(1.378)	-	-	-	-
Resultado do exercício	215	-	64	236	973
Total do passivo e patrimônio líquido	**4.079**	**4.309**	**3.373**	**3.298**	**4.081**

BP CEEE-D

Ativo (R$ mil)	30/09/2021
Circulante	**2.859**
Caixa e equivalentes de caixa	140
Investimentos de curto prazo	1.254
Contas a receber de clientes	1.690
Baixa renda e viva luz	(0)
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(896)
Contas a receber - bandeira tarifária	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-
Serviços pedidos	30
Partes relacionadas	-
Depósitos judiciais	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	277
Almoxarifado	15
Impostos e contribuições a recuperar	280
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	10
Outros créditos a receber	59
Instrumentos financeiros derivativos	2
Ativo financeiro da concessão	-
Não circulante	**3.638**
Realizável a longo prazo	**1.395**
Contas a receber de clientes	170
Adiantamento para futuro aumento de capital	167
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	62
Aquisição de combustível - conta CCC	-
Serviços pedidos	-
Depósitos judiciais	-
Impostos e contribuições a recuperar	623
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-
Instrumentos financeiros derivativos	15
Plano de aposentadoria e pensão	-
Outros créditos a receber	2
Ativo financeiro da concessão	357
Permanente	**2.244**
Investimentos	1
Ativos Contratuais	60
Imobilizado	122
Intangível	2.024
Direito de uso	37
Total do ativo	**6.498**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2021
Circulante	**2.211**
Fornecedores	506
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	243
Empréstimos e financiamentos	570
Debêntures	10
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-
Impostos e contribuições a recolher	265
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	1
Dividendos	-
Encargos do consumidor	-
Contribuição de iluminação pública	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	291
Participação nos lucros	-
Plano de aposentadoria e pensão	83
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	59
Passivo de arrendamento	15
Outras contas a pagar	170
Não circulante	**7.354**
Empréstimos e financiamentos	1.022
Debêntures	1.493
Impostos e contribuições a recolher	2.254
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	-
Instrumentos financeiros derivativos	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	795
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	707
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-
Partes relacionadas	-
Contribuição de iluminação pública	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	21
Valores a pagar da recuperação judicial	-
Plano de aposentadoria e pensão	1.002
Passivo de arrendamento	24
Outras contas a pagar	36
Patrimônio líquido	**(3.067,673)**
Capital social	3.386
Reserva de capital	-
Reservas de lucros	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(1.330)
Outros resultados abrangentes	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(5.123)
Resultado do exercício	-
Total do passivo e patrimônio líquido	**6.497,674**

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**280**	**56**	**84**	**112**	**138**
Caixa e equivalentes de caixa	238	31	59	87	111
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	18	18	18	17	18
Devedores diversos	18	1	1	2	2
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços em curso	6	6	6	6	6
Não circulante	**529**	**542**	**533**	**529**	**527**
Realizável a longo prazo	**-**	**15**	**9**	**12**	**15**
Cauções e depósitos vinculados				-	-
Tributos a Compensar		15	9	12	15
Permanente	**529**	**527**	**524**	**517**	**512**
Imobilizado	525	523	520	512	508
Intangível	4	4	4	4	4
Total do ativo	**809**	**599**	**617**	**641**	**665**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021
Circulante	**93**	**58**	**55**	**103**	**105**
Fornecedores	34	32	30	28	29
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	5	3	3	6	6
Debêntures	-	-	(1)	1	(1)
Impostos a recolher	-	-	3	2	2
Impostos e contribuições sociais	13	14	11	12	15
Encargos setoriais	-	-	6	7	7
Dividendos	33		1	45	45
Participação nos lucros	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	7	8	0	0	1
Não circulante	**515**	**517**	**520**	**522**	**523**
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	503	505	508	511	513
Incentivos fiscais - ICMS	12	12	12	12	12
Outras contas a pagar	-	-	0	(0)	(2)
Patrimônio líquido	**201**	**23**	**42**	**16**	**36**
Capital social	19	23	23	23	23
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	105	99.902	99.999	(45)	(45)
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-
Adiantamento de dividendos	-	(100.000)	(100.000)	-	-
Lucros acumulados	77	98	20	38	58
Total do passivo e patrimônio líquido	**809**	**599**	**617**	**641**	**665**

BP INTESA SOCIETÁRIO

Ativo (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2021	30/09/2021
Circulante	**453**	**244**	**276**	**292**	**331**
Caixa e equivalentes de caixa	-	-	0	0	1
Investimentos de curto prazo	238	31	58	87	111
Contas a receber	18	18	18	17	18
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	169	169	179	167	184
Tributos e contribuições compensáveis	16	15	9	12	8
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços Pedidos	6	6	-	-	-
Serviços em curso	-	-	6	6	6
Adiantamento a fornecedor	4	3	3	1	1
Outros créditos	2	2	2	2	2
Não circulante	**862**	**830**	**811**	**816**	**787**
Realizável a longo prazo	**862**	**830**	**811**	**816**	**787**
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	861	829	811	816	787
Tributos a Compensar	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	-		-		-
Intangível	1	-	-	-	-
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	-	1	0	0	0
Permanente	**-**	**-**	**-**	**0**	**-**
Imobilizado	-	-	-	0	-
Total do ativo	**1.315**	**1.074**	**1.087**	**1.108**	**1.119**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2021	30/09/2021
Circulante	**93**	**59**	**56**	**104**	**98**
Fornecedores	34	32	30	28	29
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Encargos de dívidas		-	-	-	-
Provisões de encargos setoriais	5	6	6	7	7
Empréstimos e financiamentos		-	-	-	-
Debêntures	5	3	2	7	5
Impostos e contribuições a recolher	5	4	2	2	2
Impostos e contribuições sociais	8	10	11	12	8
Dividendos	33	-	1	45	45
Outras contas a pagar	1	3	1	1	1
Não circulante	**761**	**770**	**775**	**778**	**781**
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	502	505	508	511	513
Incentivos fiscais	12	12	12	12	12
Impostos e contribuição social diferido	140	147	148	148	146
Pis e Cofins Diferidos	107	106	107	108	110
Patrimônio líquido	**461**	**245**	**257**	**226**	**240**
Capital social	19	23	23	23	23
Reservas de capital	97	-	-	-	-
Reservas de lucros	319	214	221	177	177
Reserva de retenção de lucros		-	-	-	-
Lucros acumulados	26	8	13	27	40
Total do passivo e patrimônio líquido	**1.315**	**1.074**	**1.087**	**1.108**	**1.119**

BP SPEs REGULATÓRIO

	30/09/2021								
Ativo (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**Consolidado**
Circulante	**63.271**	**48.848**	**50.320**	**165.811**	**47.475**	**72.517**	**63.365**	**146.237**	**657.844**
Caixa e equivalentes de caixa	47.570	29.851	31.108	141.727	25.927	46.411	34.380	124.138	481.112
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	9.205	8.463	14.535	16.883	11.626	10.924	11.743	12.881	96.258
Devedores diversos	6.448	10.436	4.602	7.023	9.910	15.125	17.203	9.143	79.889
Despesas antecipadas	48	98	75	178	13	57	39	75	584
Não circulante	**477.111**	**484.539**	**692.664**	**1.133.686**	**518.857**	**573.616**	**606.545**	**876.080**	**5.363.099**
Realizável a longo prazo	**9.012**	**9.333**	**11.449**	**947**	**8.649**	**482**	**5.118**	**30**	**45.019**
Títulos e Valores Mobiliários	9.012	9.333	11.449	-	8.216	-	-	-	38.009
Tributos a Compensar	-	-	-	947	433	482	5.118	30	7.010
Permanente	**468.099**	**475.207**	**681.215**	**1.132.739**	**510.209**	**573.134**	**601.427**	**876.050**	**5.318.080**
Imobilizado	457.243	450.515	678.424	1.112.072	499.705	562.831	589.636	842.296	5.192.721
Intangível	10.856	24.692	2.792	20.667	10.504	10.303	11.791	33.754	125.359
Total do ativo	**540.382**	**533.387**	**742.984**	**1.299.497**	**566.333**	**646.133**	**669.910**	**1.022.317**	**6.020.943**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**Consolidado**
Circulante	**57.410**	**47.930**	**61.666**	**36.090**	**53.324**	**14.089**	**110.603**	**147.221**	**528.334**
Fornecedores	743	2.294	2.130	7.271	3.100	11.651	10.702	8.742	46.634
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	3.586	3.782	4.458	-	3.105	(60)	13.569	28.173	56.613
Encargos de dívidas	8.486	8.769	10.637	-	7.390	-	10.271	21.198	66.751
Debêntures	413	340	667	-	1.466	-	3.212	4.232	10.330
Impostos a recolher	948	1.567	1.244	2.268	1.218	953	926	1.375	10.499
Impostos e contribuições sociais	466	31	4	453	4.685	567	4.959	1.780	12.945
Encargos setoriais	414	401	261	648	324	286	341	684	3.360
Dividendos	42.131	30.570	-	24.549	1.161	-	4.732	80.120	183.263
Participação nos lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	222	176	42.266	901	30.875	693	61.890	917	137.940
Não circulante	**411.167**	**407.122**	**548.543**	**1.014.003**	**387.281**	**497.156**	**370.628**	**670.413**	**4.306.313**
Empréstimos e financiamentos LP	350.062	357.158	433.589	1.013.911	314.062	495.473	223.953	464.942	3.653.150
Debêntures LP	61.105	49.964	99.789	-	71.539	-	146.270	205.423	634.089
Mútuos com parte relacionadas	-	-	15.165	-	-	-	-	(0)	15.165
Impostos a recolher LP	-	-	-	-	-	-	258	-	258
Outras contas a pagar LP	0	-	-	93	1.680	1.683	148	48	3.651
Patrimônio líquido	**71.805**	**78.335**	**132.774**	**249.404**	**125.727**	**134.888**	**188.679**	**204.683**	**1.186.296**
Capital social	92.459	94.888	118.770	209.694	89.257	104.770	146.857	171.171	1.027.866
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	6.386	6.386
Reservas de lucros	(2.444)	21.826	13.334	12.234	13.206	17.728	12.215	11.675	99.775
Adiantamento de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros / Prejuízos acumulados	(18.210)	(38.379)	670	27.476	23.264	12.390	29.607	15.451	52.270
Total do passivo e patrimônio líquido	**540.382**	**533.387**	**742.984**	**1.299.497**	**566.333**	**646.133**	**669.910**	**1.022.317**	**6.020.943**

BP SPEs SOCIETÁRIO

	09/2021										
Ativo (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**EQTT**	**Eliminações**	**Consolidado**
Circulante	**162**	**142**	**189**	**335**	**161**	**179**	**180**	**286**	**225**	**(184)**	**1.676**
Caixa e equivalentes de caixa	-	0	0	0	0	0	19	23	4	-	47
Investimentos de curto prazo	47	30	31	142	26	46	15	101	8	-	446
Contas a receber	9	8	15	17	12	11	12	13	-	-	97
Ativo Financeiro											-
Ativo de Contratos Transmissão CP	98	90	136	168	112	105	115	137	-	-	961
Tributos e contribuições compensáveis	6	10	2	8	5	1	8	8	1	-	49
Dividendos a receber									183	(183)	-
Despesas antecipadas										-	-
Serviços Pedidos										-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	1	3	4	(1)	5	15	10	3	-	-	40
	-	-	0	0	-	-	0	-	-		
Outros créditos	1	1	1	1	1	1	2	1	29	(1)	37
Não circulante	**667**	**615**	**1.080**	**1.890**	**878**	**1.121**	**945**	**1.160**	**3.093**	**(3.090)**	**8.359**
Realizável a longo prazo	**667**	**615**	**1.080**	**1.890**	**878**	**1.121**	**945**	**1.160**	**3.093**	**(3.090)**	**8.359**
Ativo Financeiro											-
Ativo de Contratos Transmissão LP	658	605	1.068	1.888	869	1.120	939	1.160	-		8.307
Tributos a Compensar	-	-	-	1	-	-	5	-	-		6
Títulos e valores mobiliários	9	9	11	-	8	-	-	-	-		37
Intangível	-	0	1	1	1	1	1	-	3		8
Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	3.090	(3.090)	-
Despesa Antecipada LP											-
Outros créditos	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Permanente	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**	**-**	**0**	**0**	**-**	**-**	**0**
Imobilizado	0	0	0	0	-	-	0	0			0
Total do ativo	**829**	**757**	**1.269**	**2.225**	**1.039**	**1.300**	**1.125**	**1.446**	**3.318**	**(3.274)**	**10.035**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**EQTT**	**Eliminações**	**Consolidado**
Circulante	**57**	**48**	**62**	**36**	**53**	**13**	**111**	**146**	**205**	**(184)**	**547**
Fornecedores	1	2	2	7	3	11	10	9	1	-	46
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-	8
Encargos de dívidas	8	9	11	-	7	-	10	21	-	-	66
Provisões de encargos setoriais	0	0	0	1	0		0	1	-	-	3
Empréstimos e financiamentos	4	3	45		33		75	28		-	189
Debêntures	0	0	1	-	1	-	3	4	2	-	12
Impostos e contribuições a recolher	1	2	1	2	2	1	1	1	-	-	11
Impostos e contribuições sociais	0	0	0	0	4	-	5	1	-	-	11
Dividendos	42	31	-	25	1	-	5	80	190	(183)	190
Outras contas a pagar	-	-	1	2	1	1	1	1	4	(1)	10
Não circulante	**573**	**547**	**808**	**1.481**	**621**	**807**	**605**	**933**	**836**	**-**	**7.211**
Empréstimos e financiamentos LP	350	357	434	1.014	314	495	224	465	-	-	3.653
Debêntures LP	61	50	100	-	72	-	146	205	836	-	1.470
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impostos e contribuição social diferido	84	66	145	265	138	192	132	128	-	-	1.150
Pis e Cofins Diferidos	78	74	115	202	96	118	102	135	-	-	920
Mútuo commpartes relacionadas	-	-	15	-	-	-	-	-	-	-	15
Outras contas a pagar LP	-	-	-	-	2	2	0	-	-	-	4
Patrimônio líquido	**199**	**162**	**400**	**708**	**365**	**480**	**409**	**367**	**2.279**	**(3.090)**	**2.279**
Capital social	92	95	119	210	89	105	147	171	288	(1.028)	288
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	6		6
Reservas de lucros	86	53	275	452	263	355	240	160	1.863	(1.882)	1.864
Reserva de retenção de lucros											-
Lucros acumulados	20	15	6	47	13	21	23	36	122	(180)	122
Total do passivo e patrimônio líquido	**829**	**757**	**1.269**	**2.225**	**1.039**	**1.300**	**1.125**	**1.446**	**3.320**	**(3.274)**	**10.037**