

Brasília, 29 de junho de 2020 - A Equatorial Energia S.A. (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY) anuncia hoje os seus resultados do primeiro trimestre de 2020 (1T20).

**EBITDA Consolidado Ajustado atinge R\$ 1.069 milhões no trimestre.
Equatorial encerrou o trimestre com R\$ 5,7 bilhões de caixa consolidado.**

- ▶ **O EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.069 milhões**, fortemente impactado pela aplicação do IFRS sobre os ativos de transmissão e crescimento de margem bruta nas Distribuidoras do Grupo.
- ▶ **Os EBITDAs recorrentes de Piauí e Alagoas** registraram forte expansão, atingindo R\$ 53 milhões e R\$ 54 milhões, respectivamente.
- ▶ **O volume total de energia distribuída** atingiu 5.581 GWh, com crescimento consolidado de 6,2% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.
- ▶ As **perdas totais** no **Maranhão** fecharam o 1T20 em **18,0%** da energia injetada, mesmo patamar em relação a 4T19, já as demais concessões apresentaram queda em relação ao 4T19. No **Pará**, as **perdas totais** encerraram o 1T20 em **29,5%** da energia injetada, queda de 0,6 p.p. No **Piauí**, as perdas encerraram o trimestre em 23,3%, com queda de 1,0 p.p. Em **Alagoas**, as perdas do trimestre atingiram **29,8%**.
- ▶ No **Maranhão**, os indicadores de qualidade **DEC e FEC** encerraram o 1T20 apresentando melhora em relação ao 4T19. Já no **Pará**, houve leve piora no DEC e melhora no FEC. No **Piauí**, os mesmos índices encerraram o trimestre em 34,6 horas e 13,7 vezes. Em **Alagoas**, o DEC encerrou o 1T20 em 26,7 horas com melhora de 31% e o FEC com melhora de 24%, encerrando o 1T20 em 12,4 vezes, sendo este último dentro do limite regulatório.
- ▶ No 1T20, os **investimentos consolidados da Equatorial** (incluindo o segmento de Transmissão, Piauí e Alagoas) totalizaram **R\$ 814 milhões**, 12,9% menores do que os investimentos realizados no 1T19, impactado pelo menor desembolso dos projetos de Transmissão neste trimestre.
- ▶ No segmento de Transmissão, o avanço físico médio foi de 81%, com desembolso de 84% dos financiamentos de longo prazo, equivalente a R\$ 3,4 bilhões.
- ▶ Em junho, a ANEEL aprovou a **Conta-Covid**, o que permitirá liquidez adicional para as Distribuidoras do Grupo no montante de R\$ 1,6 bilhão para cobrir os efeitos financeiros decorrentes da pandemia.

Destaques financeiros (R\$ MM)	1T19	1T20	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	3.360	4.207	25,2%
EBITDA ajustado (trimestral)	604	1.069	77,0%
Margem EBITDA (%ROL)	18,0%	25,4%	7,4 p.p.
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2.266	4.849	114,0%
Lucro líquido ajustado	172	375	118,0%
Margem líquida (%ROL)	5,1%	8,9%	3,8 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	0,85	1,86	118,5%
Investimentos	935	814	-12,9%
Dívida líquida	8.647	10.891	26,0%
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	3,8	2,2	-1,6 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	1,7	2,2	0,4 x

EBITDA ajustado (trimestral)	1T19	1T20	Var.
EQTL Maranhão	200	227	13,6%
EQTL Pará	199	311	56,0%
EQTL Piauí	35	53	50,8%
EQTL Alagoas	(127)	54	-142,6%

Dados operacionais	1T19	1T20	Var.
Energia distribuída (GWh)	5.256	5.581	6,2%
Nº de consumidores (Mil)	7.584	7.637	0,7%

1. Eventos de Divulgação

**TELECONFERÊNCIA EM PORTUGUÊS
COM TRADUÇÃO SIMULTÂNEA PARA INGLÊS**

TERÇA-FEIRA, 30 DE JUNHO DE 2020

11H00 (HORÁRIO DE BRASÍLIA)

10H00 (HORÁRIO DE NOVA YORK)

TELEFONES: +55 11 3181-8565/ +55 11 4210-1803

+1 412 717-9627/ +1 844 204-8942

CÓDIGO: EQUATORIAL

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

Relações com Investidores

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

1.EVENTOS DE DIVULGAÇÃO.....	2
2. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA.....	4
3. EQUATORIAL TRANSMISSÃO	5
4. DESEMPENHO OPERACIONAL	8
5. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO	154
6. DESTAQUES REGULATÓRIOS	299
7. ENDIVIDAMENTO	32
8. INVESTIMENTOS	35
9. MERCADO DE CAPITAIS	35
10. SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE.....	36
ANEXO 1 – RESULTADO GERENCIAL DA OPERAÇÃO DO SISTEMA ISOLADO NA CELPA (R\$ MM)	36
ANEXO 2 – APURAÇÃO DE IRPJ E CSLL NAS DISTRIBUIDORAS (R\$ MM)	37
ANEXO 3 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO DO PERÍODO (R\$ MM).....	38
ANEXO 4 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO POR EMPRESA (R\$ MM)	44
ANEXO 5 – BALANÇO PATRIMONIAL (R\$MM).....	45

2. Composição Acionária

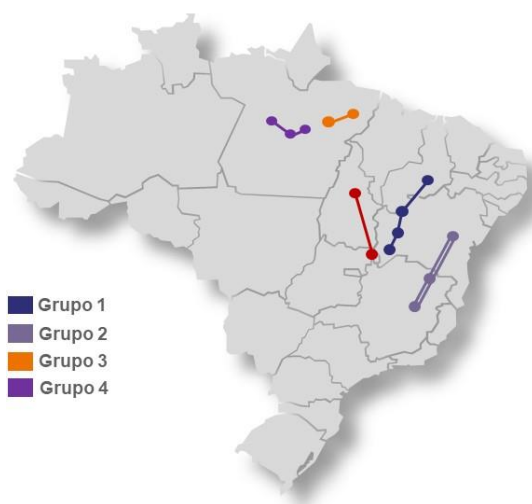
As informações constantes desta seção são pró-forma e refletem a composição acionária atual, conforme consta na data de divulgação destes comentários de desempenho.



3. Equatorial Transmissão

Atualmente, a Equatorial Energia, através da Equatorial Transmissão possui 5 lotes de transmissão em estágio pré operacional e 3 lotes operacionais, e 100% de participação direta na Intesa, linha operacional.

3.1 Resumo dos lotes



	SPE	Estado	km	Subestações	Avanço Físico	Capex Regulatório	RAP	RAP Operacional	Entrada
Grupo 1	SPE 1	BA	251		100%	496	86	86	Mai/20
	SPE 2	BA	213	1	100%	519	78	78	Fev/20
	SPE 3	BA/PI	380		66,1%	610	116	-	-
Grupo 2	SPE 4	BA/MG	594	1	88,4%	1,181	210	-	-
	SPE 5	BA/MG	257		76,3%	483	97	-	-
	SPE 6	MG	330		44%	562	120	-	-
Grupo 3	SPE 7	PA	125	2	72,3%	476	101	-	-
Grupo 4	SPE 8	PA	436	3	99,8%	740	138	123*	Jan/20
	INTESA	TO/GO	695	5	100,00%	-	167	167*	2008
Total			3.281	12		5.067	1.115	454	

Data base: 06/2020

*Com Reforço

3.2 Breakdown das RAPs

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

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

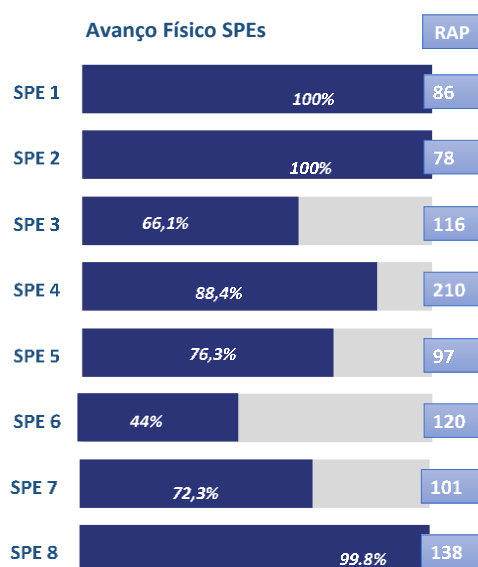
Trechos do Lote 23 - SPE 07	%	RAP
LT 500 kV Vila do Conde - Marituba e SE Marituba	60,6%	62
2 trechos de LT, LTs 230 kV Guamá-Utinga	6,8%	7
Subestação de Marituba	19,0%	19
LT 230 kV Marituba - Castanhal	13,7%	14
RAP Total	100,0%	102

Lote 31 - SPE 08	%	RAP
Altamira/Transamazônica	19%	27
LT Transamazônica/Tapajós II + Subestação Tapajós	43%	61
LT Xingu-Altamira	10%	14
Compensador Síncrono - Rurópolis	13%	19
Total (em operação)	85%	120
Síncrono da SE Tapajós	15%	21
Total Geral (em operação e construção)	100%	142
Reforço na SE Xingu		3
RAP Total com Reforço	-	145

3.3 Licenças Ambientais e Evolução da Construção

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

Abaixo, demonstramos a evolução física das obras por SPE, na posição de junho de 2020, de acordo com os seguintes critérios:



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

Em janeiro de 2020, entraram em operação os trechos LT Altamira/Transamazônica e Transamazônica/Tapajós II + Subestação Tapajós que, conjuntamente, representam R\$ 86,1 milhões em RAP (Receita Anual Permitida), equivalente a 62,1% do total da SPE 08. Já em fevereiro do mesmo ano, entraram em operação comercial 100% dos empreendimentos de transmissão que compõem a SPE 02, com RAP (Receita Anual Permitida) total de R\$ 78 milhões (valores de jun/19). Em maio, a SPE 01 entrou em operação comercial na sua integralidade, com RAP (Receita Anual Permitida) total de R\$ 86 milhões (valores de jun/19)

3.4 Financiamentos de Longo Prazo da Transmissão

100% da necessidade de financiamento de todas as SPEs da Transmissão já está contratada, considerando uma alavancagem dos projetos de aproximadamente 80%. Do total contratado, 84% já foi desembolsado (R\$ 3,4 bilhões), funding necessário para fazer frente ao avanço físico das obras. O funding principal foi obtido de 3 diferentes fontes – BNDES, Banco do Nordeste e Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA) – tendo sido complementado por debêntures de infraestrutura para atingir o objetivo de alavancagem para cada SPE.

SPE	Fonte	Contratado	Desembolsado	%
SPE 1	Banco do Nordeste	343	338	
	Debentures	55	55	
	Total	398	393	99%
SPE 2	Banco do Nordeste	353	350	
	Debentures	45	45	
	Total	398	395	99%
SPE 3	Banco do Nordeste	425	397	
	Debentures	90	90	
	Total	515	487	95%
SPE 4	BNDES	822	777	95%
SPE 5	Banco do Nordeste	356	263	
	Debentures	66	66	
	Total	422	329	78%
SPE 6	BNDES	419	378	90%
SPE 7	FDA	293	136	
	Debentures	130	130	
	Total	423	266	63%
SPE 8	FDA	495	194	
	Debentures	189	189	
	Total	684	383	56%
Total Equatorial Transmissão		4.081	3.408	84%

4. Desempenho Operacional

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

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

4.1 Vendas de Energia Elétrica – Consolidado por Classe

Classes de consumo (MWh)	1T19	1T20	Var.
Consolidado (MA + PA + PI + AL)			
Residencial	2.363.126	2.549.667	7,9%
Industrial	263.083	226.515	-13,9%
Comercial	926.919	933.113	0,7%
Outros	1.076.068	1.133.068	5,3%
Total (cativo)	4.629.197	4.842.363	4,6%
Industrial	417.261	476.640	14,2%
Comercial	171.365	219.210	27,9%
Outros	2.617	2.870	9,7%
Consumidores livres	591.243	698.720	18,2%
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	35.789	39.510	10,4%
Total Distribuída*	5.256.229	5.580.594	6,2%

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

Consumo por Distribuidora (MWh)	1T19	1T20	Var.
Equatorial Maranhão	1.480.746	1.554.624	5,0%
Equatorial Pará	1.954.387	2.089.310	6,9%
Equatorial Piauí	859.292	904.748	5,3%
Equatorial Alagoas	961.804	1.031.911	7,3%
Total (Cativo + Livre)	5.256.229	5.580.594	6,2%

No 1T20, o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre apresentou crescimento de 6,2% de forma consolidada na Equatorial, ou seja, considerando a soma dos mercados de Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas.

Na análise individual das distribuidoras, temos os seguintes destaques:

Volume Vendido MWh	1T20				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	817.809	891.069	438.406	402.384	2.549.667
Industrial	48.534	106.423	33.705	37.852	226.515
Comercial	232.856	345.858	175.885	178.514	933.113
Outros	320.546	376.395	194.398	241.729	1.133.068
Total (cativo)	1.419.745	1.719.745	842.394	860.479	4.842.363
Industrial	69.284	262.294	10.266	134.796	476.640
Comercial	62.340	105.181	19.671	32.017	219.210
Outros	780	2.090	-	-	2.870
Consumidores livres	132.404	369.565	29.938	166.813	698.720
Energia de Conexão	2.476	-	32.416	4.618	39.510
TOTAL (cativo + livre + conexão)	1.554.624	2.089.310	904.748	1.031.911	5.580.594
<i>Var. % (1T20 vs 1T19)</i>	<i>5,0%</i>	<i>6,9%</i>	<i>5,3%</i>	<i>7,3%</i>	<i>6,2%</i>

Volume Vendido MWh	1T19				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	779.879	794.439	410.771	378.037	2.363.126
Industrial	50.824	121.812	34.192	56.255	263.083
Comercial	238.682	334.021	177.087	177.129	926.919
Outros	310.778	368.768	184.775	211.747	1.076.068
Total (cativo)	1.380.163	1.619.040	806.825	823.169	4.629.197
Industrial	46.084	248.092	10.580	112.505	417.261
Comercial	52.439	85.369	11.435	22.122	171.365
Outros	731	1.886	-	-	2.617
Consumidores livres	99.254	335.347	22.015	134.627	591.243
Energia de Conexão	1.329	-	30.452	4.008	35.789
TOTAL (cativo + livre + conexão)	1.480.746	1.954.387	859.292	961.804	5.256.229

EQUATORIAL MARANHÃO

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Maranhão apresentou um crescimento de 5,0% no 1T20 em relação ao mesmo período de 2019, representando um incremento de aproximadamente 73 GWh. As classes que mais contribuíram positivamente para esse comportamento foram a Residencial, Industrial e Rural que juntas representaram, no trimestre, 63% do total da energia distribuída pela Equatorial Maranhão e aumentaram o consumo em 7,4%, quando comparado com o mesmo trimestre do ano passado.

No segmento residencial, houve crescimento de 4,9%, explicado pela maior temperatura média no período, impactando positivamente o consumo médio, e pelo acréscimo de 17 mil novos consumidores. Quanto aos consumidores classificados como Baixa Renda, o trimestre apresentou um aumento de 4 mil novos consumidores em relação ao 4T19.

O segmento industrial apresentou crescimento de 21,6% no trimestre, fortemente impactado pela retomada da atividade de extração de minerais no norte do Estado. Destaque também para os setores de fabricação de produtos de minerais não-metálicos, fabricação de produtos alimentícios e fabricação de celulose. Outro setor que cresceu pelo segundo trimestre consecutivo foi o de construção civil.

O segmento comercial, cujo crescimento no trimestre foi de 1,4%, foi puxado pelo bom desempenho dos setores de comércio atacadista, telecomunicações, atividades de atenção à saúde humana e educação. Esses setores representam juntos cerca de 27,9% da classe comercial e apresentaram crescimento de 7,2% no período.

EQUATORIAL PARÁ

No Pará, o volume de energia distribuída apresentou crescimento de 6,9% no 1T20 em relação ao mesmo período do ano anterior, explicado principalmente pelo crescimento residencial, comercial e rural apresentando crescimento de 12,2%, 7,5% e 13,7%, respectivamente, com representatividade de 68% do consumo total.

No segmento residencial, o crescimento de 12,2% é explicado pelas condições climáticas favoráveis ao consumo de energia comparativamente às ocorridas no mesmo período de 2019. Na comparação com o 4T19, houve incremento de aproximadamente 10,8 mil consumidores cadastrados como Baixa Renda, a exemplo do que houve no Maranhão.

O segmento industrial apresentou retração de 0,3% no trimestre, influenciada principalmente pela redução de consumo nos ramos de extração de minerais não metálicos, fabricação de celulose e metalurgia.

No segmento comercial, houve crescimento de 7,5%, influenciado pelas condições climáticas favoráveis ao consumo de energia e pelo avanço na retomada da economia em alguns ramos que possuem alta representatividade na classe.

Por fim, importante salientar que o crescimento do segmento rural foi fruto do trabalho de atualização cadastral que teve início a partir do 4T19 de clientes aptos a ter este benefício

EQUATORIAL PIAUÍ

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Piauí apresentou crescimento de 5,3% no 1T20 em relação ao mesmo período do ano de 2019, amplamente explicado pelo resultado positivo no combate às perdas de energia, fruto da aplicação do modelo de gestão da Equatorial.

As classes residencial e comercial apresentaram crescimentos de 6,7% e 3,7% no trimestre. Já o segmento industrial ocorreu um recuo de 1,8% no trimestre. O desempenho negativo da classe é explicado, sobretudo, pelas medidas de restrição adotadas no estado para a contenção na COVID-19 aliado a um efeito ainda persistente da crise econômica.

EQUATORIAL ALAGOAS

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Alagoas apresentou aumento de 7,3% no 1T20 em relação ao mesmo período do ano passado.

As classes que mais contribuíram para esse comportamento foram as classes Residencial e Outros, que juntas representam 62,7% da energia distribuída pela Equatorial Alagoas.

O segmento residencial apresentou crescimento de 6,4% no trimestre, explicado pelo aumento do consumo médio, que passou de 119,6 KWh/cliente em 2019 para 134,1 kWh/cliente em 2020, refletindo um efeito positivo de 34,3 GWh no período.

A classe Industrial de Alagoas apresentou crescimento de 2,3%, explicado principalmente pelos setores de fabricação de produtos químicos, alimentícios, de borracha e de material plástico.

Na classe Outros, os destaques de crescimento foram: i) o segmento Rural, que tem peso de 7,3% nesta classe e cresceu 46,1% neste 1T20, Iluminação Pública, que tem peso de 5,9% e apresentou crescimento de 6,9% e por fim, Serviço Público, com peso de 5,6%, crescendo 8,4% no 1T20 contra o 1T19.

4.2 Número de Consumidores – Consolidado por Classe

Número de consumidores	1T19	1T20	Var.
Equatorial Maranhão	2.503.131	2.555.139	2,1%
Equatorial Pará	2.653.901	2.716.503	2,4%
Equatorial Piauí	1.278.553	1.293.127	1,1%
Equatorial Alagoas	1.148.495	1.072.487	-6,6%
Total Equatorial Energia	7.584.080	7.637.256	0,7%

Número de Consumidores (cativo+livre)	1T19					1T20				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial - convencional	1.634.498	1.810.241	775.420	897.559	5.117.718	1.570.164	1.738.814	723.938	727.550	4.760.466
Residencial - baixa renda	620.634	469.252	349.175	158.765	1.597.826	701.522	587.154	386.840	244.807	1.920.323
Industrial	7.778	4.010	2.999	2.254	17.041	7.469	4.013	2.774	1.804	16.060
Comercial	147.250	174.540	92.521	66.421	480.732	140.585	171.315	92.977	63.774	468.651
Outros	92.971	195.858	58.438	23.496	370.763	135.399	215.207	86.598	34.552	471.756
Total	2.503.131	2.653.901	1.278.553	1.148.495	7.584.080	2.555.139	2.716.503	1.293.127	1.072.487	7.637.256
<i>Var. % (1T20 vs 1T19)</i>						<i>2,1%</i>	<i>2,4%</i>	<i>1,1%</i>	<i>-6,6%</i>	<i>0,7%</i>

Cabe destacar o crescimento de 20,2% do consumidor baixa renda em relação ao 1T19, fruto do esforço da Companhia para o cadastramento de consumidores elegíveis ao benefício, o que se intensificou após o início da Covid-19.

4.3 Balanço Energético

4.3 Balanço energético (MWh)	1T19	1T20	Var.
Maranhão			
Sistema interligado	1.781.917	1.876.660	5,3%
Energia injetada	1.781.917	1.876.660	5,3%
Energia distribuída	1.479.418	1.552.149	4,9%
Energia de conexão com outras distribuidoras	1.329	2.476	86,3%
Perdas totais	301.170	322.036	6,9%
Pará			
Sistema interligado	2.788.109	2.883.723	3,4%
Sistema isolado	70.160	74.144	5,7%
Energia injetada	2.858.269	2.957.867	3,5%
Energia distribuída	1.954.386	2.089.310	6,9%
Perdas totais	903.883	868.557	-3,9%
Piauí			
Sistema interligado	1.126.311	1.117.460	-0,8%
Energia injetada	1.126.311	1.117.460	-0,8%
Energia distribuída	828.838	872.332	5,2%
Energia de conexão com outras distribuidoras	30.452	32.416	6,5%
Perdas totais	267.021	212.712	-20,3%
Alagoas			
Sistema interligado	1.316.204	1.385.513	5,3%
Energia injetada	1.316.204	1.385.513	5,3%
Energia distribuída	957.796	1.027.293	7,3%
Energia de conexão com outras distribuidoras	4.008	4.618	-0,2%
Perdas totais	354.400	353.602	-0,2%

A energia injetada no **Maranhão** cresceu 5,3% no trimestre, impulsionado pelas temperaturas médias ligeiramente maiores no trimestre, e também pela atividade de extração de minerais no Estado, que contribuiu com 19% do incremento do trimestre, aliado ao maior número de dias úteis em relação a 2019.

No **Pará**, houve crescimento de 3,5% no volume trimestral de energia injetada. A melhora no trimestre está influenciada pela maior temperatura média no período, assim como pelo crescimento do mercado de Geração Distribuída no estado, responsável pelo incremento de 9,9 GWh no 1T20.

O **Piauí** apresentou recuo de 0,8% no 1T20, impactado negativamente pelo maior volume de precipitação no período, registrando um aumento de 11,4% em comparação com o 1T19.

Em **Alagoas**, o crescimento de 5,3% da energia injetada, explicado pelas condições climáticas favoráveis e pelo menor volume de chuvas no período onde a precipitação acumulada do trimestre recuou 39,8% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

Níveis de cobertura contratual de compra de energia:

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

Para Equatorial Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas, as estimativas atuais de nível de contratação para 2020 são de 105,2%, 105,3%, 115,7% e 107,5%, respectivamente. Importante destacar que, por força do Decreto 10.350 de maio/20, a sobrecontratação decorrente da pandemia da Covid-19 deverá ser considerada involuntária.

4.4 Perdas na Distribuição de Energia

Distribuidoras	1T19	2T19	3T19	4T19	1T20	Regulatório
<u>Perdas Totais / Injetada</u>						
Equatorial Maranhão	17,3%	17,7%	17,8%	18,0%	18,0%	18,0%
Equatorial Pará	29,2%	30,1%	30,3%	30,1%	29,5%	27,5%
Equatorial Piauí	28,2%	27,8%	27,5%	24,3%	23,3%	20,3%
Equatorial Alagoas	24,5%	30,7%	31,0%	30,2%	29,8%	20,8%
<u>Perdas Não-Técnicas / BT</u>						
Equatorial Maranhão	8,1%	8,8%	9,0%	9,3%	9,4%	9,3%
Equatorial Pará	40,9%	43,7%	41,0%	40,2%	38,6%	33,5%
Equatorial Piauí	30,8%	29,8%	29,2%	21,8%	19,5%	13,9%
Equatorial Alagoas	31,3%	51,6%	52,6%	49,9%	48,5%	22,0%

No 1T20, as perdas de energia da Equatorial Maranhão encontram-se em nível que já consideramos bastante baixo, especialmente se levarmos em consideração o fato de que suas perdas técnicas são de 11,94%. Já no Pará, após o início do fortalecimento na tipologia de rede em algumas áreas específicas da concessão, já é possível observar uma trajetória mais acentuada de melhoria neste trimestre, apresentando uma redução de 0,6 p.p.

No Piauí, apesar de ainda estarmos no início do processo de combate às perdas, pelo quarto trimestre consecutivo é possível observar queda no percentual de perdas.

Em Alagoas, dado o início do processo de combate às perdas no 3T19, com as equipes atuando em campo, já é possível observar uma queda no percentual deste trimestre, apresentando uma redução de 0,4 p.p. nas perdas totais dos últimos 12 meses.

4.5 Arrecadação e PDD

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

¹ Desconsidera Receita de Construção.

Os resultados de provisionamento para devedores das empresas do Grupo ainda não refletem um cenário da crise oriunda da Covid-19, uma vez que refletiu somente duas semanas no trimestre.

4.6 Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	1T19	2T19	3T19	4T19	1T20	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	13,7	13,6	13,4	13,7	13	17,4
Equatorial Pará	23,1	23,2	23,3	21,8	21,9	27,6
Equatorial Piauí	27,9	31,0	32,3	34,9	34,6	20,8
Equatorial Alagoas	63,2	55,4	52,7	38,7	26,7	15,5
FEC						
Equatorial Maranhão	6,7	6,5	6,4	6,6	5,5	10,8
Equatorial Pará	14,5	14,1	13,5	12,2	11,7	22,2
Equatorial Piauí	13,3	13,6	13,6	13,1	13,7	14,1
Equatorial Alagoas	19,3	19,0	18,1	16,3	12,4	12,9

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

Maranhão e Pará permanecem com seus indicadores de qualidade (DEC e FEC) substancialmente abaixo dos patamares regulatórios (lembrando que esses indicadores medem frequência e tempo de interrupções de fornecimento, portanto, quanto menores, melhor). Já no Piauí, o aumento observado nos últimos trimestres é explicado pela mudança de metodologia implementada pela Companhia, em função da revisão feita para a apuração deste indicador.

Neste 1T20, as novas distribuidoras apresentaram melhora no DEC, sendo destaque a Equatorial Alagoas que apresentou uma melhora de 38,7 horas para 26,7 horas, recuo de 31% no 1T20 em comparação com o 4T19.

No 1T20, o FEC de todas as distribuidoras do grupo ficaram abaixo do limite regulatório, incluindo Alagoas que conseguiu atingir o limite regulatório neste trimestre. Vale destacar o Pará que vem apresentando redução nos últimos quatro trimestres e ficou em 2º lugar no DGC ANEEL 2019 (Desempenho Global de Continuidade).

5. Desempenho Econômico-Financeiro

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

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

DRE (R\$ MM)	1T19	1T20	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	4.635	5.674	22,4%
Receita operacional líquida (ROL)	3.360	4.207	25,2%
Custo de energia elétrica	(2.304)	(2.569)	11,5%
Custo e despesas operacionais	(478)	(488)	2,1%
EBITDA	578	1.149	98,7%
Outras receitas/despesas operacionais	(81)	(7)	-91,1%
Depreciação	(120)	(160)	33,2%
Resultado do serviço (EBIT)	458	989	115,9%
Resultado financeiro	(90)	(153)	70,7%
Amortização de ágio	(5)	-	-100,0%
Lucro antes da tributação (EBT)	371	815	120,0%
IR/CSLL	(113)	(301)	166,2%
Participações minoritárias	(45)	(75)	66,2%
Lucro líquido (LL)	213	440	106,8%

5.1.1 - Receita operacional

Análise da receita (R\$ MM)	1T19	1T20	Var.
(+) Vendas as classes	3.067	3.645	19%
Residencial	1.668	2.022	21%
Industrial	171	174	2%
Comercial	673	784	16%
Outras classes	555	665	20%
(+) Ultrapassagem de demanda / reativo excedente	(21)	(22)	3%
(+) Suprimento	70	78	12%
(+) Outras receitas	357	433	21%
Subvenção baixa renda	114	144	27%
Subvenção CDE outros	89	114	28%
Uso da rede	78	107	36%
Atualização ativo financeiro	40	20	-49%
Outras receitas operacionais	36	48	32%
(+) Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	54	(6)	110%
(+) Receita de construção - Distribuição	501	396	-21%
(=) Receita Operacional Bruta - Distribuição	4.027	4.525	12%
(+) Receita de Operação e Manutenção (Transmissão)	9	5	-38%
(+) Receita Financeira - atualização TIR	22	-	100%
(+) Receita de construção - Transmissão	665	820	23%
(+) Transmissão de energia	1	2	23%
(+) Receita Ativo de Contrato	33	163	393%
(+) Outras receitas	1	1	-24%
(=) Receita operacional bruta - Transmissão	731	990	35%
Receita operacional bruta - Outros	84	78	-7%
(+) Deduções à receita	(1.263)	(1.450)	15%
Deduções à receita - Transmissão	(72)	(103)	43%
PIS e COFINS	(318)	(387)	22%
Encargos do consumidor	(25)	(30)	19%
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(157)	(91)	-42%
ICMS	(673)	(820)	22%
ISS	(1)	(1)	131%
Compensações Indicadores de Qualidade	(17)	(18)	4%
(=) Receita operacional líquida - Dist. e Transm.	3.579	4.143	16%
(-) Receita de construção - Dist. e Transm.	1.166	1.216	4%
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	2.414	2.928	21%

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 21%, o que pode ser explicado por:

- Aplicação das regras contábeis do IFRS no segmento de Transmissão, o que gerou o reconhecimento de uma ROL de aproximadamente R\$ 983 milhões apenas no 1T20 (Intesa + SPEs). Sem o reconhecimento desta receita, a ROL teria crescido 13,3% no 1T20;
- Pelas temperaturas médias ligeiramente maiores e pelo menor volume de chuvas em nossas áreas de concessão;

Análise da receita (R\$ Milhões)	1T20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Vendas as classes	1.018	1.454	610	563
Residencial	609	781	334	298
Industrial	41	85	24	24
Comercial	186	327	137	134
Outras classes	183	260	114	107
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(5)	(12)	(2)	(3)
(+) Suprimento	20	19	38	2
(+) Outras receitas	106	211	59	58
Subvenção baixa renda	52	49	27	15
Subvenção CDE outros	27	59	16	12
Uso da rede	7	68	8	23
Atualização ativo financeiro	4	15	0	1
Outras receitas operacionais	15	19	7	6
(+) Valores a receber de parcela A	(28)	30	(30)	22
(+) Receita de construção	135	148	79	34
(=) Receita operacional bruta	1.245	1.850	753	677
(+) Deduções à receita	(333)	(566)	(230)	(218)
PIS e COFINS	(89)	(178)	(51)	(69)
Encargos do consumidor	(9)	(12)	(5)	(4)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(25)	(36)	(15)	(15)
ICMS	(205)	(332)	(155)	(127)
ISS	(0)	(0)	(0)	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade	(4)	(7)	(5)	(2)
(=) Receita operacional líquida	912	1.284	522	459
(-) Receita de construção	135	148	79	34
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	778	1.136	444	425

Análise da receita (R\$ Milhões)	1T19			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Vendas as classes	1.053	1.384	632	544
Residencial	628	704	335	281
Industrial	39	103	29	32
Comercial	199	326	148	133
Outras classes	187	250	118	97
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(5)	(13)	(3)	(1)
(+) Suprimento	5	20	46	(1)
(+) Outras receitas	114	192	51	44
Subvenção baixa renda	50	40	24	9
Subvenção CDE outros	24	49	16	11
Uso da rede	16	56	6	18
Atualização ativo financeiro	13	27	-	(3)
Outras receitas operacionais	12	20	5	8
(+) Valores a receber de parcela A	(5)	74	(15)	413
(+) Receita de construção	80	387	34	(8)
(=) Receita operacional bruta	1.242	2.043	742	989
(+) Deduções à receita	(371)	(568)	(251)	(265)
PIS e COFINS	(94)	(168)	(56)	(96)
Encargos do consumidor	(9)	(12)	(5)	(9)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(53)	(74)	(30)	(36)
ICMS	(211)	(304)	(158)	(117)
ISS	(0)	(0)	(0)	(0)
Compensações Indicadores de Qualidade	(3)	(11)	(3)	(7)
(=) Receita operacional líquida	871	1.475	492	725
(-) Receita de construção	80	387	34	(8)
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	791	1.088	458	733

5.1.2 - Custos e Despesas

De forma consolidada, o custo da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiu R\$ 3,2 bilhões, variação positiva de 12%, impactado principalmente pelo início da consolidação da Equatorial Alagoas.

Custos Operacionais	1T19	1T20	Var.
R\$ Milhões			
(+) Pessoal	135	151	12%
(+) Material	7	8	15%
(+) Serviço de terceiros	162	194	20%
(+) Outros	36	48	31%
(=) PMSO Reportado	341	402	18%
<i>Ajustes Piauí</i>	<i>15</i>	<i>(3)</i>	<i>120%</i>
PMSO Ajustado	356	399	12%
PCLD e perdas	38	79	110%
<i>% Receita bruta Dist. (s/ rec .de construção)</i>	<i>1,1%</i>	<i>1,9%</i>	<i>0,8 p.p.</i>
<i>Provisões para contingências</i>	<i>11</i>	<i>13</i>	<i>20%</i>
(+) Provisões	48	92	91%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	80	7	-91%
(+) Depreciação e amortização	120	160	33%
(=) Custos e despesas gerenciáveis	589	661	12%
(+) Energia comprada e transporte	1.508	1.672	11%
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	1.508	1.672	11%
(+) Custos de construção	796	897	13%
(=) Total	2.893	3.230	12%

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

Custos Operacionais		1T20			
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal		32	34	22	20
	<i>Participação nos resultados</i>	9	4	-	2
(+) Material		2	2	1	1
(+) Serviço de terceiros		80	79	39	30
(+) Outros		3	2	2	2
(=) PMSO Reportado		117	118	65	53
	<i>Custos de Rescisão Trabalhista - Pessoal</i>			(3)	
PMSO Ajustado		117	118	62	53
PCLD e perdas		16	24	20	18
	<i>% Receita bruta (s/ receita de construção)</i>	1,5%	1,4%	3,0%	2,8%
Provisões para contingências		5	6	1	0
(+) Provisões		22	31	22	18
(+) Outras receitas/despesas operacionais		1	8	(2)	(0)
(+) Depreciação e amortização		47	71	22	19
(=) Custos e despesas gerenciáveis		187	227	107	89
(+) Energia comprada e transporte		344	509	250	227
(+) Encargos uso rede e conexão		65	113	26	57
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis		409	622	276	285
(+) Custos de construção		135	148	79	34
(=) Total		730	998	462	409
Custos Operacionais		1T19			
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal		31	34	42	49
	<i>Participação nos resultados</i>	8	6	4	1
(+) Material		2	2	1	1
(+) Serviço de terceiros		79	80	14	26
(+) Outros		3	6	(6)	4
	<i>Compensações de indicadores de qualidade</i>			3	7
(=) PMSO Reportado		115	122	51	80
	<i>Rescisões Trabalhistas - Pessoal</i>			(4)	
	<i>Pagamentos Postergados - Serviços</i>			10	
	<i>Provisão de Ressarcimento AIC - Outros</i>			9	
PMSO Ajustado		115	122	66	80
PCLD e perdas		27	11	12	67
	<i>% Receita bruta (s/ receita de construção)</i>	2,31%	0,7%	2,0%	6,7%
Provisões para contingências		6	4	(2)	13
(+) Provisões		33	15	9	80
(+) Outras receitas/despesas operacionais		2	78	-	-
(+) Depreciação e amortização		45	61	14	11
(=) Custos e despesas gerenciáveis		195	277	74	170
(+) Energia comprada e transporte		379	615	302	260
(+) Encargos uso rede e conexão		53	91	31	36
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis		432	706	333	296
(+) Custos de construção		80	387	34	(8)
(=) Total		707	1.371	441	458

MARANHÃO

No 1T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$117 milhões, aumento de 1,7% em relação ao 1T19. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA e pelo INPC foi de 3,3%.

A conta de **Pessoal** foi principalmente impactada em R\$ 1,1 milhão pelo incremento do número de colaboradores. A conta de **Serviços de Terceiros** apresentou aumento de R\$ 1 milhão no trimestre em função especialmente de: (i) serviços de atendimento emergencial com readequação da estrutura e reajustes em contratos contabilizados, e; (ii) honorários advocatícios.

No 1T20, a Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD) totalizou R\$ 16 milhões, montante que representou 1,5% da receita operacional bruta. O percentual vem em linha com o histórico apresentado pela Companhia, lembrando que o primeiro trimestre no Maranhão teve volume de energia distribuída menor do que o 4T19 em função da sazonalidade, com consequente menor provisionamento do saldo de contas a receber a vencer. Também cabe lembrar que no 4T19 a Companhia, decorrente de uma estratégia mais conservadora, realizou um reconhecimento extraordinário de R\$ 17 milhões.

PARÁ

O PMSO (pessoal, material, serviço de terceiros e outros) reportado no 1T20 foi de R\$ 118 milhões, apresentando uma redução de 3,3% em relação ao 1T19, apesar da inflação positiva no período de 4,3% para IPCA e 4,3% para INPC.

Na conta **Pessoal**, não ocorreu variação relevante entre o 1T20 contra o 1T19. Em **Serviços de Terceiros**, houve recuo de R\$ 0,7 milhão em virtude da redução dos serviços de emergência. Em **Outros**, em virtude de reclassificação de valores relacionadas à tributos pela aquisição de equipamentos, houve uma melhora de R\$ 1,4 milhão.

No 1T20, a Equatorial Pará constituiu Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD) no valor de R\$ 24 milhões, equivalente a 1,4% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção). O percentual vem em linha com o histórico apresentado pela Companhia, lembrando que o primeiro trimestre no Pará teve volume de energia distribuída menor do que o 4T19 em função da sazonalidade, com consequente menor provisionamento do saldo de contas a receber a vencer. Vale ressaltar que no 4T19 a Companhia, decorrente de uma estratégia mais conservadora, realizou um reconhecimento extraordinário de R\$ 18 milhões.

PIAUI

No 1T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 65 milhões, apresentando um aumento de 27,4% em relação ao 1T19. O valor a maior é proveniente da rubrica Serviços de Terceiros, que apresentou crescimento de 178% ou R\$ 25 milhões, referente a estratégia de redesenho dos times operacionais, em especial atendimento e serviços de rede.

No 1T20, a provisão para crédito de liquidação duvidosa (PCLD) atingiu R\$ 20 milhões (3% da ROL). Cabe lembrar no 4T19 houve mudança de prática contábil para provisionamento do contas a receber alinhado com às políticas do Gupo Equatorial e portanto a comparação entre os trimestres se torna inefetiva.

ALAGOAS

No 1T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 53 milhões, redução de 33,8% em relação ao 1T19, devido principalmente à redução nos custos com Pessoal no montante de R\$ 30 milhões no trimestre.

A provisão para devedores duvidosos da Equatorial Alagoas apresentou uma provisão de R\$ 18 milhões no 1T20 (2,8%). Cabe lembrar no 4T19 houve mudança de prática contábil para provisionamento do contas a receber alinhado com às políticas do Gupo Equatorial e portanto a comparação entre os trimestres se torna inefetiva.

5.1.3 - EBITDA Consolidado Equatorial

Abaixo, demonstramos a conciliação do EBITDA Consolidado da Equatorial.

Conciliação do EBITDA (R\$ milhões)	1T19	1T20	Var.
Resultado do Exercício	258	515	99,7%
Impostos sobre o Lucro	113	301	166,2%
Resultado Financeiro	90	153	70,7%
Depreciação e amortização*	125	160	27,8%
Equivalência Patrimonial	(7)	21	-377,6%
EBITDA societário**	578	1.149	98,7%

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

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

EBITDA consolidado Equatorial	1T19	1T20	Var.
EBITDA Equatorial Maranhão	209	230	10,0%
EBITDA Equatorial Pará	136	323	137,3%
EBITDA Equatorial Piauí	63	85	33,8%
EBITDA Equatorial Alagoas		70	N/A
EBITDA Intesa	16	(7)	-142,4%
EBITDA Transmissão	150	427	184,3%
EBITDA 55 Soluções	10	11	6,0%
PPA Piauí na Consolidação	-	13	N/A
Equatorial Distribuição Holding	-	(0)	N/A
EBITDA Holding + outros	(6)	(2)	-74,0%
EBITDA Equatorial	578	1.149	98,7%
Ajustes Maranhão	(9)	(2)	-72,0%
Ajustes Pará	63	(12)	-119,6%
Ajustes Piauí	(29)	(31)	8,5%
Ajuste Alagoas	-	(15)	N/A
Ajuste Holding		(18)	N/A
Ajustes Stock options (EQTL)	0	13	7481,1%
Ajuste PPA Equatorial Piauí	-	(13)	N/A
EBITDA Equatorial ajustado	604	1.069	77,1%

O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.149 milhões no 1T20, valor fortemente impactado pela prática contábil do IFRIC 15 aplicável aos ativos de transmissão, e pelo crescimento do EBITDA decorrente: (i) do crescimento da margem na Equatorial Piauí no montante de R\$ 22 milhões quando comparado ao 1T19, (ii) do crescimento de EBITDA na Equatorial Pará de R\$ 187 milhões por crescimento na margem bruta decorrente de mercado e da revisão tarifária e (iii) do início da consolidação da Equatorial Alagoas adicionando um EBITDA recorrente de R\$ 54 milhões no 1T20.

Abaixo, abrimos os valores por distribuidora, assim como destacamos os valores considerados como não recorrentes no resultado do 1T20:

EBITDA	1T20			
R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	139	109	26	32
(+) Impostos sobre o Lucro	27	87	-	0
(+) Resultado Financeiro	16	56	37	18
(+) Depreciação e Amortização	47	71	22	19
(=) EBITDA societário (CVM)*	230	323	85	70
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	8	(2)	(0)
(+) Impactos Margem Bruta	(4)	(20)	(33)	(15)
(+) Ajustes de PMSO			3	
(=) EBITDA societário ajustado	227	311	53	54

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA	1T19			
R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	127	51	9	82
(+) Impostos sobre o Lucro	29	18	-	143
(+) Resultado Financeiro	8	6	42	41
(+) Depreciação e Amortização	45	61	14	11
(=) EBITDA societário (CVM)*	209	136	64	277
(+) Outras receitas/despesas operacionais	2	78	-	-
(+) Ajustes 2018	(11)	(15)	(29)	(404)
(=) EBITDA societário ajustado	200	199	35	(127)

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

MARANHÃO

Considerando os efeitos não recorrentes, o EBITDA ajustado do 1T20 alcançou R\$ 227 milhões, contra R\$ 200 milhões em relação ao mesmo trimestre de 2019.

Destacamos como principal efeito não recorrente:

- i) R\$ 4 milhões de impacto na margem bruta, referentes a despesas de Parcela A sem CVA correspondente.

O crescimento de EBITDA no trimestre, na comparação com o mesmo trimestre do ano anterior, é explicado principalmente: (i) aumento de R\$ 34 milhões de parcela B, parte pelo crescimento de volume faturado, parte pelo crescimento da tarifa-fio no período; (ii) melhoria de R\$ 11 milhões no resultado da Provisão para Devedores Duvidosos no período, e; (iii) piora de R\$ 9 milhões na atualização do Ativo Financeiro na distribuidora;

PARÁ

No 1T20, o EBITDA Ajustado considerando os efeitos não recorrentes atingiu R\$ 311 milhões, um crescimento de 56,3% em relação ao mesmo trimestre de 2019, fortemente impactado pelo crescimento da margem bruta, decorrente do aumento da tarifa-fio da Companhia (Parcela B) fruto da revisão tarifária em agosto de 2019 e crescimento de 6,9% no volume vendido.

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

- i) R\$ 20 milhões de impacto na margem bruta, referentes a despesas de Parcela A sem CVA correspondente;

PIAUI

No 1T20, o EBITDA Ajustado alcançou R\$ 53 milhões, contra R\$ 35 milhões no 1T19, representando um aumento de 51,4%, destacando-se a melhora na margem bruta em função do crescimento de volume no trimestre.

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

- i) No 1T20, a margem bruta da Equatorial Piauí é positivamente impactada em R\$ 34 milhões em consequência do efeito da liminar obtida pela distribuidora para a não aplicação do reajuste tarifário anual (RTA) calculado pela ANEEL em dezembro de 2019 (vide Comunicado ao Mercado de 04 de dezembro de 2019 para maiores detalhes).
- ii) R\$ 3 milhões em lançamentos não recorrentes no PMSO da Companhia.

ALAGOAS

No 1T20, o EBITDA Ajustado considerando os efeitos não recorrentes atingiu R\$ 54 milhões, contra R\$ 127 milhões negativos no 1T19. O crescimento do EBITDA recorrente pode ser explicado pelo crescimento de volume no trimestre, aumento na tarifa-fio, grande redução de custos gerenciáveis (PMSO) e PDD.

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

- i) R\$ 15 milhões de impacto na margem bruta, referentes a despesas de Parcela A sem CVA correspondente.

5.1.4 – Resultado Financeiro Consolidado

Ainda que não tenhamos consolidado o resultado financeiro da Equatorial Alagoas no 1T19, nesta seção fizemos um *pro forma* para fins comparativos. De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R\$ 150 milhões negativos, contra R\$ 90 milhões também negativos no 1T19. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro teria atingido R\$ 131 milhões, contra R\$ 155 milhões no 1T19. O principal motivo para queda do resultado financeiro é a redução do CDI e da SELIC do período, indexadores responsáveis por 54% das dívidas do grupo Equatorial Energia.

R\$ MM	1T19	1T20	Var.
(+) Rendas Financeiras	55	53	-4%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	78	108	39%
(+) Operações de Swap	3	359	13916%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(29)	(360)	-1127%
(+) Encargos e Var. Monetária sobre dívida	(207)	(250)	-21%
(+) Encargos CVA	11	22	111%
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	(20)	(15)	23%
(+) AVP sobre Dívida RJ	(8)	(5)	34%
(+) Ajuste a Valor Presente	(6)	(4)	32%
(+) Contingências	(2)	(7)	-305%
(+) Outras Receitas	98	(7)	108%
(+) Outras Despesas	(59)	(44)	27%
Resultado financeiro	(90)	(150)	67%
(+) Efeitos Não Recorrentes	(65)	19	128%
Resultado financeiro ajustado	(155)	(131)	-16%

De maneira individual, gostaríamos de dar os seguintes destaques:

RESULTADO FINANCEIRO		1T20						
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Rendas Financeiras		13	15	5	5	12	0	2
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia		24	25	39	20	-	-	-
(+) Operações de Swap		-	272	87	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida		-	(272)	(88)	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida		(47)	(64)	(56)	(53)	(22)	(0)	(8)
(+) Encargos CVA		1	2	2	17	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ		-	(15)	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ		-	(5)	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente		(0)	(0)	(4)	(0)	0	-	-
(+) Contingências		(1)	(1)	(4)	(1)	-	-	-
(+) Outras Receitas		3	3	(13)	0	(0)	-	-
(+) Outras Despesas		(8)	(16)	(5)	(7)	(6)	(0)	(1)
(=) Resultado Financeiro Líquido		(16)	(56)	(37)	(18)	(16)	(0)	(6)
(+) Prêmio de resgate de 2ª emissão debêntures 1A		-	-	-	-	5	-	-
(+) Desconto de Juros e Correção Monetária de Parcelamento		-	-	14	-	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado		(16)	(56)	(23)	(18)	(11)	(0)	(6)
RESULTADO FINANCEIRO		1T19						
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Rendas Financeiras		20	15	8	2	9	0	3
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia		24	31	23	9	-	-	-
(+) Operações de Swap		-	3	-	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida		-	(29)	(0)	(0)	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida		(48)	(55)	(61)	(60)	(38)	(0)	(5)
(+) Encargos CVA		-	3	8	19	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ		-	(20)	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ		-	(8)	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente		-	-	(6)	0	0	-	-
(+) Contingências		-	(2)	-	-	-	-	-
(+) Outras Receitas		1	96	2	1	(0)	-	0
(+) Outras Despesas		(5)	(39)	(15)	(10)	(0)	(0)	(0)
(=) Resultado Financeiro Líquido		(8)	(6)	(42)	(40)	(29)	(0)	(2)
Pagamento de multa ICMS Difal		-	21	7	-	-	-	-
Atualização Subrogação CCC de Exercícios Anteriores		-	(95)	-	-	-	-	-
Multa por atraso de pagamento		-	-	-	15	-	-	-
Desconto de parcelamento de ICMS Baixa Renda		-	-	-	(13)	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado		(8)	(80)	(35)	(38)	(29)	(0)	(2)

MARANHÃO

A queda no resultado financeiro no 1T20 quando comparado ao 1T19 é em grande parte explicado pelo menor volume das aplicações financeiras, somado à menor remuneração das mesmas em função da queda do CDI (1,54% no 1T19 para 1,02% no 1T20). Há também uma redução, mesmo que menos expressiva, nos encargos de dívida decorrente da queda do CDI, que representa 43,8% das dívidas do Maranhão, em contraponto ao aumento do IPCA (saindo de 0,90% no 1T19 para 1,62% no 1T20), que representa 33,6% do saldo de dívida no 1T20.

PARÁ

No trimestre, o resultado financeiro líquido recorrente foi negativo em R\$ 56 milhões, representando uma redução de R\$ 24 milhões em relação ao 1T19. O principal motivo para a queda do resultado financeiro recorrente no Pará foi a mudança de critério de contabilização da marcação a mercado (MtM) dos swaps, pois em 2020 a principal dívida em moeda estrangeira foi renegociada e foi aplicado o hedge de fluxo de caixa com os impactos do MtM do swap no Patrimônio Líquido (conta de resultados não abrangentes) e não mais no resultado.

PIAUÍ

No 1T20, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 37 milhões. Excluindo os efeitos não recorrentes o resultado financeiro foi de R\$23 milhões no 1T20 contra R\$ 35 milhões no 1T19. A queda decorre principalmente da redução do CDI, indexador responsável por 68% da dívida dessa Companhia, saindo de 1,54% no 1T19 para 1,02% no 1T20 e do aumento de acréscimos moratórios, em função do reforço nos processos de cobrança implementados pelo Grupo Equatorial.

ALAGOAS

No 1T20, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 18 milhões, contra R\$ 38 milhões recorrentes em 1T19. O resultado é menor do que o 1T19 em função da redução do CDI (1,54% no 1T19 e 1,02% no 1T20), que representava 69% do indexador das dívidas da Companhia e do aumento de acréscimos moratórios, em função do reforço nos processos de cobrança implementados pelo Grupo Equatorial.

Equatorial Holding

Já na Holding, o resultado negativo menor é fruto da redução dos encargos da dívida tanto pela redução do saldo de dívida como pela redução do CDI, que representava 89% do indexador da dívida da Holding no 1T20.

5.1.5 - Lucro Líquido Consolidado Equatorial

Lucro líquido consolidado Equatorial	1T19	1T20	Var.
Lucro líquido Maranhão	82	81	-1,2%
Lucro líquido Pará	49	95	92,2%
Lucro líquido Piauí	8	24	201,7%
Lucro líquido Alagoas		31	N/A
Lucro líquido Intesa	3	(17)	-769,9%
Lucro líquido Transmissão	96	249	159,5%
Lucro líquido 55 Soluções	7	6	-12,8%
Consolidação PPA Equatorial Piauí	-	9	N/A
Consolidação PPA Equatorial Alagoas		1	N/A
Lucro líquido Holding + Outros	(34)	(39)	14,7%
Lucro líquido Equatorial	213	440	106,8%
Ajustes Maranhão	(6)	(2)	-59,1%
Ajustes Pará	(7)	(19)	183,8%
Ajustes Piauí	(27)	(17)	-37,4%
Ajustes Alagoas		(17)	N/A
Ajustes Holding		(13)	N/A
Ajustes Stock options (EQTL)	0	13	2521,9%
Consolidação PPA Equatorial Piauí	-	(9)	N/A
Consolidação PPA Equatorial Alagoas	-	(1)	N/A
Lucro líquido Equatorial ajustado	172	375	118,2%

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R\$ 440 milhões no trimestre. Entretanto, se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, atingimos R\$ 375 milhões, aumento de 118,2%, fortemente influenciado pelo reconhecimento de resultados dos projetos de transmissão e o crescimento do lucro líquido da Equatorial Pará.

LUCRO LÍQUIDO	1T20			
R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Lucro Líquido	139	109	26	32
(+) Impacto EBITDA	(4)	(20)	(30)	(15)
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(1)	(2)	(2)
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	14	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	135	88	8	15

LUCRO LÍQUIDO	1T19			
R\$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Lucro Líquido	127	51	9	82
(+) Impacto EBITDA	(9)	63	(29)	
(+) Ajustes do Resultado Financeiro		(71)		2
(=) Lucro Líquido Ajustado	117	44	(20)	84

MARANHÃO

Na Equatorial Maranhão, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 135 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

PARÁ

No Pará, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 88 milhões no 1T20. Após os ajustes comentados no EBITDA, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

PIAUI

No Piauí, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 8 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA, ocorreu um ajuste de R\$ 14 milhões referente a um desconto de juros e variação monetária sobre parcelamento.

ALAGOAS

Em Alagoas, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 15 milhões no 1T20. Após os ajustes comentados no EBITDA, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

5.2 Desempenho Econômico-Financeiro – Segmento de Transmissão

Abaixo, apresentamos os resultados financeiros do segmento de transmissão do societário para o regulatório, segregados entre as SPEs e Intesa.

5.2.1 Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T19 Regulatório	Ajustes	1T19 Societário	1T20 Regulatório	Ajustes	1T20 Societário
Receita operacional	-	(675.627)	675.627	21.148	937.312	990.216
Transmissão de energia		-	-	21.148	(20.159)	989
Receita de Operação e Manutenção		-	-	-	787	787
Receita de construção		(643.077)	643.077	-	748.682	748.682
Receita Financeira - Atualização TIR		-	-	-	79.370	79.370
Receita Ativo de Contrato		(32.550)	32.550	-	128.478	128.478
Ativo de contrato - Ganho de realização			-			31.756
Outras receitas		-	-		154	154
Deduções da receita operacional		62.184	(62.184)	(2.730)	(91.283)	(94.013)
Receita operacional líquida	-	(613.443)	613.443	18.418	846.029	896.203
Custo/despesa operacional	-	463.403	(463.403)	3.863	(472.458)	(468.595)
Pessoal		-	-		(32)	(32)
Material		-	-	(128)	12	(116)
Serviço de terceiros		15	(15)	(1.077)	534	(543)
Ativo de contrato - Perda de realização			-			-
Custo de construção		463.388	(463.388)	-	(467.993)	(467.993)
Outros		-	-	5.068	(4.979)	89
EBITDA	-	(150.040)	150.040	22.281	373.571	427.608
Depreciação e amortização		108	(108)	(100)	16	(84)
Resultado do serviço	-	(149.932)	149.932	22.181	373.587	427.524
Equivalência Patrimonial	-	-	-	-	-	-
Resultado financeiro	-	3.055	(3.055)	(74.793)	68.813	(5.980)
Receitas financeiras		(18)	18	14.985	(14.985)	-
Despesas financeiras		3.073	(3.073)	(89.778)	83.798	(5.980)
Resultado antes do imposto de renda	-	(146.877)	146.877	(52.612)	474.156	421.544
Imposto de renda e contribuição social		2.521	(2.521)	-	-	-
Subvenção do imposto de renda		-	-	(506)	506	-
Incentivos fiscais		-	-	-	-	-
Impostos diferidos			(48.602)	-	(171.976)	(171.976)
Incentivos fiscais			-	-	-	-
Resultado do exercício	-	(144.356)	95.754	(53.118)	302.686	249.568

O destaque do trimestre foi o início da apuração da receita operacional regulatória em virtude da entrada em operação das SPEs 1, 2 e 8, gerando uma receita total de R\$ 21 milhões. Já o EBITDA regulatório atingiu R\$ 22 milhões.

5.2.2 Intesa

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T19 Regulatório	Ajustes	1T19 Societário	1T20 Regulatório	Ajustes	1T20 Societário
Receita operacional	43.235	12.107	55.342	48.082	(8.696)	39.386
Transmissão de energia	43.034	(41.757)	1.277	47.873	(46.307)	1.566
Receita de Operação e Manutenção		8.526	8.526	-	4.479	4.479
Receita de construção		21.762	21.762	-	70.915	70.915
Receita Financeira - Atualização TIR		22.419	22.419	-	-	-
Receita Ativo de Contrato		538	538	-	34.754	34.754
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização				-	(72.949)	(72.949)
Outras receitas	201	619	820	209	412	621
Deduções da receita operacional	(5.653)	(4.441)	(10.094)	(6.369)	(2.722)	(9.091)
Receita operacional líquida	37.582	7.666	45.248	41.713	(11.418)	30.295
Custo/despesa operacional	(4.524)	(25.052)	(29.576)	(4.107)	(32.839)	(36.946)
Pessoal	(1.446)	-	(1.446)	(824)	-	(824)
Material	(133)	-	(133)	(16)	-	(16)
Serviço de terceiros	(2.944)	-	(2.944)	(3.632)	-	(3.632)
Custo de construção		(25.052)	(25.052)	-	(32.839)	(32.839)
Ativo de contrato - Perda de realização				-		-
Outros	(1)	-	(1)	365	-	365
Outras receitas/despesas operacionais				-		-
EBITDA	33.058	(17.386)	15.672	37.606	(44.257)	(6.651)
Depreciação e amortização	(5.146)	5.131	(15)	(5.215)	5.200	(15)
Resultado do serviço	27.912	(12.255)	15.657	32.391	(39.057)	(6.666)
Resultado financeiro	(2.331)	-	(2.331)	(6.035)	-	(6.035)
Receitas financeiras	2.497	-	2.497	2.153	-	2.153
Despesas financeiras	(4.828)	-	(4.828)	(8.188)	-	(8.188)
Resultado antes do imposto de renda	25.581	(12.255)	13.326	26.356	(39.057)	(12.701)
Imposto de renda e contribuição social	(3.077)	(9.627)	(12.704)	(246)	(4.545)	(4.791)
Subvenção do imposto de renda	1.989	-	1.989	-	-	-
Resultado do exercício	24.493	(21.882)	2.611	26.110	(43.602)	(17.492)

A receita líquida regulatória da Intesa apresentou aumento de 11,2%, passando de R\$ 43 milhões, para R\$ 48 milhões, em função da atualização da RAP. Já o EBITDA atingiu 38 milhões, 78,2% de margem. O resultado financeiro regulatório piorou em função da readaptação da estrutura de capital da Intesa, com o aumento da relação Dívida Líquida / EBITDA de 1,2 para 2,04 vezes. O lucro líquido foi de R\$ 26 milhões, representando um aumento de 6,6% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já o aumento do PMSO é fruto da entrada em operação das obras de reforço.

6. Destaques Regulatórios

6.1 Tarifas – Processos Tarifários

Distribuidora	Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%)	Início da Vigência	Processo
Equatorial Maranhão	-3,82%	20/08/2019	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Pará	0,69%	07/08/2019	Revisão Tarifária Periódica
Equatorial Piauí	12,64%	02/12/2018	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Alagoas	9,85%	03/05/2020	Reajuste Tarifária Extraordinária

No caso do Piauí, importante destacar que em decorrência de liminar judicial, o reajuste anual 2019 encontra-se suspenso.

Em Alagoas, o início da vigência da nova tarifa foi postergado para 01/07/20, porém os impactos financeiros e econômicos desta postergação são integralmente neutralizados.

6.2 Base de Remuneração

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

¹ Piauí e Alagoas terão direito a uma Revisão Tarifária Extraordinária cada uma em seus 3 primeiros anos de concessão. Estas revisões não alterarão os valores de Despesas Operacionais Regulatórias nem de Perdas Não Técnicas.

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

6.3 Parcela B

Distribuidora	Parcela B (R\$ Milhões)			
	VPB ₁ A-1	VPB ₁ A0	Var. %	Início da vigência
Maranhão	1.406	1.473	4,8%	ago/19
Pará	1.678	1.789	6,6%	ago/19
Piauí	516	498	-3,5%	dez/18
Alagoas	474	666	40,5%	mai/20
TOTAL	4.074	4.426	8,6%	

6.4 Ativos e Passivos Regulatórios

Ativos regulatórios	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Constituição CVAs	132.669	181.725	290.667	829.274
<i>CDE</i>	738	-		9.931
<i>Proinfa</i>	-	1.124		
<i>Rede básica</i>	12347	24.240	10.772	31.084
<i>Compra de energia</i>	119584	156.361	92.482	123.471
<i>Outros</i>			138.815	619.146
<i>Neutralidade</i>				45.642
<i>Sobrecontratação</i>			48.598	-
Amortização CVAs	100.412	132.124	92.432	13.513
<i>CDE</i>		-	14.415	36
<i>Proinfa</i>	2004	1.348	2.944	149
<i>ESS</i>		-	200	-
<i>Rede básica</i>	1052	4.797	6.127	1.070
<i>Compra de energia</i>	97356	125.979	68.746	12.258
Neutralidade parc. A	683	10.073	-	
Sobrecontratação		-	40.319	
Outros ativos regulatórios	11.782	4.442	1.746	800
<i>Outros</i>	4105	4.442	1.746	800
<i>Sobrecontratação</i>	7677	-		-
Saldo final	245.546	328.364	425.164	843.587

0

Passivos regulatórios	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Constituição CVAs	(42.481)	(15.615)	(90.079)	(92.365)
<i>Compra de energia</i>	-3432			-
<i>Proinfa</i>	(2.216)	(3.750)	(1.557)	(1.594)
<i>ESS</i>	-35848	5.857	(40.885)	(25.696)
<i>CDE</i>	-985	(9.042)	(18.151)	(6.507)
<i>Neutralidade parc. A</i>		(8.680)	(2.599)	-
<i>Outros</i>				(17.547)
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>			(2)	
<i>Sobrecontratação</i>			(26.885)	(41.021)
Amortização CVAs	(26.186)	(48.714)	(12.744)	(2.543)
<i>Rede básica</i>		(283)	(82)	
<i>Compra de energia</i>		-	(487)	-
<i>CDE</i>	-894	(7.082)	(603)	(65)
<i>ESS</i>	-25292	(41.349)	(11.572)	(2.478)
Neutralidade parc. A	-7122	-	(1.094)	(2.844)
Outros ativos regulatórios	(109.118)	(33.180)	(46.520)	(38.338)
<i>Outros</i>	-97546	(33.180)	(46.489)	(38.338)
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>			(31)	-
Sobrecontratação	(11.572)	(49.985)	-	(3.274)
<i>Devolução PIS/COFINS</i>				(3.274)
Saldo final	(184.907)	(147.494)	(150.437)	(139.365)

Ativos / passivos reg. líquidos	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Ativos regulatórios	245.546	328.364	425.164	843.587
Passivos regulatórios	(184.907)	(147.494)	(150.437)	(139.365)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	60.639	180.870	274.727	704.222
<i>CEPISA</i>	86	-		-
<i>Rec. ult. demanda / energia reativa</i>	-66239	(238.880)	(8.203)	(8.347)
Ativo regulatório líquido	(5.514)	(58.010)	266.524	695.875

7. Endividamento

7.1 – Endividamento Consolidado

Em 31 de março de 2020, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 18.062 milhões, aumento de 2,4% em relação ao trimestre anterior.

Endividamento (100% de consolidação)

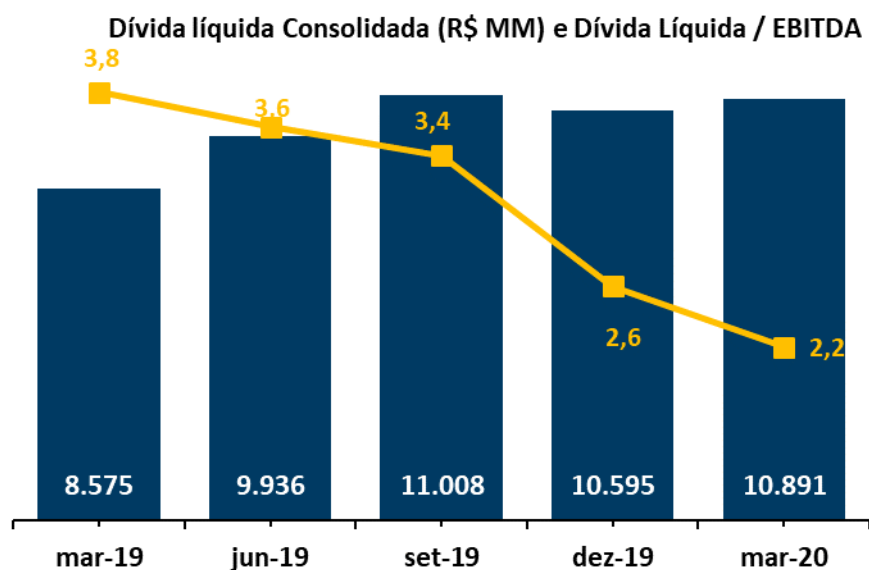
	Indexador	Spread	2020	2021	2022	2023	2024	2025 a 2034	2035 a 2044	2044 a 2049	Total
Pará	Moeda Nacional										
	% do CDI	111,8% a 115,7%	8	594	514	335	-	-	-	-	1.451
	CDI+	+ 1,0% a + 1,3%	24	-	-	1.000	-	-	-	-	1.024
	Pré-fixado (R\$)	1% a 10% aa	13	97	24	19	17	706	-	-	876
	IPCA	+ 4,8% a + 8,0%	8	331	137	250	137	353	-	-	1.216
	IGP-M	+ 1,0%	6	-	-	-	-	266	-	-	272
	AVP/Custo de Captação		(3)	(37)	(21)	(20)	(19)	(168)	-	-	268
CELPA (Total)			57	985	653	1.585	135	1.157	-	-	4.572
Maranhão	Moeda Nacional										
	% do CDI	106% a 107%	1	575	500	-	-	-	-	-	1.076
	IPCA	+ 4,9% a + 5,9%	104	219	44	174	44	239	-	-	825
	TJLP	+ 0% a + 3,1%	80	43	43	43	11	-	-	-	220
	SELIC	+ 2,8%	32	42	42	42	11	-	-	-	169
	Pré-fixado (R\$)	2,5% a 8,7% aa	27	31	23	5	5	2	-	-	93
	IGP-M	+ 4,0%	17	23	23	21	2	-	-	-	87
	AVP/Custo de Captação	0%	(3)	(3)	(3)	(2)	(0)	-	-	-	11
CEMAR (Total)			258	931	673	283	72	242	-	-	2.459
Piauí	Moeda Nacional										
	% do CDI	109,8% a 119,5%	74	488	489	80	80	-	-	-	1.211
	CDI+	+1,1%	11	1	310	440	-	-	-	-	762
	IPCA	+0,5% a +3,9%	15	26	32	30	33	140	54	-	330
	SELIC	+ 0,5%	51	62	46	10	-	-	-	-	169
	Pré-fixado (R\$)	+5,0%	-	-	-	-	43	427	435	165	1.070
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(39)	(23)	(23)	(22)	(224)	(224)	(86)	642
CEPISA (Total)			152	537	853	538	134	343	264	79	2.901
Alagoas	Moeda Nacional										
	% do CDI	100% a 124,85%	21	346	346	317	374	46	-	-	1.449
	CDI+	+1,0%	-	3	-	250	-	-	-	-	253
	IPCA	+3,9%	0	2	4	4	4	42	20	-	77
	SELIC	+ 0,5%	38	27	11	5	0	-	-	-	80
	Pré-fixado (R\$)	5,0% aa	-	-	-	-	29	490	498	210	1.227
	AVP/Custo de Captação	0%	-	(38)	(22)	(22)	(22)	(217)	(217)	(92)	629
CEAL (Total)			59	339	339	554	386	361	301	118	2.456
Equatorial Transmissão	Moeda Nacional										
	% do CDI	113%	153	-	-	-	-	-	-	-	153
	CDI+	+0,5% a +1,2%	606	-	-	-	-	-	-	-	606
	IPCA	+1,6% a 5,3%	27	31	65	128	143	1.774	1.207	-	3.374
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(2)	(2)	(2)	(2)	(15)	(25)	-	47
Equatorial Transmissão (Total)			784	29	64	126	141	1.759	1.182	-	4.085
Intesa	Moeda Nacional										
	IPCA	+ 5,4%	3	-	-	35	35	35	-	-	108
	% do CDI	109%	0	-	-	-	250	-	-	-	250
	CDI+	+ 1,1%	0	-	-	-	-	150	-	-	150
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	4
Intesa (Total)			2	-	1	34	284	184	-	-	503
Equatorial Energia	Moeda Nacional										
	CDI+	+1,3%	13	-	-	-	448	-	-	-	461
	% do CDI	107,5%	513	-	-	-	-	-	-	-	513
	IPCA	+ 5,8%	2	-	-	57	57	-	-	-	117
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	-	(6)
Equatorial Energia (Total)			527	(1)	(1)	56	505	-	-	-	1.085
Equatorial Consolidado			1.838	2.819	2.580	3.176	1.657	4.046	1.747	197	18.062

	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Equatorial Energia	Equatorial Transmissão	Intesa	55 Soluções	Equatorial Distribuição	Consolidado
Dívida bruta	2.458.592	4.572.024	2.900.610	2.456.311	1.085.425	4.085.228	503.436	-	-	18.061.627
Disponibilidades	1.361.944	1.710.374	602.137	557.739	706.454	522.747	190.663	83.594	485	5.735.652
Ativo reg. líquido	(5.513)	(58.011)	266.525	704.222	-	-	-	-	-	907.223
Sub rogação CCC	-	85.120	-	-	-	-	-	-	-	85.120
Dep. Judicial de bancos	-	6.840	-	-	-	-	-	-	-	6.840
Swap	-	312.299	101.411	-	-	-	-	21.571	-	435.281
Dívida líquida	1.102.161	2.515.402	1.930.537	1.194.350	378.971	3.562.481	312.773	(105.165)	(485)	10.891.026
Part. EQTL	65,1%	96,5%	94,5%	96,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Dívida Líquida (Proporcional)	717.507	2.427.363	1.824.358	1.150.996	378.971	3.562.481	312.773	(105.165)	(485)	10.268.798

A dívida bruta da Geramar não é consolidada na Equatorial. O saldo da dívida bruta da Geramar no 1T20, ajustada pela participação da Equatorial, de 25%, era de R\$ 61 milhões.

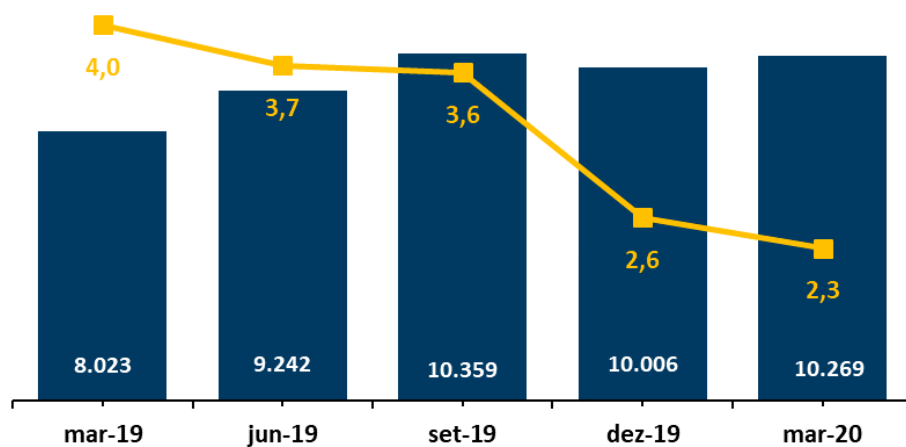
	Indexador	Spread	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2033	2034	Total
Geramar	TJLP	+ 1,0%	10	9	9	9	9	-	-	-	48
	Pré fixado (R\$)	8,5% a.a.	1	0	2	2	2	3	3	-	13
	Geramar (Total)		12	10	11	11	11	3	3	-	61

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 1T20, totalizava R\$ 10,9 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 2,2x.



A dívida líquida ajustada pelas participações da Equatorial em suas controladas totalizava, em 31 de março de 2020, R\$ 10,3 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 2,3x.

Dívida Líquida Proporcional (R\$ MM) e Dívida Líquida/ EBITDA



7.2 – Captações Relevantes

Ao longo do 1T20 e até a elaboração deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

Empresa	Contraparte	Data da Liquidação	Valor (R\$ mil)	Prazo	Pagamento de Juros	Amortização
SPE 1	Banco do Nordeste	07/01/2020	50.002	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL Piauí	Santander	16/01/2020	130.000	4 anos	Anual	Bullet
EQTL Alagoas	Santander	16/01/2020	250.000	4 anos	Anual	Bullet
SPE 5	Banco do Nordeste	05/03/2020	61.916	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 4	BNDES	30/03/2020	78.000	24 anos	Mensal	Mensal
EQTL PARÁ	BNDES	22/04/2020	220.000	9 anos	Mensal	Mensal
SPE 7	SUDAM/FDA/BB	28/05/2020	59.931	20 anos	Semestral	Semestral
SPE 7	EQTL Energia	28/05/2020	10.500	2 anos	No Vencimento	No Vencimento
SPE 6	BNDES	28/05/2020	154.200	24 anos	Mensal	Mensal
SPE 2	Banco do Nordeste	04/06/2020	31.101	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 3	Banco do Nordeste	04/06/2020	50.000	20 anos	Mensal	Mensal
			1.095.650			

8. Investimentos

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

Investimentos (R\$MM)	1T19	1T20	Var. %
Maranhão			
Ativos elétricos	55	95	73,4%
Obrigações especiais	21	20	-5,5%
Ativos não elétricos	4	19	381,5%
Total	81	134	66,0%
Pará			
Ativos elétricos	182	84	-54,1%
Obrigações especiais	1	61	4363,6%
Ativos não elétricos	10	16	64,1%
Total	194	161	-17,1%
Piauí			
Ativos elétricos	9	41	368,7%
Obrigações especiais	12	21	81,5%
Ativos não elétricos	14	13	-7,8%
Total	35	74	113,1%
Alagoas			
Ativos elétricos	0	30	-411228,8%
Obrigações especiais	-	-	N/A
Ativos não elétricos	(0)	4	14623,4%
Total	(0)	34	173379,8%
Total Equatorial Distribuição	310	404	30,4%
Geramar			
Geração	1	0	-85,6%
Equatorial Transmissão			
Projeto	600	401	-33,1%
Intesa	26	9	-64,7%
Total Equatorial	935	814	-12,9%

Desde o início dos projetos da Equatorial Transmissão, em 2017, de forma acumulada, já foram investidos aproximadamente R\$ 4,3 bilhões. A redução dos investimentos em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior demonstra que já estamos em fase final de implementação dos projetos de transmissão.

9. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	mar/19	mar/20	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ milhões) ¹	24.180	28.049	16,0%
Valor de Mercado (R\$ milhões)	16.088	17.781	10,5%
ADTV90 (R\$ milhões) ²	98	169	72,4%
EQTL3 (ON) (R\$/ação)	16,00	17,60	10,0%

¹EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional

²ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

10. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

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

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

Aviso

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

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

Critérios contábeis adotados:

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

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

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

SISTEMAS ISOLADOS	1T19	1T20	Var.%
RECEITAS / REEMBOLSOS	99,1	111,8	12,8%
Subvenção CCC	71,5	80,4	12,4%
Receita de ACR	20,1	22,6	12,4%
(-) C F PIS/COFINS	7,5	8,8	17,3%
CUSTOS / DESPESAS	(101,8)	(113,8)	-11,8%
Serviço de terceiros	(1,7)	(1,8)	-5,9%
Contratação de energia e potência - SI	(100,2)	(112,0)	-11,8%
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	-2,73	-1,96	28,2%
Energia Injetada (GWh)	68.904	73.661	6,9%

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

IRPJ / CSLL		1T20			
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
LAIR (a)		166	196	26	33
Despesas IRPJ / CSLL		(27)	(87)	-	(0)
(+) Ativo Fiscal Diferido		3	87	-	-
(=) Imposto Calculado		(24)	-	-	(0)
(=) Imposto Caixa (b)		(24)	-	-	(0)
(b/a) Taxa Efetiva		14,3%	0,0%	0,0%	0,2%
Lucro Real		177	(65)	(41)	2
Taxa Efetiva sobre Lucro Real		13,4%	0,0%	0,0%	4,9%

IRPJ / CSLL		1T19			
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
LAIR (a)		156	70	9	225
Despesas IRPJ / CSLL		(29)	(18)	-	(143)
(+) Ativo Fiscal Diferido		16	15	-	143
(=) Imposto Calculado		(13)	(4)	-	-
(=) Imposto Caixa (b)		(13)	(4)	-	-
(b/a) Taxa Efetiva		8%	5%	0%	0%
Lucro Real		415	71	71	(97)
Taxa Efetiva sobre Lucro Real		3,1%	5,0%	0,0%	0,0%

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

DRE EQUATORIAL MARANHÃO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T19	1T20
Receita operacional	1.241.693	1.245.076
Fornecimento de energia elétrica	1.116.485	1.064.498
Suprimento de energia elétrica	4.732	19.736
Receita de construção	79.932	134.535
Outras receitas	40.544	26.307
Deduções da receita operacional	(370.719)	(332.671)
Receita operacional líquida	870.974	912.405
Custo do serviço de energia elétrica	(512.119)	(543.255)
Energia elétrica comprada para revenda	(379.411)	(343.603)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(52.776)	(65.117)
Custos de construção	(79.932)	(134.535)
Margem Bruta Operacional	358.855	369.150
Custo/despesa operacional	(150.039)	(139.543)
Pessoal	(30.530)	(31.631)
Material	(2.016)	(2.429)
Serviço de terceiros	(78.776)	(79.762)
Provisões	(33.180)	(21.745)
Outros	(3.455)	(2.911)
Outras receitas/despesas operacionais	(2.082)	(1.065)
EBITDA	208.816	229.607
Depreciação e amortização	(44.957)	(47.240)
Resultado do serviço	163.859	182.367
Resultado financeiro	(8.221)	(16.393)
Receitas financeiras	48.913	39.609
Despesas financeiras	(57.134)	(56.002)
Resultado antes do imposto de renda	155.638	165.974
Contribuição social	(12.793)	(15.957)
Imposto de renda	(23.554)	(37.057)
Impostos diferidos	(16.255)	(3.275)
Incentivos fiscais	23.554	29.289
Resultado do exercício	126.590	138.975

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T19	1T20
Receita operacional	1.850.157	1.850.304
Fornecimento de energia elétrica	1.534.382	1.580.838
Suprimento de energia elétrica	19.557	18.721
Receita de construção	193.715	148.450
Outras receitas	102.503	102.295
Deduções da receita operacional	(568.055)	(565.918)
Receita operacional líquida	1.282.102	1.284.386
Custo do serviço de energia elétrica	(900.038)	(770.507)
Energia elétrica comprada para revenda	(615.040)	(509.110)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(91.284)	(112.947)
Custos de construção	(193.715)	(148.450)
Margem Bruta Operacional	382.064	513.879
Custo/despesa operacional	(245.765)	(190.430)
Pessoal	(34.064)	(34.389)
Material	(2.062)	(2.204)
Serviço de terceiros	(81.792)	(79.237)
Provisões	(15.036)	(30.586)
Outros	(6.201)	(2.079)
Contratação de energia e potência - SI	(100.177)	-
Subvenção CCC	71.546	(33.958)
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	128	-
Outras receitas/despesas operacionais	(78.107)	(7.977)
EBITDA	136.298	323.449
Depreciação e amortização	(61.022)	(70.970)
Resultado do serviço	75.277	252.479
Resultado financeiro	(5.736)	(56.386)
Receitas financeiras	168.455	318.177
Despesas financeiras	(174.191)	(374.563)
Resultado operacional	69.540	196.093
Contribuição social	(3.550)	-
Imposto de renda	(9.604)	-
Impostos diferidos	(14.841)	(86.871)
Incentivos fiscais	9.604	-
Resultado do exercício	51.150	109.222

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T19	1T20
Receita operacional	742.475	757.649
Fornecimento de energia elétrica	516.784	622.379
Suprimento de energia elétrica	45.681	37.581
Receita de construção	174.687	78.682
Outras receitas	5.324	19.007
Deduções da receita operacional	(251.243)	(230.202)
Receita operacional líquida	491.232	527.447
Custo do serviço de energia elétrica	(366.316)	(358.002)
Energia elétrica comprada para revenda	(301.755)	(276.386)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(30.864)	(2.934)
Custos de construção	(33.697)	(78.682)
Margem Bruta Operacional	124.916	169.445
Custo/despesa operacional	(60.602)	(84.735)
Pessoal	(41.954)	(22.099)
Material	(1.405)	(1.147)
Serviço de terceiros	(14.159)	(39.392)
Provisões	(9.253)	(21.698)
Outros	6.169	(2.129)
Outras receitas/despesas operacionais	-	1.730
EBITDA	64.314	84.710
Depreciação e amortização	(13.633)	(22.227)
Resultado do serviço	50.681	62.483
Resultado financeiro	(41.876)	(36.941)
Receitas financeiras	40.392	122.854
Despesas financeiras	(82.268)	(159.795)
Resultado operacional	8.805	25.542
Resultado do exercício	8.805	25.542

DRE EQUATORIAL ALAGOAS

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T19	1T20
Receita operacional	989.365	677.030
Fornecimento de energia elétrica	671.979	610.328
Suprimento de energia elétrica	(862)	2.283
Receita de construção	(8.189)	34.374
Outras receitas	326.437	30.045
Deduções da receita operacional	(264.650)	(218.149)
Receita operacional líquida	724.715	458.881
Custo do serviço de energia elétrica	(287.860)	(319.113)
Energia elétrica comprada para revenda	(260.190)	(227.248)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(35.859)	(57.491)
Custos de construção	8.189	(34.374)
Margem Bruta Operacional	436.855	139.768
Custo/despesa operacional	(159.866)	(70.218)
Pessoal	(49.265)	(19.607)
Material	(704)	(947)
Serviço de terceiros	(25.829)	(30.040)
Provisões	(80.130)	(17.890)
Outros	(3.938)	(1.757)
Outras receitas/despesas operacionais	-	23
EBITDA	276.989	69.550
Depreciação e amortização	(11.028)	(19.095)
Resultado do serviço	265.961	50.455
Resultado financeiro	(40.825)	(17.919)
Receitas financeiras	31.942	46.927
Despesas financeiras	(72.767)	(64.846)
Resultado operacional	225.136	32.536
Contribuição social	-	(79)
Imposto de renda	-	(271)
Impostos diferidos	(143.012)	-
Incentivos fiscais	-	271
Resultado do exercício	82.124	32.457

DRE Equatorial Transmissão Societário

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T19	1T20
Receita operacional	675.627	990.216
Receita de construção	643.077	748.682
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	989
Receita de Operação e Manutenção	-	787
Atualização ativo de contrato em serviço		79.370
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	31.756
Receita ativo de contrato	32.550	128.478
Outras receitas		154
Deduções da receita operacional	(62.184)	(94.013)
Receita operacional líquida	613.443	896.203
Custo do serviço de energia elétrica	(463.388)	(467.993)
Custo de construção	(463.388)	(467.993)
Margem Bruta Operacional	150.055	428.210
Custo/despesa operacional	(15)	(1.670)
Pessoal	-	(764)
Material	-	(119)
Serviço de terceiros	(15)	(871)
Outros	-	(25)
Outras receitas/despesas operacionais	-	109
EBITDA	150.040	426.540
Depreciação e amortização	(108)	(84)
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado financeiro	(3.055)	(5.966)
Receitas financeiras	18	17
Despesas financeiras	(3.073)	(5.983)
Resultado operacional	146.877	420.490

DRE Equatorial Energia Consolidado

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T19	1T20
Receita operacional	4.634.610	5.673.926
Fornecimento de energia elétrica	3.212.230	3.966.120
Suprimento de energia elétrica	69.970	78.321
Receita de construção	972.180	1.233.818
Operações com Transmissão de Energia Elétrica		2.554
Receita de Operação e Manutenção	8.526	5.266
Outras receitas	370.427	387.847
Deduções à receita operacional	(1.274.731)	(1.467.424)
Receita operacional líquida	3.359.879	4.206.502
Custo do serviço de energia elétrica	(2.303.799)	(2.569.298)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.508.018)	(1.672.425)
Custos de construção	(795.781)	(896.873)
Margem Bruta Operacional	1.056.080	1.637.204
Custo/despesa operacional	(477.819)	(487.939)
Pessoal	(135.119)	(151.362)
Material	(6.235)	(8.319)
Serviço de terceiros	(162.293)	(194.182)
Provisões	(57.687)	(79.132)
Outros	(36.294)	(47.696)
Outras receitas/despesas operacionais	(80.191)	(7.248)
EBITDA	578.261	1.149.265
Depreciação e amortização	(120.127)	(160.034)
Resultado do serviço	458.134	989.231
Equivalencia patrimonial	7.418	(20.593)
Amortização de ágio	(5.080)	-
Resultado financeiro	(89.796)	(153.293)
Receitas financeiras	270.071	543.749
Despesas financeiras	(359.867)	(697.042)
Resultado operacional	370.676	815.345
Contribuição social	(19.081)	(17.548)
Imposto de renda	(39.704)	(41.525)
Impostos diferidos	(89.341)	(271.484)
Incentivos fiscais	35.192	29.902
Resultado do exercício	257.742	514.689
Participações minoritárias	(44.962)	(74.732)
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	212.780	439.957

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%), na Pará (96,5%), no Piauí (94,5%) e em Alagoas (89,9%).

Demonstração do resultado por empresa (R\$ mil)	Holding	Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Intesa	EQTD individual	EQTD consolidado	PPAs EQTL PA, PI e AL	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	-	140	990	1.245	1.850	758	677	58	-	3.095	-	(43)	5.674
Fornecimento de energia elétrica	-	88	-	1.064	1.581	622	610	-	-	2.645	-	-	3.966
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	20	19	38	2	-	-	38	0	-	78
Receita de construção	-	-	749	135	148	79	34	89	-	283	0	-	1.234
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	1	-	-	-	-	2	-	-	0	-	3
Receita de Operação e Manutenção	-	-	1	-	-	-	-	4	-	-	0	-	5
Outras receitas	-	51	240	26	102	19	30	(38)	-	129	0	(43)	388
Deduções da receita operacional	-	(17)	(94)	(333)	(566)	(230)	(218)	(9)	-	(899)	-	-	(1.467)
Receita operacional líquida	-	122,157	896	912	1.284	527	459	48	-	2.197	-	(43)	4.207
Custo do serviço de energia elétrica	-	(78)	(468)	(543)	(771)	(358)	(319)	(33)	-	(1.314)	-	-	(2.569)
Energia elétrica comprada para revenda	-	(78)	-	(344)	(509)	(276)	(227)	-	-	(1.091)	-	-	(1.672)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	(65)	(113)	(3)	(57)	-	-	60	-	-	-
Custos de construção	-	-	(468)	(135)	(148)	(79)	(34)	(33)	-	(283)	-	-	(897)
Custo/despesa operacional	(20)	(34)	(2)	(140)	(190)	(85)	(70)	(5)	(0)	(329)	13	43	(488)
Pessoal	(17)	(25,064)	(1)	(32)	(34)	(22)	(20)	(1)	-	(66)	-	-	(151)
Material	(0)	(1,438)	(0)	(2)	(2)	(1)	(1)	(0)	-	(5)	-	-	(8)
Serviço de terceiros	(2)	(2,323)	(1)	(80)	(79)	(39)	(30)	(4)	(0)	(159)	-	43	(194)
Provisões	(0)	(0,202)	-	(22)	(31)	(22)	(18)	-	-	(52)	13	-	(79)
Outros	(0)	(5)	0	(3)	(36)	(2)	(2)	(0)	-	(38)	-	-	(48)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	(1)	(8)	2	0	-	-	(9)	-	-	(7)
EBITDA	(20)	11	427	230	323	85	70	12	(0)	554	13	-	1.150
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(47)	(71)	(22)	(19)	(0)	-	(119)	(0)	-	(160)
Resultado do serviço	(20)	11	426	182	252	62	50	12	(0)	435	13	-	990
Participação de acionistas não controlad.	476	-	-	-	-	-	-	-	192	(4)	-	(493)	(21)
Equivalência Patrimonial	476	-	-	-	-	-	-	-	192	(4)	-	(493)	(21)
Amortização de ágio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO FINANCEIRO	(16)	1	(6)	(16)	(56)	(37)	(18)	(6)	(0)	(73)	1	-	(153)
Receitas financeiras	12	1	0	40	318	123	47	2	0	359	-	(0)	544
Despesas financeiras	(28)	(0)	(6)	(56)	(375)	(160)	(65)	(8)	(0)	(432)	1	0	(697)
Resultado antes do imposto de renda	440	11	421	166	196	26	33	5	192	359	14	(493)	816
Contribuição social	-	(1)	-	(16)	-	-	(0)	(0)	-	(16)	-	-	(18)
Imposto de renda	-	(4)	-	(37)	-	-	(0)	(0)	-	(37)	-	-	(42)
Impostos diferidos	-	-	(172)	(3)	(87)	-	-	(5)	-	(90)	(5)	-	(271)
Incentivos fiscais	-	0	-	29	-	-	0	-	-	29	-	-	30
Resultado do exercício	440	6	249	139	109	26	32	1	192	245	9	(493)	515
Participações minoritárias	-	0	-	48	4	1	1	-	19	52	0	-	75
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	440	6	249	90	105	24	31	1	173	193	9	(493)	440

Anexo 5 – Balanço Patrimonial (R\$MM)

BP EQTL ENERGIA

Ativo (R\$ MM)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	9.430	9.749	10.430	9.746	11.419	11.644
Caixa e equivalentes de caixa	4.744	4.991	4.403	4.276	1.785	3.257
Investimentos de curto prazo	-	1	1.129	450	4.044	2.345
Contas a receber de clientes	2.938	3.255	3.294	3.334	3.504	2.912
Contas a receber - bandeira tarifária	19	20	16	23	1	2
Aquisição de combustível - conta CCC	63	52	37	37	36	47
Serviços pedidos				266	365	372
Partes relacionadas				5	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	465	251	111	247	231	113
Depósitos judiciais	4	4	5	3	3	3
Instrumentos financeiros derivativos				19	18	19
Estoques	25	33	32	28	32	37
Dividendos				3	5	3
Impostos e contribuições a recuperar	155	168	186	162	256	1.074
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	188	223	179	181	143	155
Outros créditos a receber	828	750	1.039	360	295	595
Ativos Contratuais				353	700	709
Não circulante	16.076	20.995	22.291	24.126	26.111	27.814
Realizável a longo prazo	7.354	9.807	9.909	9.616	9.389	10.132
Títulos e valores mobiliários				23	127	134
Contas a receber de clientes	968	1.219	1.227	1.252	883	1.349
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	303	1.659	1.659	1.501	865	940
Aquisição de combustível - conta CCC	108	109	105	105	-	-
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	9	32	19	18	85	85
Depósitos judiciais	148	261	288	305	299	304
Serviços pedidos				19	7	7
Instrumentos financeiros derivativos	142	154	-	59	43	416
Impostos e contribuições a recuperar	1.316	1.364	-	1.671	1.633	1.742
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	53	48	1.376	48	90	82
Plano de aposentadoria e pensão					22	22
Outros créditos a receber	139	149	201	67	389	52
Ativo financeiro da concessão	4.167	4.811	5.034	4.549	4.946	4.999
Permanente	8.722	11.189	12.383	14.510	16.722	17.681
Investimentos	119	126	123	125	122	128
Adiantamento a fornecedor	250	470	441	415	-	-
Imobilizado				14	15	15
Ativos Contratuais				5.847	7.545	8.596
Intangível	8.354	10.593	11.818	8.108	9.008	8.911
Direito de uso					33	32
Total do ativo	25.506	30.744	32.722	33.872	37.530	39.458
Passivo e patrimônio líquido (R\$ MM)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	6.442	7.277	6.357	5.781	6.154	7.025
Fornecedores	1.539	1.956	1.600	1.653	1.969	1.697
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	88	112	104	112	61	64
Empréstimos e financiamentos	2.298	2.356	1.899	1.470	1.742	2.456
Debêntures	505	566	551	565	144	171
Impostos e contribuições a recolher	601	665	654	639	564	464
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros					10	43
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	105	107	40	51	101	65
Dividendos	241	241	191	191	341	341
Encargos do consumidor				4	-	-
Contribuição de iluminação pública	47	101	103	74	79	66
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética				181	273	286
Participação nos lucros				80	133	153
Instrumentos financeiros derivativos	15	19	14	-	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	47	173	127	53	255	252
Valores a pagar da recuperação judicial					22	8
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores					76	539
Outras contas a pagar	955	981	1.075	707	373	408
Passivo de arrendamento					11	12
Não circulante	12.511	16.732	19.273	20.382	21.602	22.123
Fornecedores				14	7	7
Empréstimos e financiamentos	4.561	7.784	8.794	9.035	9.363	9.738
Debêntures	4.171	4.374	5.527	5.546	5.559	4.892
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros				196	132	103
Impostos e contribuições a recolher	1.755	2.376	2.673	120	235	228
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	763	860	886	898	1.037	1.023
Valores a pagar da recuperação judicial	814	835	855	867	850	860
Plano de aposentadoria e pensão	44	77	77	77	140	140
Imposto de renda e contribuições social diferidos				1.168	1.375	1.582
Impostos e contribuições a recolher diferidos				649	793	956
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética				247	186	193
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores				1.305	1.263	1.752
Encargos setorial CCC					255	259
Outras contas a pagar	402	427	461	261	387	369
Passivo de arrendamento					19	22
Participação minoritária	957	1.017	1.006	1.073	1.663	1.737
Patrimônio líquido	5.596	5.715	6.086	6.636	8.111	8.573
Capital social	2.375	2.395	2.736	2.739	2.742	2.742
Ajuste de avaliação patrimonial	(22)	(22)	(22)	(22)	(22)	(145)
Reservas de lucros/capital	3.271	3.271	2.850	2.850	5.524	5537
Outros resultados abrangentes	(28)	(141)	(32)	(34)	(133)	0
Lucros (prejuízos) acumulados	-	213	555	1.103	-	-
Resultado do Exercício						440
Total do passivo e patrimônio líquido	25.506	30.741	32.722	33.872	37.530	39.458

BP EQTL MARANHÃO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	2.502	2.706	2.464	2.743	2.489	2.694
Caixa e equivalentes de caixa	1.221	1.515	1.278	1.512	351	646
Investimentos de curto prazo				-	869	659
Contas a receber de clientes	955	936	971	965	1.222	1.344
Baixa renda	39	35	35	37	39	37
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(108)	(112)	(108)	(93)	(331)	(508)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	1	1	3	-	-	1
Serviços pedidos	85	97	109	82	89	92
Partes relacionadas				10	-	-
Depósitos judiciais	2	2	3	3	3	3
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	139	63		91	39	-
Estoques	5	6	6	5	7	11
Impostos e contribuições a recuperar	38	38	38	35	89	308
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	55	59	64	48	50	49
Outros créditos a receber	70	66	65	48	62	53
Não circulante	4.490	4.614	4.706	4.603	4.646	4.517
Realizável a longo prazo	2.644	2.736	2.812	2.739	2.735	2.524
Títulos e valores mobiliários					54	57
Contas a receber de clientes	204	196	194	190	106	108
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	64	131	142		(0)	5
Serviços pedidos	2	3	3	4	2	2
Depósitos judiciais	50	62	75	78	93	97
Impostos e contribuições a recuperar	801	807	814	827	776	535
Outros créditos a receber	1	1	1	26	22	27
Ativo financeiro da concessão	1.523	1.536	1.583	1.614	1.682	1.693
Permanente	1.846	1.878	1.894	1.864	1.911	1.993
Intangível	1.846	1.878	1.894	1.557	1.543	1.501
Ativos contratuais				308	365	489
Direito de uso					3	3
Total do ativo	6.992	7.320	7.170	7.345	7.135	7.211
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	1.107	1.167	1.017	1.009	1.083	1.606
Fornecedores	296	368	317	333	365	351
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	13	17	16	18	13	15
Empréstimos e financiamentos	203	204	203	201	202	774
Debêntures	171	171	176	175	102	102
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros			16	-	-	11
Impostos e contribuições a recolher	103	92	96	94	107	84
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	21	12	18	16	27	23
Dividendos	127	127	1	1	28	28
Encargos do consumidor	17	12	12	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	10	12	9	16	17	13
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	58	55	55	56	57	57
Participação nos lucros	24	11	14	22	28	36
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	22	28	31	30	28	27
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores					56	56
Outras contas a pagar	42	59	53	47	50	26
Passivo de arrendamento					1	2
Não circulante	3.032	3.172	3.231	3.249	3.257	2.672
Fornecedores	-	-	-	14	7	7
Empréstimos e financiamentos	1.131	1.248	1.304	1.320	1.385	782
Debêntures	870	875	791	793	795	800
Impostos e contribuições a recolher	583	588	659	3	3	3
Imposto de renda e contribuições social diferidos	311	327	343	355	371	374
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	101	94	94	95	93	95
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-		27	5	-
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	16	21	26	31	36	41
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores				598	547	555
Passivo de arrendamento					1	1
Outras contas a pagar	20	20	14	13	14	14
Patrimônio líquido	2.853	2.980	2.922	3.076	2.795	2.934
Capital social	1.147	1.147	1.313	1.313	1.313	1.313
Reservas de capital	1	1	1	1	-	-
Reservas de lucros	1.033	1.705	1.311	1.311	1.481	1.481
Outros resultados abrangentes					1	1
Lucros acumulados	672	127	297	451	(0)	139
Total do passivo e patrimônio líquido	6.992	7.320	7.170	7.334	7.135	7.211

BP EQTL PARÁ

Ativo (R\$ mil)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	3.087	3.315	3.481	3.826	3.619	3.702
Caixa e equivalentes de caixa	834	1.294	1.372	1.615	351	1.188
Investimentos de curto prazo				-	1.121	498
Contas a receber de clientes	1.850	1.826	1.850	1.885	2.726	2.316
Baixa renda	30	27	27	31	33	33
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(276)	(323)	(317)	(315)	(1.128)	(1.166)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	3	3	9	-	1	2
Aquisição de combustível - conta CCC	63	52	37	37	36	47
Serviços pedidos	158	108	141	142	161	157
Partes relacionadas				3	-	-
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	87	20		114	77	45
Estoques	11	10	10	9	6	11
Impostos e contribuições a recuperar	75	91	89	77	75	395
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	80	94	38	48	50	61
Outros créditos a receber	170	114	226	180	109	114
Não circulante	5.968	6.247	6.144	6.230	6.336	7.530
Realizável a longo prazo	3.387	3.955	3.805	3.823	3.997	5.292
Títulos e valores mobiliários					24	24
Contas a receber de clientes	572	553	531	547	435	799
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	9	32	19	18	85	85
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	53	29		-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	108	109	106	106	-	-
Serviços pedidos	18	18	18	15	5	5
Depósitos judiciais	50	51	53	61	94	96
Impostos e contribuições a recuperar	67	78	72	75	73	682
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	47	48	48	48	49	49
Instrumentos financeiros derivativos	142	154	-	59	30	310
Plano de aposentadoria e pensão					6	6
Outros créditos a receber	112	111	111	18	26	26
Ativo financeiro da concessão	2.261	2.747	2.817	2.875	3.170	3.210
Permanente	2.581	2.292	2.340	2.406	2.339	2.238
Investimentos	14	14	13	13	15	14
Ativos contratuais	-	-	-	363	240	148
Intangível	2.567	2.279	2.326	2.030	2.062	2.055
Direito de uso					22	21
Total do ativo	9.055	9.562	9.625	10.056	9.955	11.232
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	1.930	1.996	1.932	1.740	1.320	1.529
Fornecedores	568	668	536	581	643	525
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	17	19	20	21	14	15
Empréstimos e financiamentos	31	29	171	27	22	52
Debêntures	126	149	135	108	20	28
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	55		-	-
Impostos e contribuições a recolher	384	346	356	376	247	199
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	63	67	66	10	24	1
Dividendos	88	88	127	-	22	22
Encargos do consumidor	27	16	16	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	17	15	17	19	22	20
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	44	37	43	51	110	116
Participação nos lucros	40	30	28	33	38	44
Partes relacionadas	7	11	15	6	-	4
Instrumentos financeiros derivativos	15	19	(126)	-	-	(2)
Valores a pagar da recuperação judicial	17	19	19	-	22	8
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	25	25	24	23	2	4
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores						325
Passivo de arrendamento					4	4
Outras contas a pagar	460	457	430	487	127	167
Não circulante	4.119	4.509	4.588	5.035	5.334	6.285
Empréstimos e financiamentos	1.351	1.718	1.814	2.040	2.008	2.263
Debêntures	1.453	1.459	1.410	1.417	1.412	1.424
Impostos e contribuições a recolher	35	65	63	61	181	179
Imposto de renda e contribuições social diferidos	96	111	125	162	185	272
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	81	82	80	77	131	131
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	71		-	168	128	103
Partes relacionadas	9	9	9	-	-	-
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	131	117	156	120	76	76
Valores a pagar da recuperação judicial	814	835	855	876	859	870
Plano de aposentadoria e pensão	44	44	44	44	40	40
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores						611
Passivo de arrendamento					16	15
Outras contas a pagar	34	70	33	70	43	42
Encargos Setorial CCC					255	259
Patrimônio líquido	3.006	3.057	3.105	3.281	3.301	3.418
Capital social	1.522	1.522	1.624	1.624	1.624	1.624
Reservas de reavaliação	112	108	103	98	94	90
Reservas de lucros	1.378	1.378	1.275	1.275	1.120	1.585
Outros resultados abrangentes	(5)	(5)	(5)	(9)	(2)	-
Ajuste de avaliação patrimonial						5
Lucros acumulados		55	108	292	465	113
Total do passivo e patrimônio líquido	9.055	9.562	9.625	10.056	9.955	11.232

BP EQTL PIAUÍ

Ativo (R\$ mil)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	1.621	1.300	1.128	916	1.253	1.391
Caixa e equivalentes de caixa	831	550	520	306	288	472
Investimentos de curto prazo	-	-	-	-	218	130
Contas a receber de clientes	395	419	429	627	573	543
Baixa renda e viva luz	-	-	-	14	8	7
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	-	(196)	(95)	(105)
Contas a receber - bandeira tarifária	14	11	2	12	-	-
Serviços pedidos	79	83	25	29	69	73
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	239	168	80	30	115	69
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	18	0	1
Estoques	8	8	8	10	12	5
Impostos e contribuições a recuperar	13	12	14	17	17	156
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	9	11	13	15	17
Outros créditos a receber	42	41	40	35	32	22
Não circulante	1.972	2.079	2.380	2.502	2.387	2.434
Realizável a longo prazo	927	1.013	1.085	1.137	954	949
Contas a receber de clientes	193	205	225	256	211	231
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	0	0	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	240	302	336	339	183	198
Depósitos judiciais	32	37	42	46	48	48
Impostos e contribuições a recuperar	443	456	459	471	478	346
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	6	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	9	101
Outros créditos a receber	2	2	2	2	1	1
Ativo financeiro da concessão	11	11	22	23	24	25
Permanente	1.045	1.066	1.294	1.364	1.433	1.485
Investimentos	0	0	0	0	-	-
Ativos Contratuais	-	284	34	110	193	265
Imobilizado	249	-	-	-	-	-
Intangível	795	781	1.260	1.254	1.233	1.216
Direito de uso	-	-	-	-	5,758	4
Total do ativo	3.593	3.380	3.508	3.418	3.640	3.825
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	1.721	1.541	988	902	1.160	1.123
Fornecedores	414	360	319	357	395	323
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	46	45	39	46	13	11
Empréstimos e financiamentos	1.034	880	302	191	179	179
Debêntures	0	7	15	33	4	17
Impostos e contribuições a recolher	81	110	111	68	112	98
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	4	4	1	3	2	1
Encargos do consumidor	12	10	14	4	-	-
Contribuição de iluminação pública	19	20	20	19	18	13
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	46	48	52	56	56	59
Participação nos lucros	-	-	-	-	33	33
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	6	-	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	-	-	174	175
Passivo de arrendamento	-	-	-	-	5	4
Outras contas a pagar	65	57	111	125	170	209
Não circulante	2.725	2.682	3.311	3.262	3.354	3.546
Empréstimos e financiamentos	1.420	1.408	1.403	1.345	1.487	1.686
Debêntures	400	400	1.019	1.019	1.019	1.019
Impostos e contribuições a recolher	59	55	51	46	42	37
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	432	435	-	-	-
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	313	290	313	330	209	211
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	41	42	43	43	49	49
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	-	6	6
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	441	445	448
Outras contas a pagar	491	55	47	37	96	90
Patrimônio líquido	(853)	(843)	(791)	(746)	(874)	(845)
Capital social	1.994	1.994	1.994	1.994	1.994	1.994
Ajuste de avaliação patrimonial	(73)	(73)	(78)	(76)	-	(185)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	(189)	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(2.773)	(2.764)	(2.708)	(2.773)	(2.773)	(2.680)
Resultado do exercício	-	-	-	108	93	26
Total do passivo e patrimônio líquido	3.593	3.380	3.508	3.418	3.640	3.825

BP EQTL ALAGOAS

Ativo (R\$ mil)	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	869	1.334	950	814	989	1.228
Caixa e equivalentes de caixa	45	618	389	308	174	367
Investimentos de curto prazo	1	1	-	-	179	191
Contas a receber de clientes	645	649	587	526	545	522
Baixa renda e viva luz	10	11	-	16	10	10
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(201)	(245)	(218)	(207)	(130)	(197)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	3	11	-	-
Serviços pedidos	10	7	7	13	41	44
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	267	223	31	12	-	-
Estoques	8	8	8	3	5	8
Impostos e contribuições a recuperar	27	17	21	20	66	204
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	2	-	4	6	8	3
Outros créditos a receber	55	45	117	105	91	76
Não circulante	2.139	2.573	2.585	2.926	2.422	2.440
Realizável a longo prazo	2.096	1.582	1.588	1.870	1.333	1.329
Contas a receber de clientes	270	267	258	260	217	326
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	709	1.172	1.152	1.162	683	737
Depósitos judiciais	93	93	98	98	42	42
Impostos e contribuições a recuperar	3	-	30	298	305	173
Plano de aposentadoria e pensão						16
Outros créditos a receber	11	11	16	16	16	(34)
Ativo financeiro da concessão	1.009	37	35	35	70	70
Permanente	43	992	997	1.057	1.089	1.110
Investimentos	0	0	0	0	0	0
Ativos Contratuais	-	191	209	281	46	65
Imobilizado	31	-	-	-	-	-
Intangível	11	800	788	775	1.042	1.041
Direito de uso						4
Total do ativo	3.007	3.907	3.535	3.741	3.411	3.667

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	1.303	953	508	415	606	794
Fornecedores	369	177	139	167	232	186
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	17	16	10	11	9	9
Empréstimos e financiamentos	226	194	154	109	73	155
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	272	265	-	-	10	33
Impostos e contribuições a recolher	91	82	54	55	73	61
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	9	-	-	2	29	25
Encargos do consumidor	65	4	10	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	53	53	48	20	22	20
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	13	-	12	14	45	48
Participação nos lucros	-	-	-	5	11	13
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores					19	157
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	168	147	72	0	50	47
Passivo de arrendamento						2
Outras contas a pagar	21	16	8	31	32	38
Não circulante	2.735	3.357	3.416	3.674	3.096	3.132
Empréstimos e financiamentos	2.249	2.690	2.682	2.673	2.123	2.301
Impostos e contribuições a recolher	24	180	180	10	9	9
Imposto de renda e contribuições social diferidos	229	242	277	281	35	35
Impostos e contribuições a recolher diferidos				168	159	159
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores				265	271	138
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	118	126	129	127	224	219
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	46	48	51	52	26	26
Plano de aposentadoria e pensão	34	34	34	34	94	94
Outras contas a pagar	36	37	62	63	154	146
Patrimônio líquido	(1.031)	(403)	(388)	(349)	(291)	(259)
Capital social	735	1.281	1.284	1.285	1.285	1.285
Reserva de capital					(6)	-
Reservas de lucros	-	-	93	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	-	(41)	(114)	(73)	(73)	(199)
Outros resultados abrangentes				(41)	(192)	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(1.766)	(1.642)	(1.652)	(1.652)	(1.652)	(1.378)
Resultado do exercício				132	347	32
Total do passivo e patrimônio líquido	3.007	3.907	3.535	3.741	3.411	3.667

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	31/03/2018	30/06/2018	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	47	61	68	223	75	353	198	213	223
Caixa e equivalentes de caixa	26	37	45	191	48	328	171	182	190
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	19	22	20	19	20	17	19	18	19
Devedores diversos	1	1	3	10	7	8	8	7	9
Despesas antecipadas	0	0	0	3	-	-	-	-	-
Serviços em curso	1	1	-	-	-	-	-	5	5
Não circulante	472	471	480	476	499	496	508	513	519
Realizável a longo prazo	11	11	11	-	3	-	-	0	0
Cauções e depósitos vinculados	11	11	11	-	-	-	-	0	0
Tributos a Compensar	-	-	-	-	3	-	-	-	-
Permanente	460	461	469	476	496	496	508	513	519
Imobilizado	458	458	465	473	493	493	505	509	516
Intangível	2	2	4	3	3	3	3	3	3
Total do ativo	519	533	547	699	574	849	706	725	742

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/03/2018	30/06/2018	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
Circulante	59	58	59	19	57	43	48	60	79
Fornecedores	4	3	4	4	23	22	22	28	26
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Empréstimos e financiamentos	32	32	32	-	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	0	0	0	-	5	8	4	6	2
Debêntures	-	-	-	2	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições sociais	7	7	6	7	8	8	14	20	11
Dividendos	11	11	11	-	16	-	-	-	33
Participação nos lucros	-	-	-	-	-	-	5	-	-
Outras contas a pagar	4	5	5	4	4	4	2	5	6
Não circulante	64	55	47	213	211	511	511	512	513
Empréstimos e financiamentos	50	42	34	-	-	-	-	-	-
Debêntures	-	-	-	200	198	498	499	500	501
Incentivos fiscais - ICMS	14	13	13	13	13	13	12	12	12
Patrimônio líquido	396	419	440	468	306	295	147	153	150
Capital social	170	189	189	189	189	189	19	19	19
Reservas de capital	59	59	59	59	76	76	-	-	-
Reservas de lucros	19	1	1	1	6	6	59	59	105
Reserva de retenção de lucros	130	130	130	130	11	(23)	-	-	-
Lucros acumulados	17	40	62	89	24	48	69	75	26
Total do passivo e patrimônio líquido	518	532	547	699	574	849	706	725	742

Brasília, June 29th 2020 - Equatorial Energia S.A. (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) announces today its results for the first quarter of 2020 (1Q20)

**Consolidated Adjusted EBITDA reached R\$ 1.069 million in the quarter.
Equatorial ended the quarter with R\$ 5.7 billion in consolidated cash.**

- ▶ **Consolidated Adjusted EBITDA reached R\$ 1.069 million**, mainly affected by the IFRS adoption for the transmission assets and the growth in the DisCos gross margin.
- ▶ **Piauí and Alagoas recurring EBITDA** presented a significant increase, reaching R\$ 53 million and R\$ 54 million, respectively.
- ▶ **Total billed volume** reached 5,581 GWh, a consolidated increase of 6.2% when compared to the same period of 2019.
- ▶ **Total losses in Maranhão** ended the 1Q20 at **18.0%** of the injected energy, same level when compared to the 4Q19, the remaining DisCos have presented a decrease compared to the last quarter. In **Pará**, **total losses reached 1Q20 in 29.5%** of the injected energy, 0.6 p.p. decrease. In **Piauí**, losses in the quarter reached **23.3%**, dropping 1.0 p.p.. In **Alagoas**, losses in the quarter reached **29.8%**.
- ▶ In **Maranhão**, **DEC and FEC** quality indicators ended the 1Q20 with stable levels in comparison to 4Q19. In **Pará**, there was a small drop in DEC and improvement in FEC. In **Piauí**, the same indicators ended the quarter in 34.6 hours and 13.7 times. In **Alagoas**, DEC ended the 1Q20 in 26.7 hours with an improvement of 31.0% and FEC with improvement of 24%, ending the 1Q20 in 12.4 times, compliant to the regulatory level.
- ▶ In the 1Q20, **the consolidated investments of Equatorial** (including the Transmission segment, Piauí and Alagoas) amounted to **R\$ 814 million**, 12.9% smaller than the investments made on the 1Q19, impacted by the smaller value disbursed by the transmission projects in this quarter.
- ▶ In the Transmission segment, construction works reached the level of 81% of completion, disbursement of 84% of the total long term funding, equivalent to R\$ 3.4 billion
- ▶ In June, **the Covid Account** has been approved by ANEEL, which will grant additional liquidity to the DisCos, in the amount of R\$ 1.6 billion to cover financial effects of the Covid-19 pandemic.

Financial Highlights (R\$ MM)	1Q19	1Q20	Var.
Net Operating Revenues (NOR)	3,360	4,207	25.2%
Adjusted EBITDA (Quarter)	604	1,069	77.0%
EBITDA Margin (% NOR)	18.0%	25.4%	7.4 p.p.
Adjusted EBITDA (Last 12 mnts)	2,266	4,849	114.0%
Adjusted Net Income	172	375	118.0%
Net Income Margin (% NOR)	5.1%	8.9%	3.8 p.p.
Net Income per Share (R\$ / share)	0.85	1.86	118.5%
Investments	935	814	-12.9%
Net Debt	8,647	10,891	26.0%
Net Debt / Adj EBITDA (Last 12 mon)	3.8	2.2	-1,6 x
Cash / Short Term Debt	1.7	2.2	0,4 x

Adjusted EBITDA (Quarter)	1Q19	1Q20	Var.
EQTL Maranhão	200	227	13.6%
EQTL Pará	199	311	56.0%
EQTL Piauí	35	53	50.8%
EQTL Alagoas	(127)	54	-142.6%

Operating Highlights	1Q19	1Q20	Var.
Sold Energy (GWh)	5,256	5,581	6.2%
Number of Consumers ('000)	7,584	7,637	0.7%

1. Conference Call

CONFERENCE CALL IN PORTUGUESE WITH SIMULTANEOUS TRANSLATION TO ENGLISH

TUESDAY, JUNE 30, 2020

11H00 (BRAZILIAN TIME ZONE)

10H00 (US-EDT)

PHONES: +55 11 3181-8565/ +55 11 4210-1803

+1 412 717-9627/ +1 844 204-8942

CODE: EQUATORIAL

- ▶ Participants should connect approximately 10 minutes before the start of the call.
- ▶ **SLIDES AND WEBCAST:** The presentation slides will be available for viewing and download on the investor relations section of our website <http://www.equatorialenergia.com.br/ri> as of the date of the calls. The audio of the calls will be transmitted live on the internet on the same site, remaining available after the event.

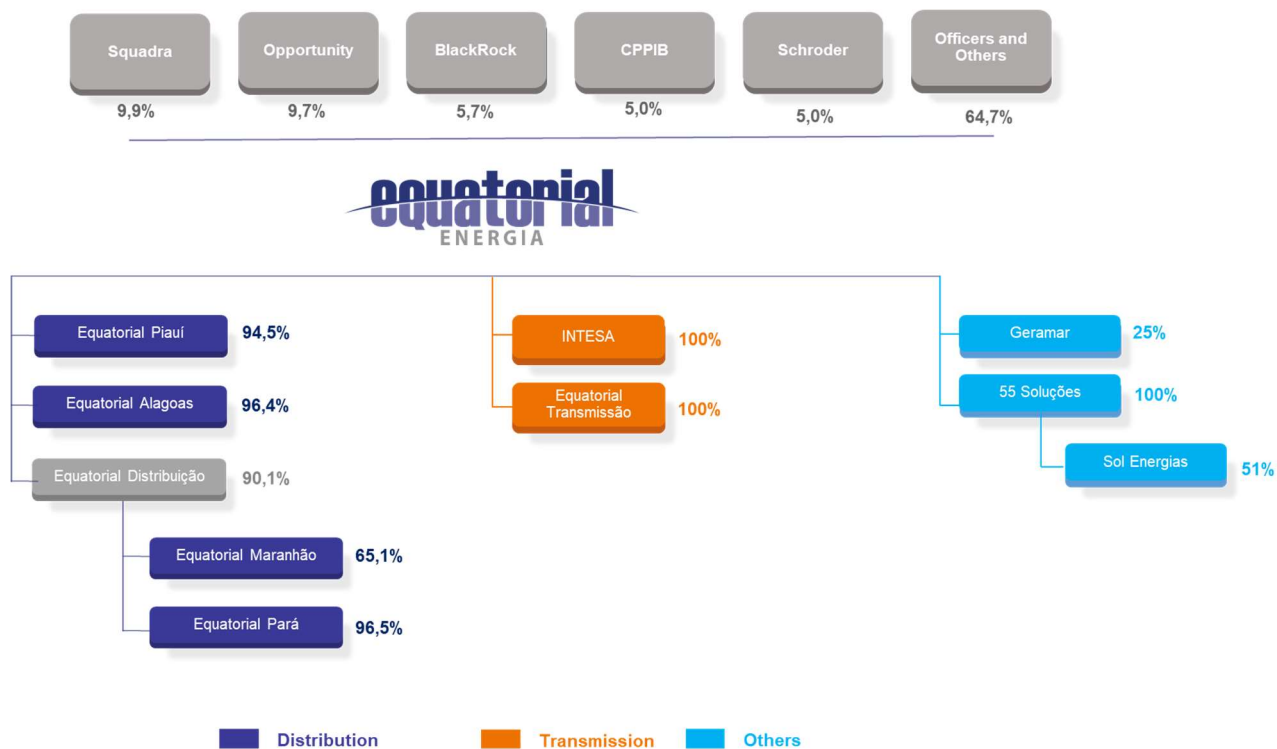
Investor Relations

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

1. CONFERENCE CALL	ERRO! INDICADOR NÃO DEFINIDO.
2. SHAREHOLDERS STRUCTURE	4
3. EQUATORIAL TRANSMISSION	5
4. OPERATIONAL PERFORMANCE	7
5. ECONOMIC AND FINANCIAL PERFORMANCE	13
6. REGULATORY HIGHLIGHTS	28
7. DEBT	32
8. INVESTMENTS	35
9. CAPITAL MARKETS	35
10. SERVICES PROVIDED BY INDEPENDANT AUDITORS	36
ANNEX 1 – MANAGER RESULTS ISOLATED SYSTEM (R\$ MM)	36
ANNEX 2 – INCOME TAX AND SOCIAL CONTRIBUTION (R\$ MM)	37
ANNEX 3 – CONSOLIDATED INCOME STATEMENT (R\$ MM)	38
ANNEX 4 – INCOME STATEMENT PER COMPANY (R\$ MM)	44
ANNEX 5 – BALANCE SHEET (R\$MM)	45

2. Shareholder's Structure

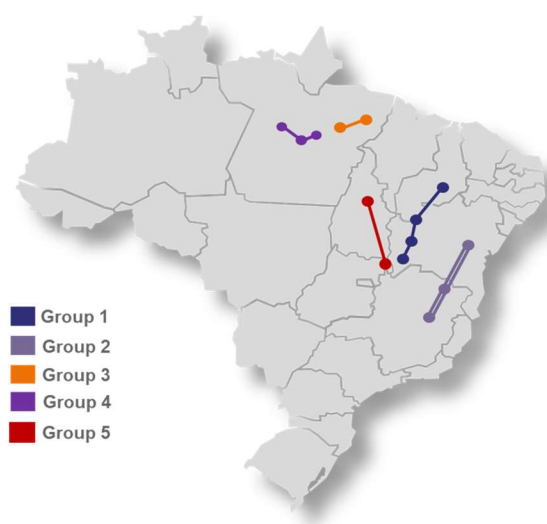
The information contained in this section reflects the current shareholding structure, as it is in the same date of this Earnings Release. These positions reflect a monitoring made by the Company.



3. Transmission

Currently, Equatorial Energia, through Equatorial Transmission, has 5 transmission line projects, that are at the preoperational stage, 3 transmission lines that have already started the commercial operational, and 100% direct stake at Intesa, an operational transmission line.

3.1 Summary of the Projects



SPV	State	km	Substation	Construction Works	Regulatory Capex	Revenues	Operational Revenues	Entrance
SPV 1	BA	251		100%	496	86	86	Mai/20
SPV 2	BA	213	1	100%	519	78	78	Fev/20
SPV 3	BA/PI	380		66.1%	610	116	-	-
SPV 4	BA/MG	594	1	88.4%	1,181	210	-	-
SPV 5	BA/MG	257		76.3%	483	97	-	-
SPV 6	MG	330		44.0%	562	120	-	-
SPV 7	PA	125	2	72.3%	476	101	-	-
SPV 8	PA	436	3	99.8%	740	138	123*	Jul/19
INTESA	TO/GO	695	5	100%	-	167	167*	2008
Total		3,281	12		5,067	1,115	454	

Base Date: 06/2020

*With reinforcement

3.2 Revenues Breakdown

Lots 23 and 31 (SPVs 7 and 8) have partial revenues that, once concluded, even before the completion of the whole lot, they will already be eligible to receive revenues.

Below, we show the partial revenues breakdown for these SPVs:

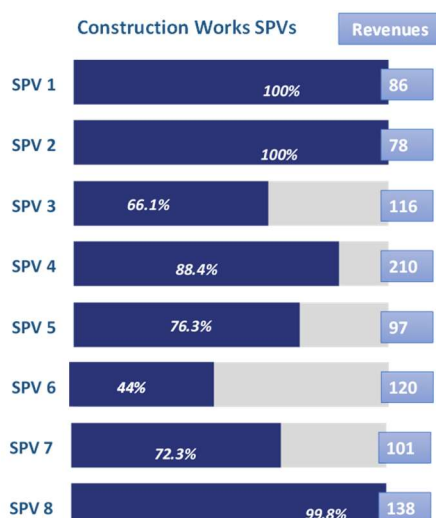
Lot 23 – SPV 07	%	Annual Revenues
Line 500 kV Vila do Conde - Marituba & SE Marituba	60.6%	62
2 lines, 230 kV Guamá-Utinga	6.8%	7
Marituba Substation	19.0%	19
LT 230 kV Marituba - Castanhal	13.7%	14
Total Annual Revenues	100.0%	102

Lot 31 - SPV 08	%	Annual Revenues
Altamira/Transamazônica	19%	27
LT Transamazônica/Tapajós II + Tapajós Substation	43%	61
Xingu-Altamira Transmission Line	10%	14
Synchronous Condenser - Rurópolis	13%	19
Total (in operation)	85%	120
Synchronous Condenser - Tapajós Substation	15%	21
Overall Total (in operation and construction)	100%	142
Reinforcement at SE Xingu		3
Overall Total (w/ Reinforcement)	-	145

3.3 Environmental Licenses and Construction Progress

Since October 2019, Equatorial has the Environmental Licences for the installation of 100% from all the 8 greenfield projects.

Below, we show the development of the construction in each SPV, as of June 2020, according to the following criteria:



For each SPV, the weighing of the physical development between lines and substations is based in the estimated capex for each part. Within this, each line is calculated per construction phase: (i) track clearing – 10%; (ii) foundations – 30%; (iii) tower assembly – 30%, and (iv) cable launching – 30%.

In January 12, 2020, the Transmission Line Altamira/Transamazônica and Transamazônica/Tapajós II + Substation Tapajós II, have started their commercial operations, which all together corresponding to R\$ 86.1 million in RAP (Allowed Annual Revenue), equivalent to 62.1% of SPV 08's total. In february, SPV 2 became fully operational, with total revevenues of R\$ 78 million (values of jun/19). In May the SPV 1 has become fully operational adding annual revenues of R\$ 86 million (values of Jun/19).

3.4 Long Term Funding

100% of the funding needs for all the SPVs is already secured, considering an approximate 80% leverage for each project. From the total secured, 84% has already been disbursed (R\$ 3.4 billion), necessary funding to cover the progress of the construction. The main funding was obtained from 3 different sources – BNDES, Banco do Nordeste and FDA (Amazon Development Fund) – being completed by infrastructured debentures to reach the leverage goal for each SPV.

SPV	Source	Secured	Disbursed	%
SPV 1	Banco do Nordeste	343	338	
	Debentures	55	55	
	Total	398	393	99%
SPV 2	Banco do Nordeste	353	350	
	Debentures	45	45	
	Total	398	395	99%
SPV 3	Banco do Nordeste	425	397	
	Debentures	90	90	
	Total	515	487	95%
SPV 4	BNDES	822	777	95%
SPV 5	Banco do Nordeste	356	263	
	Debentures	66	66	
	Total	422	329	78%
SPV 6	BNDES	419	378	90%
SPV 7	FDA	293	136	
	Debentures	130	130	
	Total	423	266	63%
SPV 8	FDA	495	194	
	Debentures	189	189	
	Total	684	383	56%
Total Equatorial Transmissão		4,081	3,408	84%

4. Operating Performance

The operating information contained in this section is pro forma and reflects 100% of Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí and Alagoas.

For comparison purposes, we consolidated Alagoas' figures since the 1Q19.

4.1 Electric Energy Sales – Consolidated by Class

Consumption Class (MWh)	1Q19	1Q20	Var.
Consolidated (MA+PA+PI+AL)			
Residential	2,363,126	2,549,667	7.9%
Industrial	263,083	226,515	-13.9%
Commercial	926,919	933,113	0.7%
Others	1,076,068	1,133,068	5.3%
Total (Captive)	4,629,197	4,842,363	4.6%
Industrial	417,261	476,640	14.2%
Commercial	171,365	219,210	27.9%
Others	2,617	2,870	9.7%
Free Consumers	591,243	698,720	18.2%
Connection - Others DisCos	35,789	39,510	10.4%
Total (Captive + Free)*	5,256,229	5,580,594	6.2%

(*) Considers captive, free, connection and own consumption

Consumption Class (MWh)	1Q19	1Q20	Var.
Equatorial Maranhão	1,480,746	1,554,624	5.0%
Equatorial Pará	1,954,387	2,089,310	6.9%
Equatorial Piauí	859,292	904,748	5.3%
Equatorial Alagoas	961,804	1,031,911	7.3%
Total (Captive + Free)	5,256,229	5,580,594	6.2%

In the 1Q20, captive and free markets energy consumption increased by 6,2% on a consolidated basis, considering the combined volumes from Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas.

Analyzing the figures individually, we would like to highlight:

Billed Volume - MWh	1Q20				
MWh	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residential	817,809	891,069	438,406	402,384	2,549,667
Industrial	48,534	106,423	33,705	37,852	226,515
Commercial	232,856	345,858	175,885	178,514	933,113
Others	320,546	376,395	194,398	241,729	1,133,068
Total (Captive)	1,419,745	1,719,745	842,394	860,479	4,842,363
Industrial	69,284	262,294	10,266	134,796	476,640
Commercial	62,340	105,181	19,671	32,017	219,210
Others	780	2,090	-	-	2,870
Free Consumers	132,404	369,565	29,938	166,813	698,720
Connection - Others DisCos	2,476		32,416	4,618	39,510
	1,554,624	2,089,310	904,748	1,031,911	5,580,594
	5.0%	6.9%	5.3%	7.3%	6.2%

Billed Volume - MWh	1Q19				
MWh	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residential	779,879	794,439	410,771	378,037	2,363,126
Industrial	50,824	121,812	34,192	56,255	263,083
Commercial	238,682	334,021	177,087	177,129	926,919
Others	310,778	368,768	184,775	211,747	1,076,068
Total (Captive)	1,380,163	1,619,040	806,825	823,169	4,629,197
Industrial	46,084	248,092	10,580	112,505	417,261
Commercial	52,439	85,369	11,435	22,122	171,365
Others	731	1,886	-	-	2,617
Free Consumers	99,254	335,347	22,015	134,627	591,243
Connection - Others DisCos	1,329	-	30,452	4,008	35,789
Total (Captive + Free + Connection)	1,480,746	1,954,387	859,292	961,804	5,256,229

EQUATORIAL MARANHÃO

Energy sales for captive and free markets of Equatorial Maranhão increased by 5.0% in the 1Q20 when compared to the same period of 2019, representing a raise of approximately 73 GWh.

The increase can also be explained by the Residential, Industrial and Rural segments, that together represent 63% from the total distributed energy and increased their consumption by 7.4%, when compared to the same quarter last year.

In the residential segment, there was an increase of 4.9%, explained by the raise of the average temperature, increasing the average consumption and by the addition of 17,000 new consumers. As for the low income consumers, this quarter showed a raise of 4,000 new customers, compared to the 4Q19

The industrial segment showed an increase of 21.6% in the quarter, heavily influenced by the resumption of mining activities in the north of the state. We also highlight the sectors of non-methalic mineral product manufacturing, food product manufacturing, beverages and cellulose manufacturing. Another segment that presented growth for the second consecutive quarter was civil construction.

The commercial segment, whose growth reached 1.4%, was driven by good performance of the wholesale sector, telecom, healthcare and education. Together, those segments represent around 27.9% of the commercial class, and presented a raise of 7.2% in the quarter.

EQUATORIAL PARÁ

In Pará, the distributed energy volume increased by 6.9% on the 1Q20 in relation to the same period of 2019, mainly explained by the raise on the residential, commercial and rural segments, presenting a raise of 12.2%, 7.5% e 13.7%, respectively, this sectors represents 68% of the total consumption.

In the residential segment, the 12.2% increase is explained by the more favorable weather conditions when compared to the same period of 2019. Comparing to the 4Q19, there was an increase of roughly 10.8 thousand consumers registered as low income, following the example of Maranhão.

The Industrial sector dropped by 0.3% on the quarter, mainly influenced by the reduction of consumption in the nonmetallic mineral exploration activities, cellulose manufacturing and metallurgy.

In the commercial segment, there was a 7.5% growth, influenced by the favorable weather conditions to the energy consumption and the economic recovery.

We would like to highlight that the growth in the rural sector was a result of a register update that started on the 4Q19 for costumers able to receive the benefit.

EQUATORIAL PIAUÍ

The energy sales volume for captive and free markets of Equatorial Piauí grew by 5.3% on the 1Q20 when compared to the same period of 2019, largely explained by the positive results on the loss combat process, due to the adoption of the Equatorial Management Model.

Residential and commercial classes showed an increase of 6.7% and 3.7% on the quarter. The Industrial sector dropped by 1.8% on the quarter. The negative effect on the segment is mainly explained by the restriction measures adopted in the state to control the COVID-19 pandemic, alongside the persistant effect of the economic crisis.

EQUATORIAL ALAGOAS

The energy sales volume for captive and free markets of Equatorial Alagoas grew by 7.3% in the 1Q20 when compared to the same period of 2019.

The increase can also be explained by the Residential and others segments, that together represents 62,7% of the distributed energy in Equatorial Alagoas.

In the residential segment, there was an increase of 6.4% on the quarter, explained by the raise in the average consumption, that went from 119.6 KWh/customer in 2019 to 134.1 kWh/customer in 2020, presenting a positive effect of 34.3 GWh on the period.

Alagoas' Industrial segment presented a raise of 2.3%, mainly explained by the sectors of chemical products manufacturing, food product manufacturing, rubber and plastic.

In the Others segment, the highlights were: i) The Rural segment, equivalent to 7,3% of the segment has grown 46.1% in the 1Q20, Public Illumination, equivalent to 5.9% presented a raise of 6.9% and at last, Public services, equivalent to 5.6% of the segment, presented a raise of 8.4% on the 1Q20 against the 1Q19.

4.2 Consumers –By Segment

Number of Consumers	1Q19	1Q20	Var.
Equatorial Maranhão	2,503,131	2,555,139	2.1%
Equatorial Pará	2,653,901	2,716,503	2.4%
Equatorial Piauí	1,278,553	1,293,127	1.1%
Equatorial Alagoas	1,148,495	1,072,487	-6.6%
Total Equatorial Energia	7,584,080	7,637,256	0.7%

Number of Consumers (Captive + Free)	1Q19					1Q20				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residential - Regular	1,634,498	1,810,241	775,420	897,559	5,117,718	1,570,164	1,738,814	723,938	727,550	4,760,466
Residencial - Low Income	620,634	469,252	349,175	158,765	1,597,826	701,522	587,154	386,840	244,807	1,920,323
Industrial	7,778	4,010	2,999	2,254	17,041	7,469	4,013	2,774	1,804	16,060
Commercial	147,250	174,540	92,521	66,421	480,732	140,585	171,315	92,977	63,774	468,651
Others	92,971	195,858	58,438	23,496	370,763	135,399	215,207	86,598	34,552	471,756
Total	2,503,131	2,653,901	1,278,553	1,148,495	7,584,080	2,555,139	2,716,503	1,293,127	1,072,487	7,637,256

We would like to highlight the raise of 20.2% on the low income consumers in relation to the 1Q19, result of the effort of the company to the registration of this segment, intensified after the beginning of the COVID-19 pandemic.

4.3 Energy Balance

Energy Balance (MWh)	1Q19	1Q20	Var.
Maranhão			
Required Energy	1,781,917	1,876,660	5.3%
Injected Energy	1,781,917	1,876,660	5.3%
Distributed Energy*	1,479,418	1,552,149	4.9%
Connection w/ Other DisCos	1,329	2,476	86.3%
Total Losses	301,170	322,036	6.9%
Pará			
Interconnected System	2,788,109	2,883,723	3.4%
Isolated Systems	70,160	74,144	5.7%
Injected Energy	2,858,269	2,957,867	3.5%
Distributed Energy*	1,954,386	2,089,310	6.9%
Total Losses	903,883	868,557	-3.9%
Piauí			
Interconnected System	1,126,311	1,117,460	-0.8%
Injected Energy	1,126,311	1,117,460	-0.8%
Distributed Energy*	828,838	872,332	5.2%
Connection w/ Other DisCos	30,452	32,416	6.5%
Total Losses	462,682	212,712	-54.0%
Alagoas			
Interconnected System	1,316,204	1,385,513	5.3%
Injected Energy	1,316,204	1,385,513	5.3%
Distributed Energy*	957,796	1,027,293	7.3%
Connection w/ Other DisCos	4,008	4,618	-0.2%
Total Losses	354,400	353,602	-0.2%

Injected energy in **Maranhão** presented a raise of 5.3% on the quarter, influenced by slightly higher average temperatures in the quarter, and by the mineral extraction activities in the state, that contributed with 19% of the raise in the quarter, alongside with the higher number of working days in relation to 2019.

In **Pará**, there was a raise of 3.5% in injected energy on the quarter. the raise is due to slightly higher average temperatures in the quarter, and the raise in distributed energy on the state, responsible for the raise of 9.9 GWh in the 1Q20.

Piauí presented a drop of 0.8% in the 1Q20, negatively impacted by the higher rainfall volume in the period, presenting a raise of 11.4% when compared to the 1Q19.

In **Alagoas**, the raise of 5.3% in injected energy is explained by the favorable climatic conditions and the sameller rainfall volume in the period, where acumulated rainfall retreated 39.8% when compared to the same period of 2019.

Estimated Energy Purchase coverage levels:

In accordance with the current regulatory rules, the distribution companies which are within 100% to 105% range of energy contracting will be fully covered by tariff.

For Equatorial Maranhão, Pará, Piauí and Alagoas, the energy purchase coverage (contraction) levels for 2020 where 105.2%, 105.3%, 115.7%e 107.5%, respectively. We would also like to highlight that, to ANEELs decision (Decree n. 10,350 of may/20) overcontraction due to the Covid-19 pandemic should be considered involuntary.

4.4 Energy Losses

DisCos	1Q19	2Q19	3Q19	4Q19	1Q20	Regulatory
Total Losses / Injected Energy						
Equatorial Maranhão	17.3%	17.7%	17.8%	18.0%	18.0%	18.0%
Equatorial Pará	29.2%	30.1%	30.3%	30.1%	29.5%	27.5%
Equatorial Piauí	28.2%	27.8%	27.5%	24.3%	23.3%	20.3%
Equatorial Alagoas	24.5%	30.7%	31.0%	30.2%	29.8%	20.8%
Non-Technical Losses / LT						
Equatorial Maranhão	8.1%	8.8%	9.0%	9.3%	9.4%	9.3%
Equatorial Pará	40.9%	43.7%	41.0%	40.2%	38.6%	33.5%
Equatorial Piauí	30.8%	29.8%	29.2%	21.8%	19.5%	13.9%
Equatorial Alagoas	31.3%	51.6%	52.6%	49.9%	48.5%	22.0%

In the 1Q20, energy losses for Equatorial Maranhão are at a level that can be considered low, specially taking in consideration that technical losses amount to 11.94%. In Pará, after a grid fortification in some specific areas of the concession, we can see an improvement in the quarter, presenting a reduction of 0.6 p.p.

In Piauí, despite the early stage of the loss combat process, for the fourth consecutive quarter we can see the percentage of losses falling.

In Alagoas, given the beginning of the loss combat process in the 3Q19, with teams already working in the field, we can see a drop in the percentage this quarter, showing a reduction of 0,4 p.p. on total losses in the last 12 months.

4.5 Collection and Delinquency Provision (PDA)

PDA / GOR (last 12 months)	1Q19	1Q20	Var.
Equatorial Maranhão	2.3%	1.5%	-0.8 p.p.
Equatorial Pará	0.7%	1.4%	0.7 p.p.
Equatorial Piauí	2.0%	3.0%	1.0 p.p.
Equatorial Alagoas	6.7%	2.8%	-3.9 p.p.

The provisions of the group still don't reflect the crisis scenario of the Covid-19 pandemic, given that only affected two weeks of the quarter.

4.6 Quality Indicators – DEC & FEC

DisCos	1Q19	2Q19	3Q19	4Q19	1Q20	Regulatory
DEC						
Equatorial Maranhão	13.7	13.6	13.4	13.7	13	17.4
Equatorial Pará	23.1	23.2	23.3	21.8	21.9	27.6
Equatorial Piauí	27.9	31.0	32.3	34.9	34.6	20.8
Equatorial Alagoas	63.2	55.4	52.7	38.7	26.7	15.5
FEC						
Equatorial Maranhão	6.7	6.5	6.4	6.6	5.5	10.8
Equatorial Pará	14.5	14.1	13.5	12.2	11.7	22.2
Equatorial Piauí	13.3	13.6	13.6	13.1	13.7	14.1
Equatorial Alagoas	19.3	19.0	18.1	16.3	12.4	12.9

The quality and efficiency of the distribution concessionaires' grid is measured by the DEC (Duration Equivalent of Interruption per Consuming Unit that measures the equivalent length of interruptions per consumer, measured in hours per consumer for a given period) and FEC (Frequency Equivalent of Interruption per Consuming Unit, measured as the number of interruptions per consumer for a given period).

Maranhão and Pará remain with their quality indicators (DEC and FEC) substantially below regulatory levels (remembering that these indicators measure the frequency and the time length of the supply disruption, thus, the lower, the better). The increase presented in Piauí's DEC in the recent quarters, is due to the review made in the calculation method of this indicator.

In this 1Q20, new DisCos presented an improvement in DEC, with a highlight to Equatorial Alagoas that presented an improvement of 38.7 hours to 26.7 hours, dropping 31% in the 1Q20 when compared to the 4Q19.

In the 1Q20, all DisCos of the group kept FEC below the regulatory target, including Alagoas that reached the regulatory target this quarter. We would like to highlight that Pará presented reduction on the last 4 quarters and ranked 2nd in ANEEL's 2019 Quality.

5. Economic and Financial Performance

The information in this section reflects the consolidation of the Financial Statements of Equatorial Energia.

5.1 Consolidated Economic and Financial Performance

Income Statement (R\$ MM)	1Q19	1Q20	Var.
Gross Operating Revenues (GOR)	4,635	5,674	22.4%
Net Operating Revenues (NOR)	3,360	4,207	25.2%
Energy Purchase Cost	(2,304)	(2,569)	11.5%
Operating Expenses	(478)	(488)	2.1%
EBITDA	578	1,149	98.7%
Other operational revenues	(81)	(7)	-91.1%
Depreciation	(120)	(160)	33.2%
Service Income (EBIT)	458	989	115.9%
Financial Net Results	(90)	(153)	70.7%
Goodwill Amortization	(5)	-	-100.0%
Operating Results	371	815	120.0%
Income Tax	(113)	(301)	166.2%
Minorities	(45)	(75)	66.2%
Net Income	213	440	106.8%

5.1.1 – Operating Revenues

Operating Revenues - (R\$ Mn)	1Q19	1Q20	Var.
(+) Gross Supply Revenues	3,067	3,645	19%
Residential	1,668	2,022	21%
Industrial	171	174	2%
Commercial	673	784	16%
Other Segments	555	665	20%
(+) Industrial Overdemand / Reactive Energy (R\$ MM)	(21)	(22)	3%
(+) Supply (R\$ MM)	70	78	12%
(+) Other Revenues (R\$ MM)	357	433	21%
Low Income Subsidy	114	144	27%
CDE Subvention	89	114	28%
Grid Usage	78	107	36%
Financial Asset Update	40	20	-49%
Other Operating Revenues	36	48	32%
(+) Parcel A Revenues and Others Financial Itens	54	(6)	110%
(+) Construction Revenues - Distribution	501	396	-21%
(=) Gross Operating Revenues - Distribution	4,027	4,525	12%
(+) Maintenance and Operation Revenue (Transmission)	9	5	-38%
(+) Financial Revenues - IRR update	22	-	100%
(+) Construction Revenue - Transmission	665	820	23%
(+) Energy Transmission	1	2	23%
(+) Contract Asset Revenue	33	163	393%
(+) Other Revenues	1	1	-24%
Gross Operating Revenues (R\$ MM)	731	990	35%
Gross Operating Revenues (R\$ MM)	84	78	-7%
(+) Deductions from Operating Revenues (R\$ MM)	(1,263)	(1,450)	15%
(+) Deductions from Transmission Revenues	(72)	(103)	43%
PIS & Cofins Taxes	(318)	(387)	22%
Consumer Charges	(25)	(30)	19%
CDE	(157)	(91)	-42%
ICMS - State Tax	(673)	(820)	22%
ISS - Municipality Tax	(1)	(1)	131%
Quality Indicator Compensations	(17)	(18)	4%
(=) Net Operating Revenues (R\$ MM)	3,579	4,143	16%
(-) Construction Revenues (R\$ MM)	1,166	1,216	4%
(=) Net Operating Revenues w/o Construction Rev (R\$ MM)	2,414	2,928	21%

On a consolidated basis, Equatorial's Net Operating Revenues grew by 21%, wich can be explained by:

- i) Adoption of IFRS in the Transmission segment, generating a NOR of approximately R\$ 983 million only in the 1Q20 (Intesa + SPVs). Without the recognition of this revenue, Equatorial's Net Operating Revenues would have grown 13.3% in the 1Q20;
- ii) Higher average temperatures and a smaller rainfall volume, positively affecting volume sold on our concession areas;

Operating Revenues		1Q20			
		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Gross Supply Revenues		1,018	1,454	610	563
Residential		609	781	334	298
Industrial		41	85	24	24
Commercial		186	327	137	134
Other Segments		183	260	114	107
(-) Industrial Overdemand / Reactive Energy (R\$ MM)		(5)	(12)	(2)	(3)
Supply (R\$ MM)		20	19	38	2
Other Revenues (R\$ MM)		106	211	59	58
Low Income Subsidy		52	49	27	15
CDE Subvention		27	59	16	12
Grid Usage		7	68	8	23
Financial Asset Update		4	15	0	1
Other Operating Revenues		15	19	7	6
Parcel A Revenues (R\$ MM)		(28)	30	(30)	22
(+) Construction Revenues		135	148	79	34
Gross Operating Revenues w/o Construction Rev (R\$ MM)		1,245	1,850	753	677
Deductions from Operating Revenues (R\$ MM)		(333)	(566)	(230)	(218)
PIS & Cofins Taxes		(89)	(178)	(51)	(69)
Consumer Charges		(9)	(12)	(5)	(4)
CDE		(25)	(36)	(15)	(15)
ICMS - State Tax		(205)	(332)	(155)	(127)
ISS - Municipality Tax		(0)	(0)	(0)	(1)
Quality Indicator Compensations		(4)	(7)	(5)	(2)
Net Operating Revenues (R\$ MM)		912	1,284	522	459
(-) Construction Revenues		135	148	79	34
Net Operating Revenues w/o Construction Rev (R\$ MM)		778	1,136	444	425

Operating Revenues - Cemar		1Q19			
		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Gross Supply Revenues		1,053	1,384	632	544
Residential		628	704	335	281
Industrial		39	103	29	32
Commercial		199	326	148	133
Other Segments		187	250	118	97
(-) Industrial Overdemand / Reactive Energy (R\$ MM)		(5)	(13)	(3)	(1)
Supply (R\$ MM)		5	20	46	(1)
Other Revenues (R\$ MM)		114	192	51	44
Low Income Subsidy		50	40	24	9
CDE Subvention		24	49	16	11
Grid Usage		16	56	6	18
Financial Asset Update		13	27	-	(3)
Other Operating Revenues		12	20	5	8
Parcel A Revenues (R\$ MM)		(5)	74	(15)	413
(+) Construction Revenues		80	387	34	(8)
Gross Operating Revenues w/o Construction Rev (R\$ MM)		1,242	2,043	742	989
Deductions from Operating Revenues (R\$ MM)		(371)	(568)	(251)	(265)
PIS & Cofins Taxes		(94)	(168)	(56)	(96)
Consumer Charges		(9)	(12)	(5)	(9)
CDE		(53)	(74)	(30)	(36)
ICMS - State Tax		(211)	(304)	(158)	(117)
ISS - Municipality Tax		(0)	(0)	(0)	(0)
Quality Indicator Compensations		(3)	(11)	(3)	(7)
Net Operating Revenues (R\$ MM)		871	1,475	492	725
(-) Construction Revenues		80	387	34	(8)
Net Operating Revenues w/o Construction Rev (R\$ MM)		791	1,088	458	733

5.1.2 - Costs and Expenses

On a consolidated basis, Equatorial's expenses (considering manageable, non-manageable and construction) reached R\$ 3.2 billion, positive increase of 12%, mainly by the beginning of the consolidation of Equatorial Alagoas.

Operating Expenses	1Q19	1Q20	Var.
R\$ Million			
(+) Personnel	135	151	12%
(+) Materials	7	8	15%
(+) Third Party Services	162	194	20%
(+) Others	36	48	31%
(=) Reported PMSO	341	402	18%
<i>Adjustments Piauí</i>	15	(3)	120%
Adjusted PMSO	356	399	12%
PDA	38	79	110%
% GOR (w/o Construction Revenues)	1.1%	1.9%	0.8 p.p.
<i>Contingencies Provision</i>	11	13	20%
Total Provisions	48	92	91%
(+) Other Operating Expenses (Revenues)	80	7	-91%
(+) Depreciation and Amortization	120	160	33%
Manageable Expenses	589	661	12%
(+) Energy Purchase and Transmission	1,508	1,672	11%
(=) Non-Manageable Expenses	1,508	1,672	11%
(+) Construction Costs	796	897	13%
TOTAL	2,893	3,230	12%

Individually, we would like to highlight:

Operating Costs R\$ Million	1Q20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Personnel	32	34	22	20
<i>Profit Sharing</i>	9	4	-	2
Material	2	2	1	1
Third Party Services	80	79	39	30
Others	3	2	2	2
PMSO	117	118	65	53
<i>Personnel Adjustments</i>			(3)	
Adjusted PMSO	117	118	62	53
PDA	16	24	20	18
<i>% GOR (w/o Construction Revenues)</i>	1.5%	1.4%	3.0%	2.8%
Provision for Contingencies	5	6	1	0
Provisions	22	31	22	18
Other Operating Expenses (Revenues)	1	8	(2)	(0)
Depreciation and Amortization	47	71	22	19
Manageable Expenses	187	227	107	89
Energy Purchase and Transmission	344	509	250	227
Grid and Connection Charges	65	113	26	57
Non-Manageable Expenses	409	622	276	285
Construction Cost	135	148	79	34
TOTAL	730	998	462	409

R\$ MM	1Q19			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Personnel	31	34	42	49
<i>Profit Sharing</i>	8	6	4	1
Material	2	2	1	1
Third Party Services	79	80	14	26
Others	3	6	(6)	4
<i>Quality Indicators Compensations</i>			3	7
PMSO	115	122	51	80
<i>Personnel Adjustments</i>			(4)	
<i>Services Adjustments</i>			10	
<i>Others Adjustments</i>			9	
	115	122	66	80
PDA	27	11	12	67
<i>% GOR (w/o Construction Revenues)</i>	2.31%	0.7%	2.0%	6.7%
Provision for Contingencies	6	4	(2)	13
Provisions	33	15	9	80
Other Operating Expenses (Revenues)	2	78	-	-
Depreciation and Amortization	45	61	14	11
Manageable Expenses	195	277	74	170
Energy Purchase and Transmission	379	615	302	260
Grid and Connection Charges	53	91	31	36
Non-Manageable Expenses	432	706	333	296
Construction Cost	80	387	34	(8)
TOTAL	707	1,371	441	458

MARANHÃO

In the 1Q20, personnel, material, third-party services and others (Opex) reached R\$117 million, a raise of 1.7% when compared to the 1Q19. The accumulated inflation in the previous 12 months measured by the IPCA and INPC totaled 3,3%.

Personnel segment was impacted in R\$ 1.1 million by the increase of the number of employees. **Third Party Services** presented a raise of R\$ 1 million on the quarter, specially because of: (i) Emergency customer service with structure readjustment and contabilized contracts readjustment, and; (ii) Attorneys' Fees.

In the 1Q20, the Provision for Doubtful Allowances (PDA) reached a total of R\$ 16 million, an amount that represented 1.5% of gross operating revenue (GOR). The percentage is in line with the history presented by the Company, remembering that the first quarter in Maranhão has lower volume sold when compared to 4Q19 due to seasonality, with consequent less undue receivables. It is also worth remembering that in 4Q19, the Company, due to a more conservative strategy, made an extraordinary recognition of R\$ 17 million.

PARÁ

In Pará, manageable expenses (Opex) reached R\$ 118 million on the 1Q20, presenting a drop of 3.3% when compared to the 1Q19, despite the positive inflation on the period of 4.3% for IPCA and 4.3% for INPC.

In the **Personnel** account, no relevant variation has occurred on the 1Q20 against the 1Q19. In the **Third Party Services**, there was a drop of R\$ 0,7 million because of emergency services. In **Others**, because of the reclassification of amounts related to taxes in the acquisition of equipments, there was an improve of R\$ 1.4 million.

In the 1Q20, Equatorial Pará recognized Provision for Doubtful Allowances (PDA) amounting to R\$ 24 million, equivalent to 1.4% of the gross operating revenues (without construction). The percentage is in line with the history presented by the Company, remembering that the first quarter in Pará has lower volume sold when compared to 4Q19 due to seasonality, with consequent less undue receivables. It is also worth remembering that in 4Q19, the Company, due to a more conservative strategy, made an extraordinary recognition of R\$ 17 million.

PIAUI

In the 1Q20, personnel, material, third-party services and others (Opex) reached R\$ 65 million, a raise of 27,4% when compared to the 1Q19. The value is from Third Party Services, that presented a growth of 178% or R\$ 25 million, referring to the strategy of the redesign of the operational teams, mainly in customer service and grid services.

In the 1Q20, Provision for Doubtful Allowances (PDA) reached R\$ 20 million (3% of GOR). It is worth remembering that in 4Q19 there was a change in accounting practice for provisioning accounts receivable in line with the Group policy and therefore the comparison between quarters becomes ineffective.

ALAGOAS

In 1Q20, personnel, material, third-party service and other (Opex) expenses totaled R\$ 53 million, a drop of 35% when compared to the 1Q19, mainly due to the reduction of costs in Personnel on the value of R\$ 30 million on the quarter.

Provision for Doubtful Allowances (PDA) for Equatorial Alagoas amounted to R\$ 18 million on the 1Q20 (2.8%). It is worth remembering that in 4Q19 there was a change in accounting practice for provisioning accounts receivable in line with the Group policy and therefore the comparison between quarters becomes ineffective.

5.1.3 – Equatorial Consolidated EBITDA

Below, we show the calculation for Equatorial's consolidated EBITDA.

EBITDA Calculation (R\$ million)	1Q19	1Q20	Var.
Net Income	258	515	99.7%
Income Tax	113	301	166.2%
Financial Results	90	153	70.7%
Depreciation and Amortization*	125	160	27.8%
Patrimonial Equivalence	(7)	21	-377.6%
IFRS EBITDA (CVM)**	578	1,149	98.7%

* Considers the Amortization of Concession Rights

** Calculated in accordance to CVM Instruction 527/12

Equatorial Consolidated EBITDA	1Q19	1Q20	Var.
EBITDA Equatorial Maranhão	209	230	10.0%
EBITDA Equatorial Pará	136	323	137.3%
EBITDA Equatorial Piauí	63	85	33.8%
EBITDA Equatorial Alagoas		70	N/A
EBITDA Intesa	16	(7)	-142.4%
EBITDA Transmissão	150	427	184.3%
EBITDA 55 Soluções	10	11	6.0%
PPA Piauí	-	13	N/A
EBITDA Holding + outros	(6)	(2)	-74.0%
EBITDA Equatorial	578	1,149	98.7%
Ajustes Maranhão	(9)	(2)	-72.0%
Ajustes Pará	63	(12)	-119.6%
Ajustes Piauí	(29)	(31)	8.5%
Ajuste Alagoas	-	(15)	N/A
Ajuste Holding		(18)	N/A
Stock Options adjustments (EQTL)	0	13	7481.1%
PPA adjustments Equatorial Piauí	-	(13)	N/A
Equatorial Adjusted EBITDA	604	1,069	77.1%

Equatorial reported EBITDA reached R\$ 1,149 million in the 1Q20, mainly impacted by the accounting Practice of the IFRIC 15 adopted for the transmission segment, and the EBITDA's growth due to: (i) Margin growth in Piauí on the amount of R\$ 22 million when compared to the 1Q19, (ii) EBITDA growth in Equatorial Pará amounting to R\$ 187 million because of gross margin growth and Tariff Review, and (iii) Start of consolidation of Equatorial Alagoas, adding a recurring EBITDA of R\$ 54 million in the 1Q20.

Below, we show the values by DisCo, as well as highlight the non-recurring effects in the 1T20 results:

EBITDA	1Q20			
R\$ Million	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Net Income	139	109	26	32
(+) Income Tax / Social Contribution	27	87	-	0
(+) Net Financial Result	16	56	37	18
(+) Depreciation & Amortization	47	71	22	19
(=) EBITDA IFRS (CVM)*	230	323	85	70
Other Operating Revenues / Expenses	1	8	(2)	(0)
(+) Gross Margin Impacts	(4)	(20)	(33)	(15)
(+) OPEX Adjustments			3	
Adjusted IFRS EBITDA	227	311	53	54

* Calculated in accordance to CVM Instruction 527/12

EBITDA	1Q19			
R\$ Million	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Net Income	127	51	9	82
(+) Income Tax / Social Contribution	29	18	-	143
(+) Net Financial Result	8	6	42	41
(+) Depreciation & Amortization	45	61	14	11
(=) EBITDA IFRS (CVM)*	209	136	64	277
Other Operating Revenues / Expenses	2	78	-	-
(+) Ajustes 2019	(11)	(15)	(29)	(404)
Adjusted IFRS EBITDA	200	199	35	(127)

* Calculated in accordance to CVM Instruction 527/12

MARANHÃO

Considering the non-recurring effects, adjusted EBITDA in the 1Q20 reached R\$ 227 million, against R\$ 200 million when compared to the same quarter of 2019.

We highlight as main non-recurring effect:

- i) R\$ 4 million in impacts on the gross margin.

The EBITDA growth when compared to the same quarter of 2019, is mainly explained by: (i) raise of R\$ 34 million in Parcel B, partly because of the billed volume, partly due to the parcel B tariff on the period; (ii) improvement of R\$ 11 million in the result of the PDA of the period, and; (iii) loss of R\$ 9 million in the financial asset update of the DisCo;

PARÁ

In the 1Q20, considering the non-recurring effects, adjusted EBITDA reached R\$ 311 million, a raise of 56.3% when compared to the same quarter of 2019, mainly due to the growth of parcel B tariff due to the Tariff Review in august of 2019 and 6.9% consumption.

As non-recurring impacts in this quarter, we highlight:

- i) R\$ 20 million in impacts on the gross margin.

PIAÚÍ

In the 1Q20, Adjusted EBITDA reached R\$ 53 million, against R\$ 35 million on the 1Q19, representing a raise of 51.4%, highlighting the improvement in the gross margin in function of the volume growth this quarter.

As non-recurring impacts in this quarter, we highlight:

- i) In the 1Q20, Equatorial Piauí gross margin is impacted in R\$ 34 million as a result of the injunction obtained by the DisCo for the non-application of the Tariff Adjustment calculated by ANEEL in december 2019 (see Notice to the Market on December 4, 2019 for more details).
- ii) R\$ 3 million of non recurring OPEX of the company.

ALAGOAS

In the 1Q20, considering the non-recurring effects, adjusted EBITDA reached R\$ 54 million, against R\$ 127 million negative in the 1Q19. The growth in the recurring EBITDA can be explained by the growth in the volume of the quarter, raise of the parcel B tariff, large reduction of OPEX and PDA.

As non-recurring impacts in this quarter, we highlight:

- i) R\$ 15 million in impacts on the gross margin,

5.1.3 – Consolidated Financial Results

Even though Alagoas financial results were not consolidate by Equatorial in the 1Q19, in this section we present a *pro forma* for comparison purposes. On a consolidated basis, Equatorial Energia's financial result reached a negative amount of R\$ 150 million, against a negative of R\$ 90 million in 1Q19. If we adjust for non-recurring effects, the financial result would have reached R\$ 131 million negative, against R\$ 155 million in 1Q19, also negative. The main reason for the improvement in the financial result was the drop in CDI and SELIC that are the indexes applicable for 54% of the total debt of Equatorial Group.

In R\$ million	1Q19	1Q20	Chg.
(+) Financial Income	55	53	-4%
(+) Fines and Interest on Overdue Bills	78	108	39%
(+) Swap Operations	3	359	13916%
(+) Foreign Exchange on Debt	(29)	(360)	-1127%
(+) Charges and Monetary Variation on Debt	(207)	(250)	-21%
(+) Interest on Regulatory Charges	11	22	111%
(+) Interest on Debt - Judicial Recovery	(20)	(15)	23%
(+) Present Value Adjustment - Judicial Recovery	(8)	(5)	34%
(+) Present Value Adjustment	(6)	(4)	32%
(+) Contingencies	(2)	(7)	-305%
(+) Other Financial Revenues	98	(7)	108%
(+) Other Financial Expenses	(59)	(44)	27%
NET FINANCIAL RESULTS	(90)	(150)	67%
(+) Non-Recurring Effects	(65)	19	128%
NET FINANCIAL RESULTS	(155)	(131)	-16%

Individually, we would like to highlight:

FINANCIAL RESULT R\$ Million	1Q20						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Financial Income	13	15	5	5	12	0	2
(+) Fines and Interest on Overdue Bills	24	25	39	20	-	-	-
(+) Swap Operations	-	272	87	-	-	-	-
(+) Foreign Exchange on Debt	-	(272)	(88)	-	-	-	-
(+) Interest on Debt	(47)	(64)	(56)	(53)	(22)	(0)	(8)
(+) Present Value Adjustment on Debt	1	2	2	17	-	-	-
(+) Interest on Debt - Jud Recovery	-	(15)	-	-	-	-	-
(+) Present Value Adjustment - Jud Recovery	-	(5)	-	-	-	-	-
(+) Present Value Adjustment	(0)	(0)	(4)	(0)	0	-	-
(+) Contingencies	(1)	(1)	(4)	(1)	-	-	-
(+) Other Revenues	3	3	(13)	0	(0)	-	-
(+) Other Expenses	(8)	(16)	(5)	(7)	(6)	(0)	(1)
(=) Net Financial Result	(16)	(56)	(37)	(18)	(16)	(0)	(6)
(+) Premium payment for 2nd issue of debentures 1A	-	-	-	-	5	-	-
(+) Interest Discount and Monetary Adjustment in Installments	-	-	14	-	-	-	-
(=) Net Adjustment Financial Result	(16)	(56)	(23)	(18)	(11)	(0)	(6)

FINANCIAL RESULT R\$ Million	1Q19						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Financial Income	20	15	8	2	9	0	3
(+) Fines and Interest on Overdue Bills	24	31	23	9	-	-	-
(+) Swap Operations	-	3	-	-	-	-	-
(+) Foreign Exchange on Debt	-	(29)	(0)	(0)	-	-	-
(+) Foreign Exchange on Debt - Jud Recovery	-	-	-	-	-	-	-
(+) Interest on Debt	(48)	(55)	(61)	(60)	(38)	(0)	(5)
(+) Present Value Adjustment on Debt	-	3	8	19	-	-	-
(+) Interest on Debt - Jud Recovery	-	(20)	-	-	-	-	-
(+) Present Value Adjustment - Jud Recovery	-	(8)	-	-	-	-	-
(+) Present Value Adjustment	-	-	(6)	0	0	-	-
(+) Contingencies	-	(2)	-	-	-	-	-
(+) Other Revenues	1	96	2	1	(0)	-	0
(+) Other Expenses	(5)	(39)	(15)	(10)	(0)	(0)	(0)
(=) Net Financial Result	(8)	(6)	(42)	(40)	(29)	(0)	(2)
Payment of fine - ICMS	-	21	7	-	-	-	-
Update CCC Subrogation of Previous Years	-	(95)	-	-	-	-	-
Late payment penalty	-	-	-	15	-	-	-
ICMS Low Income Installment Discount	-	-	-	(13)	-	-	-
(=) Net Adjustment Financial Result	(8)	(80)	(35)	(38)	(29)	(0)	(2)

MARANHÃO

The drop on the financial result of the 1Q20 when compared to the 1Q19 is largely explained by the smaller volume of the cash investments, and also a reduction in the CDI rate (1.54% p.a. in march 2019 to 1.02% p.a. in march 2020). There is also a reduction, less expressive, in the debt charges due to the drop of the CDI, that represented 43.8% of Maranhão's debt, offsetting the raise of IPCA (going from 0.90% p.a. in march 2019 to 1.62% p.a. in march 2020), that represents 33.6% of the total debt in the 1Q20.

PARÁ

In the quarter, the current net financial result was negative by R\$ 56 million, representing a reduction of R\$ 24 million compared to 1Q19. The main reason for the fall in the recurring financial result in Pará was the change in the criteria for accounting for the mark to market (MtM) of swaps, since in 2020 the main foreign currency debt was renegotiated and for accounting purposes we made a recognition of cash flow hedge, with the impacts of the MtM of the swap on the Shareholders' Equity (non-comprehensive income account) and no longer on the financial result.

PIAÚÍ

In 1Q20, the net financial result was a negative R\$ 37 million. Excluding non-recurring effects, the financial result was R\$ 23 million in 1Q20 against R\$ 35 million in 1Q19. The fall is mainly due to the reduction in the CDI, the rate responsible for 68% of the Company's debt, that dropped from 1.54% in 1Q19 to 1.02% in 1Q20 and the increase in arrears, due to the reinforcement of the collection processes implemented by the Equatorial Group.

ALAGOAS

In 1Q20, the net financial result was negative by R\$ 18 million, against R\$ 38 million in 1Q19. The result is lower than 1Q19 due to the reduction in the CDI (1.54% in 1Q19 and 1.02% in 1Q20), which represents 69% of the Company's debt index and an increase in arrears, due to the reinforcement in the collection processes implemented by the Equatorial Group.

EQUATORIAL HOLDING

In the Holding, the lower negative result is due to the reduction in debt charges, both due to the reduction in the debt balance and the reduction in the CDI, which represented 89% of the Holding's debt index in 1Q20.

5.1.5 – Equatorial Consolidated Net Income

Equatorial Consolidated Net Income	1Q19	1Q20	Var.
Maranhão Net Income	82	81	-1.2%
Pará Net Income	49	95	92.2%
Piauí Net Income	8	24	201.7%
Alagoas Net Income		31	N/A
Intesa Net Income	3	(17)	-769.9%
Transmissão Net Income	96	249	159.5%
55 Soluções Net Income	7	6	-12.8%
PPA Piauí, Intesa, and Pará Consolidation	-	9	N/A
PPA Equatorial Piauí Consolidation		1	N/A
Net Income Holding + Others	(34)	(39)	14.7%
Equatorial Net Income	213	440	106.8%
Maranhão Adjustments	(6)	(2)	-59.1%
Pará Adjustments	(7)	(19)	183.8%
Piauí Adjustments	(27)	(17)	-37.4%
Alagoas Adjustments		(17)	N/A
Stock Option Adjustments (EQTL)		(13)	N/A
Stock Option Adjustments (EQTL)	0	13	2521.9%
PPA Equatorial Piauí Consolidation	-	(9)	N/A
PPA Equatorial Alagoas Consolidation	-	(1)	N/A
Equatorial Adjusted Net Income	172	375	118.2%

On a consolidated basis, Equatorial Net Income reached R\$ 440 million on the quarter. However, if adjusted by the non recurring effects on the quarter, would reach R\$ 375 million, a raise of 118.2%, heavily impacted by the results of the transmission projects and the growth of Pará's net income.

Net Income	1Q20			
R\$ Million	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Net Income	139	109	26	32
(+) EBITDA Adjustments	(4)	(20)	(30)	(15)
(+) IC and SC Adjustments	(1)	(1)	(2)	(2)
(+) Adjustments on the Financial Results	-	-	14	-
(=) Adjusted Net Income	135	88	8	15

Net Income	1Q19			
R\$ Million	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Net Income	127	51	9	82
(+) EBITDA Adjustments (Net of Taxes)	(9)	63	(29)	
(+) Adjustments on the Financial Results		(71)		2
(=) Adjusted Net Income	117	44	(20)	84

MARANHÃO

In Equatorial Maranhão, the adjusted Net Income reached R\$ 135 million on the quarter. After adjusting the nonrecurring effects in the EBITDA, there were no other non-recurring bookings which affects the net income in the quarter.

PARÁ

In Pará, adjusted net income reached R\$ 88 million in the 1Q20. After adjusting the nonrecurring effects in the EBITDA, there weren't any other non-recurring bookings which affects the net income in the quarter.

PIAUI

In Piauí, the adjusted Net Income reached R\$ 8 million on the quarter. After adjusting the nonrecurring effects in the EBITDA, there was R\$ 14 million adjustments on the financial results due to a discount on interest and monetary adjustments in the installments .

ALAGOAS

In Alagoas, the adjusted Net Income reached R\$ 15 million in the 1Q20. After adjusting the nonrecurring effects in the EBITDA, there weren't any other non-recurring bookings which affects the net income in the quarter .

5.2 Economic and Financial Operations – Transmission

Below, we present the financial results of the transmission segment from IFRS to regulatory accounting rules, divided in SPVs and Intesa.

5.2.1 Equatorial Transmissão - SPVs 01 to 08

Income Statement (R\$ '000)	1Q19 Regulatory	Adjustments	1Q19 IFRS	1Q20 Regulatory	Adjustments	1Q20 IFRS
Operating Revenues	-	(675,627)	675,627	21,148	937,312	990,216
Energy Transmission		-	-	21,148	(20,159)	989
Maintenance and Operation Revenues		-	-	-	787	787
Construction Revenues		(643,077)	643,077	-	748,682	748,682
Financial Revenues - IRR Update		-	-	-	79,370	79,370
Contract Asset Revenues		(32,550)	32,550	-	128,478	128,478
Contract Asset - Gains			-			31,756
Other Revenues		-	-		154	154
Deductions from Operating Revenues		62,184	(62,184)	(2,730)	(91,283)	(94,013)
Net Operating Revenues	-	(613,443)	613,443	18,418	846,029	896,203
Operating Expenses	-	463,403	(463,403)	3,863	(472,458)	(468,595)
Personnel		-	-		(32)	(32)
Material		-	-	(128)	12	(116)
Third Party Services		15	(15)	(1,077)	534	(543)
Provisions		463,388	(463,388)	-	(467,993)	(467,993)
Other		-	-	5,068	(4,979)	89
EBITDA	-	(150,040)	150,040	22,281	373,571	427,608
Depreciation and Amortization		108	(108)	(100)	16	(84)
Operating Income	-	(149,932)	149,932	22,181	373,587	427,524
Net Financial Results	-	3,055	(3,055)	(74,793)	68,813	(5,980)
Financial Revenues		(18)	18	14,985	(14,985)	-
Financial Expenses		3,073	(3,073)	(89,778)	83,798	(5,980)
Income Before Taxes	-	(146,877)	146,877	(52,612)	474,156	421,544
Social Contribution		2,521	(2,521)	-	-	-
Income Tax		-	-	(506)	506	-
Fiscal Incentives		-	-	-	-	-
			(48,602)	-	(171,976)	(171,976)
Net Income	-	(144,356)	95,754	(53,118)	302,686	249,568

The highlight of the quarter was the beginning of the regulatory operational revenues accrual due to the start operations of SPVs 1, 2 and 8, generating a total revenue of R\$ 21 million. Regulatory EBITDA reached R\$ 22 million.

5.2.2 Intesa

Income Statement (R\$ '000)	1Q19 Regulatory	Adjustments	1Q19 IFRS	1T20 Regulatory	Adjustments	1Q20 IFRS
Operating Revenues	43,235	12,107	55,342	48,082	(8,696)	39,386
Energy Transmission	43,034	(41,757)	1,277	47,873	(46,307)	1,566
Maintenance and Operation Revenues		8,526	8,526	-	4,479	4,479
Construction Revenues		21,762	21,762	-	70,915	70,915
Financial Revenues - IRR Update		22,419	22,419	-	-	-
Contract Asset Revenue		538	538	-	34,754	34,754
Contract Asset - gains				-	(72,949)	(72,949)
Other Revenues	201	619	820	209	412	621
Deductions from Operating Revenues	(5,653)	(4,441)	(10,094)	(6,369)	(2,722)	(9,091)
Net Operating Revenues	37,582	7,666	45,248	41,713	(11,418)	30,295
Operating Expenses	(4,524)	(25,052)	(29,576)	(4,107)	(32,839)	(36,946)
Personnel	(1,446)	-	(1,446)	(824)	-	(824)
Material	(133)	-	(133)	(16)	-	(16)
Third Party Services	(2,944)	-	(2,944)	(3,632)	-	(3,632)
Construction cost		(25,052)	(25,052)	-	(32,839)	(32,839)
Other	(1)	-	(1)	365	-	365
EBITDA	33,058	(17,386)	15,672	37,606	(44,257)	(6,651)
Depreciation and Amortization	(5,146)	5,131	(15)	(5,215)	5,200	(15)
Operating Income	27,912	(12,255)	15,657	32,391	(39,057)	(6,666)
Net Financial Results	(2,331)	-	(2,331)	(6,035)	-	(6,035)
Financial Revenues	2,497	-	2,497	2,153	-	2,153
Financial Expenses	(4,828)	-	(4,828)	(8,188)	-	(8,188)
Income Before Taxes	25,581	(12,255)	13,326	26,356	(39,057)	(12,701)
Social Contribution	(3,077)	(9,627)	(12,704)	(246)	(4,545)	(4,791)
Income Tax	1,989	-	1,989	-	-	-
Net Income	24,493	(21,882)	2,611	26,110	(43,602)	(17,492)

Intesa regulatory net revenues presented a raise of 11.2%, going from R\$ 43 million, to R\$ 48 million, due to the adjustment of the annual revenues. EBITDA reached R\$ 38 million, 78.2% margin. The financial result reduced due to an adjustment in the capital structure of Intesa, with an increase in Net Debt/ EBITDA from 1,2 in 1Q19 to 2,04 times in 1Q20. Net revenues reached R\$ 26 million, presenting a raise of 6.6% when compared to the same period of the last year. The increase in the Opex is due to the start-up of the reinforcement works.

6. Regulatory Highlights

6.1 Tariffs – Adjustment / Review

Company	Average Effect on Consumer (%)	Start Date	Process
Equatorial Maranhão	-3.82%	20/08/2019	Annual Tariff Adjustment
Equatorial Pará	0.69%	07/08/2019	Tariff Review
Equatorial Piauí	12.64%	02/12/2018	Annual Tariff Adjustment
Equatorial Alagoas	9.85%	03/05/2020	Extraordinary Tariff Review

In Piauí, due to an injunction, the annual tariff adjustment of 2019 is temporarily suspended.

In Alagoas, the new tariff was postponed to 07/01/20, but the financial and economic effects of the postponement are fully offset by ANEEL.

6.2 Regulatory Asset Base

Company	Net RAB (R\$ Million)			Tariff Review		
	3rd Cycle	4th Cycle	5th Cycle	3rd Cycle	4th Cycle	5th Cycle
Equatorial Maranhão	2,069	3,309		Aug-13	Aug-17	Aug-21
Equatorial Pará	1,472	3,090	5,047	Aug-11	Aug-15	Aug-19
Equatorial Piauí	318	-		Aug-13	-	Dec-23
Equatorial Alagoas	444	-	1,354	Aug-13		May-24

¹ Piauí and Alagoas have the right of an Extraordinary Tariff Review each one on the first 3 years of the concession. Those Extraordinary Tariff Reviews won't change the regulatory OPEX and non-technical regulatory losses.

² In Alagoas, the ETR process was completed in April 2020 with a final net regulatory base value of R\$ 1.35 billion.

6.3 Parcel B

Company	Parcel B (R\$ Million)			
	VPB ₁ A-1	VPB ₁ A0	Var. %	Start Date
Maranhão	1,406	1,473	4.8%	Aug-19
Pará	1,678	1,789	6.6%	Aug-19
Piauí	516	498	-3.5%	Dec-18
Alagoas	474	666	40.5%	May-20
TOTAL	4,074	4,426	8.6%	

6.4 Regulatory Assets and Liabilities

REGULATORY ASSETS	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Accrual	132,669	181,725	290,667	829,274
<i>CDE</i>	738	-		9,931
<i>Proinfa</i>	-	1,124		
<i>Basic Grid</i>	12347	24,240	10,772	31,084
<i>Energy Purchase</i>	119584	156,361	92,482	123,471
<i>Others</i>			138,815	619,146
<i>Neutrality</i>				45,642
<i>Overcontraction</i>			48,598	-
Amortization	100,412	132,124	92,432	13,513
<i>CDE</i>		-	14,415	36
<i>Proinfa</i>	2004	1,348	2,944	149
<i>System Charges</i>		-	200	-
<i>Basic Grid</i>	1052	4,797	6,127	1,070
<i>Energy Purchase</i>	97356	125,979	68,746	12,258
Parcel A Neutrality	683	10,073	-	
<i>Excess Energy Purchase</i>		-	40,319	
Other Regulatory Assets	11,782	4,442	1,746	800
<i>Others</i>	4105	4,442	1,746	800
	7677	-		-
Total	245,546	328,364	425,164	843,587

0				
REGULATORY LIABILITIES	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Accrual	(42,481)	(15,615)	(90,079)	(92,365)
<i>Energy Purchase</i>	-3432			-
<i>Proinfa</i>	(2,216)	(3,750)	(1,557)	(1,594)
<i>System Charges</i>	-35848	5,857	(40,885)	(25,696)
<i>CDE</i>	-985	(9,042)	(18,151)	(6,507)
		(8,680)	(2,599)	-
				(17,547)
			(2)	
			(26,885)	(41,021)
Amortization	(26,186)	(48,714)	(12,744)	(2,543)
<i>Basic Grid</i>		(283)	(82)	
<i>Energy Purchase</i>		-	(487)	-
<i>CDE</i>	-894	(7,082)	(603)	(65)
<i>System Charges</i>	-25292	(41,349)	(11,572)	(2,478)
Parcel A Neutrality	-7122	-	(1,094)	(2,844)
Other Regulatory Assets	(109,118)	(33,180)	(46,520)	(38,338)
<i>Others</i>	-97546	(33,180)	(46,489)	(38,338)
			(31)	-
Excess Energy Purchase	(11,572)	(49,985)	-	(3,274)
<i>PIS/COFINS Compensation</i>				(3,274)
Total	(184,907)	(147,494)	(150,437)	(139,365)

Net Regulatory Assets	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Regulatory Assets	245,546	328,364	425,164	843,587
Regulatory Liabilities	(184,907)	(147,494)	(150,437)	(139,365)
Net Regulatory Assets (for I	60,639	180,870	274,727	704,222
<i>CEPISA Reg Asset</i>	86	-		-
<i>Exceeding Demand / Reac</i>	-66239	(238,880)	(8,203)	(8,347)
Net Regulatory Assets	(5,514)	(58,010)	266,524	695,875

7. Debt

7.1 – Consolidated Debt

In March 31, 2020, the consolidated gross debt, considering interest, financial creditors in the judicial recovery (net of present value) and debentures, reached R\$ 18,062 million, a raise of 2.4% in relation to the last quarter.

Debt (100% consolidated)

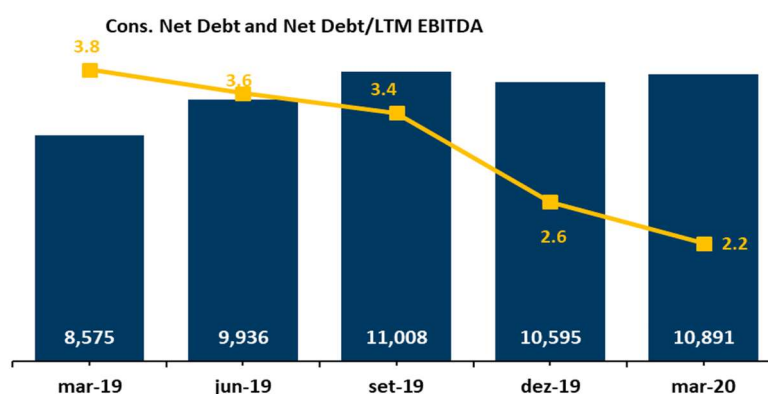
Index	Spread	2020	2021	2022	2023	2024	2025 to 2034	2035 to 2044	2044 to 2049	Total
Domestic Currency										
% of CDI	111,8% to 115,7%	8	594	514	335	-	-	-	-	1,451
CDI +	+ 1,0% to + 1,3%	24	-	-	1,000	-	-	-	-	1,024
Fixed Rate (R\$)	1% to 10% p.y.	13	97	24	19	17	706	-	-	876
IPCA	+ 4,8% to + 8,0%	8	331	137	250	137	353	-	-	1,216
IGP-M	+ 1,0%	6	-	-	-	-	266	-	-	272
Present Value Adj./ Raising Cost		(3)	(37)	(21)	(20)	(19)	(168)	-	-	268
Total		57	985	653	1,585	135	1,157	-	-	4,572
Domestic Currency										
% of CDI	106% a 107%	1	575	500	-	-	-	-	-	1,076
IPCA	+ 4,9% a + 5,9%	104	219	44	174	44	239	-	-	825
TJLP	+ 0% a + 3,1%	80	43	43	43	11	-	-	-	220
SELIC	+ 2,8%	32	42	42	42	11	-	-	-	169
Fixed Rate (R\$)	2,5% to 8,7% p.y.	27	31	23	5	5	2	-	-	93
IGP-M	+ 4,0%	17	23	23	21	2	-	-	-	87
Present Value Adj./ Raising Cost	0%	(3)	(3)	(3)	(2)	(0)	-	-	-	11
Total		258	931	673	283	72	242	-	-	2,459
Domestic Currency										
% of CDI	109,8% to 119,5%	74	488	489	80	80	-	-	-	1,211
CDI+	+1,1%	11	1	310	440	-	-	-	-	762
IPCA	+0,5% to +3,9%	15	26	32	30	33	140	54	-	330
SELIC	+ 0,5%	51	62	46	10	-	-	-	-	169
Fixed Rate (R\$)	+5,0%	-	-	-	-	43	427	435	165	1,070
Present Value Adj./ Raising Cost	0%	(0)	(39)	(23)	(23)	(22)	(224)	(224)	(86)	642
Total		152	537	853	538	134	343	264	79	2,901
Domestic Currency										
% of CDI	100% to 124,85%	21	346	346	317	374	46	-	-	1,449
CDI+	+1,0%	-	3	-	250	-	-	-	-	253
IPCA	+3,9%	0	2	4	4	4	42	20	-	77
SELIC	+ 0,5%	38	27	11	5	0	-	-	-	80
Fixed Rate (R\$)	5,0% p.y.	-	-	-	-	29	490	498	210	1,227
Present Value Adj./ Raising Cost	0%	-	(38)	(22)	(22)	(22)	(217)	(217)	(92)	629
Total		59	339	339	554	386	361	301	118	2,456
Domestic Currency										
% of CDI	113%	153	-	-	-	-	-	-	-	153
CDI+	+0,5% to +1,2%	606	-	-	-	-	-	-	-	606
IPCA	+1,6% to 5,3%	27	31	65	128	143	1,774	1,207	-	3,374
Present Value Adj./ Raising Cost	0%	(1)	(2)	(2)	(2)	(2)	(15)	(25)	-	47
Total		784	29	64	126	141	1,759	1,182	-	4,085
Domestic Currency										
IPCA	+ 5,4%	3	-	-	35	35	35	-	-	108
% of CDI	109%	0	-	-	-	250	-	-	-	250
CDI+	+ 1,1%	0	-	-	-	-	150	-	-	150
Present Value Adj./ Raising Cost	0%	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	4
Total		2	-	1	-	34	284	184	-	503
Domestic Currency										
CDI+	+1,3%	13	-	-	-	448	-	-	-	461
% of CDI	107,5%	513	-	-	-	-	-	-	-	513
IPCA	+ 5,8%	2	-	-	57	57	-	-	-	117
Present Value Adj./ Raising Cost	0%	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	-	(6)
Total		527	(1)	(1)	56	505	-	-	-	1,085
EQUATORIAL CONSOLIDATED		1,838	2,819	2,580	3,176	1,657	4,046	1,747	197	18,062

	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Equatorial Energia	Equatorial Transmissão	Intesa	55 Soluções	Equatorial Distribuição	Consolidated
Gross Debt	2,458,592	4,572,024	2,900,610	2,456,311	1,085,425	4,085,228	503,436	-	-	18,061,627
Cash Position	1,361,944	1,710,374	602,137	557,739	706,454	522,747	190,663	83,594	485	5,735,652
Net Regulatory Assets	(5,513)	(58,011)	266,525	704,222	-	-	-	-	-	907,223
CCC Subrogation	-	85,120	-	-	-	-	-	-	-	85,120
Banks Judicial Deposits	-	6,840	-	-	-	-	-	-	-	6,840
Swap	-	312,299	101,411	-	-	-	-	21,571	-	435,281
Net Debt	1,102,161	2,515,402	1,930,537	1,194,350	378,971	3,562,481	312,773	(105,165)	(485)	10,891,026
EQTL's stake	65.1%	96.5%	94.5%	96.4%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	
Net Debt (Proportional)	717,507	2,427,363	1,824,358	1,150,996	378,971	3,562,481	312,773	(105,165)	(485)	10,268,798

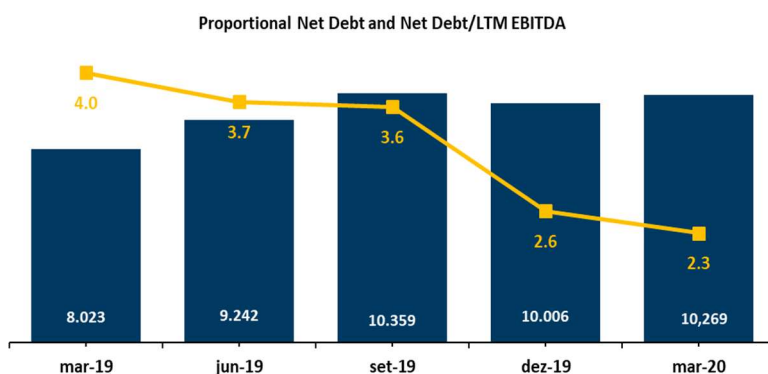
Geramar gross debt is not being consolidated in Equatorial. Geramar's gross debt in the 1Q20, considering Equatorial's 25% stake, reached R\$ 61 million.

	Index	Spread	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 to 2033	2034	Total
Geramar	TJLP	+ 1,0%	10	9	9	9	9	-	-	-	48
	Fixed Rate (R\$)	8,5% p.y.	1	0	2	2	2	3	3	-	13
			12	10	11	11	11	3	3	-	61

Equatorial's consolidated net debt on the 1Q20, reached R\$ 10.9 billion, corresponding to 2.2x Net Debt/Ebitda.



As of March 31, 2020, net debt adjusted by Equatorial's interests in its subsidiaries totaled R\$ 10.5 billion, resulting in a net debt/proportional EBITDA ratio of 2,3x.



7.2 – Funding

Throughout 1Q20 and until the issuance of this release, the Group concluded the following funding operations .

Company	Counterpart	Start Date	Amount ('000)	Maturity	Interest	Amortization
SPV 1	Banco do Nordeste	07/01/2020	50,002	20 anos	Monthly	Monthly
EQTL Piauí	Santander	16/01/2020	130,000	4 anos	Annual	Bullet
EQTL Alagoas	Santander	16/01/2020	250,000	4 anos	Annual	Bullet
SPV 5	Banco do Nordeste	05/03/2020	61,916	20 anos	Monthly	Monthly
SPV 4	BNDES	30/03/2020	78,000	24 anos	Monthly	Monthly
EQTL PARÁ	BNDES	22/04/2020	220,000	9 anos	Monthly	Monthly
SPV 7	SUDAM/FDA/BB	28/05/2020	59,931	20 anos	Six-Monthly	Six-Monthly
SPV 7	EQTL Energia	28/05/2020	10,500	2 anos	Bullet	Bullet
SPV 6	BNDES	28/05/2020	154,200	24 anos	Monthly	Monthly
SPV 2	Banco do Nordeste	04/06/2020	31,101	20 anos	Monthly	Monthly
SPV 3	Banco do Nordeste	04/06/2020	50,000	20 anos	Monthly	Monthly
			1,095,650			

8. Investments

The information in this sections consider 100% of all DisCos and TransCos, and 25% of Geramar.

Investments (R\$ MM)	1Q19	1Q20	Var. %
Maranhão			
Electrical Assets	55	95	73.4%
Special Obligations	21	20	-5.5%
Non-Electrical Assets	4	19	381.5%
Total	81	134	66.0%
Pará			
Electrical Assets	182	84	-54.1%
Special Obligations	1	61	4363.6%
Non-Electrical Assets	10	16	64.1%
Total	194	161	-17.1%
Piauí			
Electrical Assets	9	41	368.7%
Special Obligations	12	21	81.5%
Non-Electrical Assets	14	13	-7.8%
Total	35	74	113.1%
Alagoas			
Electrical Assets	0	30	N/A
Special Obligations	-	-	N/A
Non-Electrical Assets	(0)	4	N/A
Total	(0)	34	N/A
	310	404	30.4%
Geramar			
Generation	1	0	-85.6%
Equatorial Transmissão			
Greenfield	600	401	-33.1%
Intesa	26	9	-64.7%
Total Equatorial	935	814	-12.9%

Since the beginning of the Equatorial Transmissão projects, in 2017, accumulated investments reached approximately R\$ 4.3 billion. The reduction in investments compared to the same quarter of the previous year shows that it is in the final stage of implementation of transmission projects.

9. Capital Market

Dados de Mercados	Mar-19	Mar-20	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ milhões) ¹	24,180	28,049	16.0%
Market Cap (R\$ million)	16,088	17,781	10.5%
ADTV90 (R\$ million) ²	98	169	72.4%
EQL3 (ON) (R\$/share)	16.00	17.60	10.0%

¹EV = Market Cap + Proportional Net Debt

²ADTV = Average Daily Trading Volume

10. Services Provided by the Independent Auditors

The Company did not hire Ernst & Young Auditores Independentes, its external auditors, for any other services beyond the independent audit and those services required by ANEEL. The Company's contracting policy is designed to ensure the independence of the auditors in line with the prevailing regulations. Essentially, these determine that the auditors may not audit their own work, exercise any managerial function for their clients or promote their clients' interests.

The following information was not reviewed by the independent auditors: i) Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí and Alagoas operating information (including that related to the Light for All Program PLPT); ii) proforma financial information and its comparison with the corporate results presented in the period; and; iii) Management's expectations regarding the future performance of the companies.

Warning

Forward-looking statements are subject to risks and uncertainties, and are based on the expectations of Management and on the information currently available to the Company. Forward-looking statements include information on our current intentions, beliefs or expectations, as well as those of the Board of Directors and the Executive Board. The reservations concerning forward-looking statements include information related to presumed or possible operating results, as well as declarations preceded, followed by, or including such expressions as "believe", "can", "will", "continue", "expect", "forecast", "intend", "estimate" or similar wording.

Since they refer to future events and are therefore dependent on circumstances that may or may not occur, such statements are not a guarantee of performance. Future results and the creation of shareholder value may differ substantially from those expressed or suggested by said forward-looking statements, since many of the factors determining these results are outside the Company's control.

Accounting criteria adopted:

The information contained herein is presented in consolidated figures, pursuant to Brazilian Corporate Law, based on revised financial information. The consolidated financial information represents 100% of Equatorial Maranhão results, 100% of Equatorial Pará, 100% of Equatorial Piauí, 100% of Equatorial Alagoas, 100% of Equatorial Transmissão, 100% of Intesa's and 100% of 55 Soluções'.

The consolidated operating information represents 100% of Equatorial Maranhão results, 100% of Equatorial Pará, 100% of Equatorial Piauí and Equatorial Alagoas and 100% of 55 Soluções'.

Annex 1 – Isolated System - Equatorial Pará (R\$ MM)

ISOLATED SYSTEMS	1Q19	1Q20	Var.%
REVENUES / REIMBURSEMENTS	99.1	111.8	12.8%
CCC Subvention	71.5	80.4	12.4%
ACR Revenue (within the Company's Parcel A)	20.1	22.6	12.4%
(-)C F PIS/COFINS	7.5	8.8	17.3%
COSTS / EXPENSES	(101.8)	(113.8)	-11.8%
Third Party Services	(1.7)	(1.8)	-5.9%
Energy and Potency Purchase - IS	(100.2)	(112.0)	-11.8%
SURPLUS (DEFICIT) IN ISOLATED SYSTEMS	-2.73	-1.96	28.2%
Injected Energy (GWh)	68,904	73,661	6.9%

Annex 2 – Income Tax and Social Contribution Rate (R\$ MM)

Net Income and Social Contribution R\$ Million	1Q20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
EBT (a)	166	196	26	33
Net Income Expense	(27)	(87)	-	(0)
(+) Deferred Fiscal Asset	3	87	-	-
(=) Calculated Tax	(24)	-	-	(0)
(=) Tax - Cash Basis (b)	(24)	-	-	(0)
(b/a) Tax Rate	14.3%	0.0%	0.0%	0.2%
Real Income	177	(65)	(41)	2
Tax Rate over Real Income	13.4%	0.0%	0.0%	4.9%

Net Income and Social Contribution R\$ Million	1Q19			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
EBT (a)	156	70	9	225
Net Income Expense	(29)	(18)	-	(143)
(+) Deferred Fiscal Asset	16	15	-	143
(=) Calculated Tax	(13)	(4)	-	-
(=) Tax - Cash Basis (b)	(13)	(4)	-	-
(b/a) Tax Rate	8%	5%	0%	0%
Real Income	415	71	71	(97)
Tax Rate over Real Income	3.1%	5.0%	0.0%	0.0%

Annex 3 – Consolidated Income Statement (R\$ MM)

EQUATORIAL MARANHÃO INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q19	1Q20
Operating Revenues	1,241,693	1,245,076
Electricity Sales	1,116,485	1,064,498
Electricity Supply	4,732	19,736
Construction Revenues	79,932	134,535
Other Revenues	40,544	26,307
Deductions from Operating Revenues	(370,719)	(332,671)
Net Operating Revenues	870,974	912,405
Energy Service Costs	(512,119)	(543,255)
Purchased Energy	(379,411)	(343,603)
Transmission and Grid Usage Charges	(52,776)	(65,117)
Construction Cost	(79,932)	(134,535)
Other Non-Manageable Costs	-	-
Operating Gross Margin	358,855	369,150
Operating Expenses	(150,039)	(139,543)
Personnel	(30,530)	(31,631)
Material	(2,016)	(2,429)
Third Party Services	(78,776)	(79,762)
Provisions	(33,180)	(21,745)
Other	(3,455)	(2,911)
Other Operating Revenues (Expenses)	(2,082)	(1,065)
EBITDA	208,816	229,607
Depreciation and Amortization	(44,957)	(47,240)
Operating Income	163,859	182,367
Net Financial Results	(8,221)	(16,393)
Financial Revenues	48,913	39,609
Financial Expenses	(57,134)	(56,002)
Income Before Taxes	155,638	165,974
Social Contribution	(12,793)	(15,957)
Income Tax	(23,554)	(37,057)
Deferred Taxes	(16,255)	(3,275)
Fiscal Incentives	23,554	29,289
Net Income	126,590	138,975

EQUATORIAL PARÁ INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q19	1Q20
Operating Revenues	1,850,157	1,850,304
Electricity Sales	1,534,382	1,580,838
Electricity Supply	19,557	18,721
Construction Revenues	193,715	148,450
Other Revenues	102,503	102,295
Deductions from Operating Revenues	(568,055)	(565,918)
Net Operating Revenues	1,282,102	1,284,386
Energy Service Costs	(900,038)	(770,507)
Purchased Energy	(615,040)	(509,110)
Transmission and Grid Usage Charges	(91,284)	(112,947)
Construction Costs	(193,715)	(148,450)
Operating Gross Margin	382,064	513,879
Operating Expenses	(245,765)	(190,430)
Personnel	(34,064)	(34,389)
Material	(2,062)	(2,204)
Third Party Services	(81,792)	(79,237)
Provisions	(15,036)	(30,586)
Other	(6,201)	(2,079)
Potency and Energy Purchase - Isol. System	(100,177)	-
CCC Subvention	71,546	(33,958)
Fuel for Energy Generation	128	-
Other Operating Revenues (Expenses)	(78,107)	(7,977)
EBITDA	136,298	323,449
Depreciation and Amortization	(61,022)	(70,970)
Operating Income	75,277	252,479
Net Financial Results	(5,736)	(56,386)
Financial Revenues	168,455	318,177
Financial Expenses	(174,191)	(374,563)
Income Before Taxes	69,540	196,093
Social Contribution	(3,550)	-
Income Tax	(9,604)	-
Deferred Taxes	(14,841)	(86,871)
Fiscal Incentives	9,604	-
Net Income	51,150	109,222

EQUATORIAL PIAUÍ INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q19	1Q20
Operating Revenues	742,475	757,649
Electricity Sales	516,784	622,379
Electricity Supply	45,681	37,581
Construction Revenues	174,687	78,682
Other Revenues	5,324	19,007
Deductions from Operating Revenues	(251,243)	(230,202)
Net Operating Revenues	491,232	527,447
Energy Service Costs	(366,316)	(358,002)
Purchased Energy	(301,755)	(276,386)
Transmission and Grid Usage Charges	(30,864)	(2,934)
Construction Costs	(33,697)	(78,682)
Operating Gross Margin	124,916	169,445
Operating Expenses	(60,602)	(84,735)
Personnel	(41,954)	(22,099)
Material	(1,405)	(1,147)
Third Party Services	(14,159)	(39,392)
Provisions	(9,253)	(21,698)
Other	6,169	(2,129)
Other Operating Revenues (Expenses)	-	1,730
EBITDA	64,314	84,710
Depreciation and Amortization	(13,633)	(22,227)
Operating Income	50,681	62,483
Net Financial Results	(41,876)	(36,941)
Financial Revenues	40,392	122,854
Financial Expenses	(82,268)	(159,795)
Income Before Taxes	8,805	25,542
Net Income	8,805	25,542

EQUATORIAL ALAGOAS INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q19	1Q20
Operating Revenues	989,365	677,030
Electricity Sales	671,979	610,328
Electricity Supply	(862)	2,283
Construction Revenues	(8,189)	34,374
Other Revenues	326,437	30,045
Deductions from Operating Revenues	(264,650)	(218,149)
Net Operating Revenues	724,715	458,881
Energy Service Costs	(287,860)	(319,113)
Purchased Energy	(260,190)	(227,248)
Transmission and Grid Usage Charge	(35,859)	(57,491)
Construction Costs	8,189	(34,374)
Operating Gross Margin	436,855	139,768
Operating Expenses	(159,866)	(70,218)
Personnel	(49,265)	(19,607)
Material	(704)	(947)
Third Party Services	(25,829)	(30,040)
Provisions	(80,130)	(17,890)
Other	(3,938)	(1,757)
Other Operating Revenues (Expense)	-	23
EBITDA	276,989	69,550
Depreciation and Amortization	(11,028)	(19,095)
Operating Income	265,961	50,455
Net Financial Results	(40,825)	(17,919)
Financial Revenues	31,942	46,927
Financial Expenses	(72,767)	(64,846)
Income Before Taxes	225,136	32,536
Social Contribution	-	(79)
Income Tax	-	(271)
Deferred Taxes	(143,012)	-
Fiscal Incentives	-	271
Net Income	82,124	32,457

EQUATORIAL TRANSMISSÃO'S INCOME STATEMENTS - IFRS

Income Statement (R\$ '000)	1Q19	1Q20
Operating Revenues	675,627	990,216
Construction Revenues	643,077	748,682
Electricity Transmission Revenue	-	989
Maintenance and Operating Revenue	-	787
Active contract update in service		79,370
Contract Asset - Gains	-	31,756
Contract Asset Revenue	32,550	128,478
Other revenues		154
Deductions from Operating Revenues	(62,184)	(94,013)
Net Operating Revenues	613,443	896,203
Energy Service Costs	(463,388)	(467,993)
Construction Costs	(463,388)	(467,993)
Operating Gross Margin	150,055	428,210
Operating Expenses	(15)	(1,670)
Personnel	-	(764)
Material	-	(119)
Third Party Services	(15)	(871)
Other	-	(25)
Other Operating Revenues (Expenses)	-	109
EBITDA	150,040	426,540
Depreciation and Amortization	(108)	(84)
Net Financial Results	(3,055)	(5,966)
Financial Revenues	18	17
Financial Expenses	(3,073)	(5,983)
Income Before Taxes	146,877	420,490
Social Contribution	(670)	-
Income Tax	(1,851)	-
Deferred Taxes	(48,602)	(171,976)
Net Income (before Minorities)	95,754	248,514

EQUATORIAL ENERGIA CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q19	1Q20
Operating Revenues	4,634,610	5,673,926
Electricity Sales	3,212,230	3,966,120
Electricity Supply	69,970	78,321
Construction Revenues	972,180	1,233,818
Operating and Maintenance Revenues	8,526	5,266
Other Revenues	370,427	387,847
Deductions from Operating Revenues	(1,274,731)	(1,467,424)
Net Operating Revenues	3,359,879	4,206,502
Energy Service Costs	(2,303,799)	(2,569,298)
Purchased Energy	(1,508,018)	(1,672,425)
Construction Costs	(795,781)	(896,873)
Operating Gross Margin	1,056,080	1,637,204
Operating Expenses	(477,819)	(487,939)
Personnel	(135,119)	(151,362)
Material	(6,235)	(8,319)
Third Party Services	(162,293)	(194,182)
Provisions	(57,687)	(79,132)
Other	(36,294)	(47,696)
Other Operating Revenues (Expenses)	(80,191)	(7,248)
EBITDA	578,261	1,149,265
Depreciation and Amortization	(120,127)	(160,034)
Operating Income	458,134	989,231
Equity Income	7,418	(20,593)
Goodwill Amortization	(5,080)	-
Net Financial Results	(89,796)	(153,293)
Financial Revenues	270,071	543,749
Financial Expenses	(359,867)	(697,042)
Income Before Taxes	370,676	815,345
Social Contribution	(19,081)	(17,548)
Income Tax	(39,704)	(41,525)
Deferred Taxes	(89,341)	(271,484)
Fiscal Incentives	35,192	29,902
Net Income (before Minorities)	257,742	514,689
Minorities	(44,962)	(74,732)
Net Income	212,780	439,957

Annex 4 – Income Statements per Company (R\$mm)

- ▶ The table below shows the consolidation procedure in Equatorial Energia .
- ▶ The “Minority Interest” line contains an adjustment so that the net income of each company in Equatorial’s consolidated result reflects its real ownership interest in Maranhão (65.11%), Pará (96.5%), Piauí (94.5%) and Alagoas (89.9%).

Income Statement by Company ('000)	Holding	Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Intesa	EQTD individual	EQTD consolidated	PPAs EQTL PA, PI & AL	Eliminations	Consolidated
Operating Revenues	-	140	990	1,245	1,850	758	677	58	-	3,095	-	(43)	5,674
Electricity Sales	-	88	-	1,064	1,581	622	610	-	-	2,645	-	-	3,966
Electricity Supply	-	-	-	20	19	38	2	-	-	38	0	-	78
Construction Revenues	-	-	749	135	148	79	34	89	-	283	0	-	1,234
Energy Transmission Operations	-	-	1	-	-	-	-	2	-	-	0	-	3
Maintenance and Operating Revenues	-	-	1	-	-	-	-	4	-	-	0	-	5
Other Revenues	-	51	240	26	102	19	30	(38)	-	129	0	(43)	388
Deductions from Operating Revenues	-	(17)	(94)	(333)	(566)	(230)	(218)	(9)	-	(899)	-	-	(1,467)
Net Operating Revenues	-	122.157	896	912	1,284	527	459	48	-	2,197	-	(43)	4,207
Energy Service Costs	-	(78)	(468)	(543)	(771)	(358)	(319)	(33)	-	(1,314)	-	-	(2,569)
Purchased Energy	-	(78)	-	(344)	(509)	(276)	(227)	-	-	(1,091)	-	-	(1,672)
Transmission and Grid Usage Charges	-	-	-	(65)	(113)	(3)	(57)	-	-	60	-	-	-
Construction Costs	-	-	(468)	(135)	(148)	(79)	(34)	(33)	-	(283)	-	-	(897)
Operating Expenses	(20)	(34)	(2)	(140)	(190)	(85)	(70)	(5)	(0)	(329)	13	43	(488)
Personnel	(17)	(25.064)	(1)	(32)	(34)	(22)	(20)	(1)	-	(66)	-	-	(151)
Material	(0)	(1.438)	(0)	(2)	(2)	(1)	(1)	(0)	-	(5)	-	-	(8)
Third Party Services	(2)	(2.323)	(1)	(80)	(79)	(39)	(30)	(4)	(0)	(159)	-	43	(194)
Provisions	(0)	(0.202)	-	(22)	(31)	(22)	(18)	-	-	(52)	13	-	(79)
Other	(0)	(5)	0	(3)	(36)	(2)	(2)	(0)	-	(38)	-	-	(48)
Other Operating Revenues (Expenses)	-	-	-	(1)	(8)	2	0	-	-	(9)	-	-	(7)
EBITDA	(20)	11	427	230	323	85	70	12	(0)	554	13	-	1,150
Depreciation and Amortization	(0)	(0)	(0)	(47)	(71)	(22)	(19)	(0)	-	(119)	(0)	-	(160)
Operating Income	(20)	11	426	182	252	62	50	12	(0)	435	13	-	990
Equity Income	476	-	-	-	-	-	-	-	192	(4)	-	(493)	(21)
Equity Income	476	-	-	-	-	-	-	-	192	(4)	-	(493)	(21)
Net Financial Results	(16)	1	(6)	(16)	(56)	(37)	(18)	(6)	(0)	(73)	1	-	(153)
Financial Revenues	12	1	0	40	318	123	47	2	0	359	-	(0)	544
Financial Expenses	(28)	(0)	(6)	(56)	(375)	(160)	(65)	(8)	(0)	(432)	1	0	(697)
Income Before Taxes	440	11	421	166	196	26	33	5	192	359	14	(493)	816
Social Contribution	-	(1)	-	(16)	-	-	(0)	(0)	-	(16)	-	-	(18)
Income Tax	-	(4)	-	(37)	-	-	(0)	(0)	-	(37)	-	-	(42)
Deferred Taxes	-	-	(172)	(3)	(87)	-	-	(5)	-	(90)	(5)	-	(271)
Fiscal Incentives	-	0	-	29	-	-	0	-	-	29	-	-	30
Net Income (with Minorities)	440	6	249	139	109	26	32	1	192	245	9	(493)	515
Minorities Stakes	-	0	-	48.49000	3.82400	1	1	-	19	52	0	-	75
Net Income	440	6	249	90	105	24	31	1	173	193	9	(493)	440

Annex 5 – Balance Sheet (R\$MM)

EQUATORIAL ENERGIA BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT ASSETS	9,430	9,749	10,430	9,746	11,419	11,644
Cash	4,744	4,991	4,403	4,276	1,785	3,257
Short Term Investments	-	1	1,129	450	4,044	2,345
Receivables	2,938	3,255	3,294	3,334	3,504	2,912
Receivables - Tariff Flags	19	20	16	23	1	2
Fuel Purchase - CCC Account	63	52	37	37	36	47
Services Provided				266	365	372
Related Parties				5	-	-
Regulatory Assets	465	251	111	247	231	113
Judicial Deposits	4	4	5	3	3	3
Derivatives				19	18	19
Inventory	25	33	32	28	32	37
Dividends				3	5	3
Taxes Recoverable	155	168	186	162	256	1,074
Taxes Recoverable on Net Income	188	223	179	181	143	155
Other Receivable Credits	828	750	1,039	360	295	595
Contractual Assets				353	700	709
NON-CURRENT ASSETS	16,076	20,995	22,291	24,126	26,111	27,814
LONG TERM ASSETS	7,354	9,807	9,909	9,616	9,389	10,132
Securities				23	127	134
Receivables	968	1,219	1,227	1,252	883	1,349
Regulatory Assets	303	1,659	1,659	1,501	865	940
Fuel Purchase - CCC Account	108	109	105	105	-	-
CCC Subrogation - Investments	9	32	19	18	85	85
Judicial Deposits	148	261	288	305	299	304
Services Provided				19	7	7
Swap Operations	142	154	-	59	43	416
Taxes Recoverable	1,316	1,364	-	1,671	1,633	1,742
Taxes Recoverable on Net Income	53	48	1,376	48	90	82
Pension Plan					22	22
Other Receivable Credits	139	149	201	67	389	52
Financial Asset	4,167	4,811	5,034	4,549	4,946	4,999
FIXED ASSETS	8,722	11,189	12,383	14,510	16,722	17,681
Investments	119	126	123	125	122	128
Suppliers Upfront Payment	250	470	441	415	-	-
Fixed Assets				14	15	15
Contractual Assets				5,847	7,545	8,596
Intangible Assets	8,354	10,593	11,818	8,108	9,008	8,911
Right of use					33	32
ASSETS	25,506	30,744	32,722	33,872	37,530	39,458
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020
CURRENT LIABILITIES	6,442	7,277	6,357	5,781	6,154	7,025
Suppliers	1,539	1,956	1,600	1,653	1,969	1,697
Personnel	88	112	104	112	61	64
Loans and Financing	2,298	2,356	1,899	1,470	1,742	2,456
Debentures	505	566	551	565	144	171
Taxes Payable	601	665	654	639	564	464
Parcel A amounts					10	43
Taxes Payable on Net Income	105	107	40	51	101	65
Deferred Income Tax					-	-
Dividends	241	241	191	191	341	341
Consumers Taxes				4	-	-
Public Lighting Contribution	47	101	103	74	79	66
R&D in energy efficiency				181	273	286
Profit Sharing				80	133	153
Swap Operations	15	19	14	-	-	-
Contingencies Provision	47	173	127	53	255	252
Jud Debt					22	8
PIS/CONFIS to be refunded to clients					76	539
Others	955	981	1,075	707	373	408
Lease Liability					11	12
NON-CURRENT LIABILITIES	12,511	16,732	19,273	20,382	21,602	22,123
Suppliers				14	7	7
Loans and Financing	4,561	7,784	8,794	9,035	9,363	9,738
Debentures	4,171	4,374	5,527	5,546	5,559	4,892
Regulatory Assets				196	132	103
Taxes Payable	1,755	2,376	2,673	120	235	228
Contingencies Provision	763	860	886	898	1,037	1,023
Debt from Judicial Restructuring	814	835	855	867	850	860
Pension Plan	44	77	77	77	140	140
Income Tax and Social Contribution				1,168	1,375	1,582
Deferred Income Tax				649	793	956
R&D in energy efficiency				247	186	193
PIS/CONFIS to be refunded to clients				1,305	1,263	1,752
Charges on CCC					255	259
Others	402	427	461	261	387	369
Lease Liability					19	22,023
Minorities	957	1,017	1,006	1,073	1,663	1,737
SHAREHOLDERS' EQUITY	5,596	5,715	6,086	6,636	8,111	8,573
Capital Stock	2,375	2,395	2,736	2,739	2,742	2,742
Revaluation Reserves	(22)	(22)	(22)	(22)	(22)	(145)
Profit Reserves	3,271	3,271	2,850	2,850	5,524	5,537
Other Comprehensive Income	(28)	(141)	(32)	(34)	(133)	0
Retained Earnings	-	213	555	1,103	-	-
Net Earnings						440
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS'S EQUITY	25,506	30,741	32,722	33,872	37,530	39,458

EQUATORIAL MARANHÃO BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT ASSETS	2,502	2,706	2,464	2,743	2,489	2,694
Cash	1,221	1,515	1,278	1,512	351	646
Short Term Investments				-	869	659
Receivables	955	936	971	965	1,222	1,344
Low Income	39	35	35	37	39	37
(-) Provision for Doubtful Accounts	(108)	(112)	(108)	(93)	(331)	(508)
Receivable - Tariff Flags	1	1	3	-	-	1
Services Provided	85	97	109	82	89	92
Related Parties				10	-	-
Judicial Deposits	2	2	3	3	3	3
Regulatory Assets	139	63		91	39	-
Inventory	5	6	6	5	7	11
Taxes Recoverable	38	38	38	35	89	308
Recoverables from Energy Purchase and Charges	55	59	64	48	50	49
Others	70	66	65	48	62	53
LONG TERM ASSETS	2,644	2,736	2,812	2,739	2,735	2,524
Securities					54	57
Receivables	204	196	194	190	106	108
Regulatory Assets	64	131	142		(0)	5
Services Provided	2	3	3	4	2	2
Judicial Deposits	50	62	75	78	93	97
Taxes Recoverable	801	807	814	827	776	535
Others	1	1	1	26	22	27
Financial Asset	1,523	1,536	1,583	1,614	1,682	1,693
Intangible Assets	1,846	1,878	1,894	1,557	1,543	1,501
Contractual Assets				308	365	489
Right of use					3	3
ASSETS	6,992	7,320	7,170	7,345	7,135	7,211
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
Suppliers	296	368	317	333	365	351
Personnel	13	17	16	18	13	15
Loans and Financing	203	204	203	201	202	774
Debentures	171	171	176	175	102	102
Regulatory Liabilities			16		-	11
Taxes Payable	103	92	96	94	107	84
Taxes Payable on Net Income	21	12	18	16	27	23
Dividends	127	127	1	1	28	28
Consumer Charges	17	12	12	-	-	-
Public Lighting Contribution	10	12	9	16	17	13
R&D in energy efficiency	58	55	55	56	57	57
Profit Sharing	24	11	14	22	28	36
Contingencies Provision	22	28	31	30	28	27
PIS/CONFIS to be refunded to clients					56	56
Others	42	59	53	47	50	26
Lease Liability					1	2
NON-CURRENT LIABILITIES	3,032	3,172	3,231	3,249	3,257	2,672
Suppliers	-	-	-	14	7	7
Loans and Financing	1,131	1,248	1,304	1,320	1,385	782
Debentures	870	875	791	793	795	800
Taxes Payable	583	588	659	3	3	3
Contingencies Provision	101	94	94	95	93	95
Regulatory Liabilities	-	-		27	5	-
R&D in energy efficiency	16	21	26	31	36	41
PIS/CONFIS to be refunded to clients				598	547	555
Lease Liability					1	1
Others	20	20	14	13	14	14
Capital Stock	1,147	1,147	1,313	1,313	1,313	1,313
Capital Reserves	1	1	1	1	-	-
Profit Reserves	1,033	1,705	1,311	1,311	1,481	1,481
Others Comprehensive Results					1	1
Retained Earnings	672	127	297	451	(0)	139
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	6,992	7,320	7,170	7,334	7,135	7,211

EQUATORIAL PARÁ BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT ASSETS	3,087	3,315	3,481	3,826	3,619	3,702
Cash	834	1,294	1,372	1,615	351	1,188
Short Term Investments	-	-	-	-	1,121	498
Receivables	1,850	1,826	1,850	1,885	2,726	2,316
Low Income	30	27	27	31	33	33
(-) Provision for Doubtful Accounts	(276)	(323)	(317)	(315)	(1,128)	(1,166)
Receivable - Tariff Flags	3	3	9	-	1	2
Fuel Purchase - CCC Account	63	52	37	37	36	47
Services Provided	158	108	141	142	161	157
Regulatory Assets	87	20	-	114	77	45
Inventory	11	10	10	9	6	11
Taxes Recoverable	75	91	89	77	75	395
Taxes Recoverable on Net Income	80	94	38	48	50	61
Others	170	114	226	180	109	114
NON-CURRENT ASSETS	5,968	6,247	6,144	6,230	6,336	7,530
LONG TERM ASSETS	3,387	3,955	3,805	3,823	3,997	5,292
Securities	-	-	-	-	24	24
Receivables	572	553	531	547	435	799
CCC Subrogation - Investments	9	32	19	18	85	85
Regulatory Assets	-	53	29	-	-	-
Fuel Purchase - CCC Account	108	109	106	106	-	-
Services Provided	18	18	18	15	5	5
Judicial Deposits	50	51	53	61	94	96
Taxes Recoverable	67	78	72	75	73	682
Taxes Recoverable on Net Income	47	48	48	48	49	49
Derivatives	142	154	-	59	30	310
Pension Plan	-	-	-	-	6	6
Others	112	111	111	18	26	26
Financial Asset	2,261	2,747	2,817	2,875	3,170	3,210
FIXED ASSETS	2,581	2,292	2,340	2,406	2,339	2,238
Investments	14	14	13	13	15	14
Contractual Assets	-	-	-	363	240	148
Intangible Assets	2,567	2,279	2,326	2,030	2,062	2,055
Right of Use	-	-	-	-	22	21
ASSETS	9,055	9,562	9,625	10,056	9,955	11,232
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT LIABILITIES	1,930	1,996	1,932	1,740	1,320	1,529
Suppliers	568	668	536	581	643	525
Personnel	17	19	20	21	14	15
Loans and Financing	31	29	171	27	22	52
Debentures	126	149	135	108	20	28
Regulatory Liabilities	-	-	55	-	-	-
Taxes Payable	384	346	356	376	247	199
Taxes Payable on Net Income	63	67	66	10	24	1
Dividends	88	88	127	-	22	22
Consumer Charges	27	16	16	-	-	-
Public Lighting Contribution	17	15	17	19	22	20
R&D in energy efficiency	44	37	43	51	110	116
Profit Sharing	40	30	28	33	38	44
Related Parties	7	11	15	6	-	4
Swap Operations	15	19	(126)	-	-	(2)
Debt from Judicial Restructuring	17	19	19	-	22	8
Contingencies Provision	25	25	24	23	2	4
PIS/CONFIS to be refunded to clients	-	-	-	-	-	325
Lease Liability	-	-	-	-	4	4
Others	460	457	430	487	127	167
NON-CURRENT LIABILITIES	4,119	4,509	4,588	5,035	5,334	6,285
Loans and Financing	1,351	1,718	1,814	2,040	2,008	2,263
Debentures	1,453	1,459	1,410	1,417	1,412	1,424
Taxes Payable	35	65	63	61	181	179
Deferred Taxes	96	111	125	162	185	272
Contingencies Provision	81	82	80	77	131	131
Regulatory Liabilities	71	-	-	168	128	103
Related Parties	9	9	9	-	-	-
R&D in energy efficiency	131	117	156	120	76	76
Debt from Judicial Restructuring	814	835	855	876	859	870
Pension Plan	44	44	44	44	40	40
PIS/CONFIS to be refunded to clients	-	-	-	-	-	611
Lease Liability	-	-	-	-	16	15
Others	34	70	33	70	43	42
CCC Charges	-	-	-	-	255	259
SHAREHOLDERS' EQUITY	3,006	3,057	3,105	3,281	3,301	3,418
Capital Stock	1,522	1,522	1,624	1,624	1,624	1,624
Revaluation Reserves	112	108	103	98	94	90
Capital Reserves	1,378	1,378	1,275	1,275	1,120	1,585
Profit Reserves	(5)	(5)	(5)	(9)	(2)	-
Equity valuation adjustment	-	-	-	-	-	5
Retained Earnings	-	55	108	292	465	113
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	9,055	9,562	9,625	10,056	9,955	11,232

EQUATORIAL PIAUÍ BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT ASSETS	1,621	1,300	1,128	916	1,253	1,391
Cash	831	550	520	306	288	472
Short Term Investments	-	-	-	-	218	130
Receivables	395	419	429	627	573	543
Low Income	-	-	-	14	8	7
(-) Provision for Doubtful Accounts	-	-	-	(196)	(95)	(105)
Receivable - Tariff Flags	14	11	2	12	-	-
Services Provided	79	83	25	29	69	73
Regulatory Assets	239	168	80	30	115	69
Derivatives	-	-	-	18	0	1
Inventory	8	8	8	10	12	5
Taxes Recoverable	13	12	14	17	17	156
Taxes Recoverable on Net Income	-	9	11	13	15	17
Others	42	41	40	35	32	22
NON-CURRENT ASSETS	1,972	2,079	2,380	2,502	2,387	2,434
LONG TERM ASSETS	927	1,013	1,085	1,137	954	949
Receivables	193	205	225	256	211	231
Regulatory Assets	240	302	336	339	183	198
Judicial Deposits	32	37	42	46	48	48
Taxes Recoverable	443	456	459	471	478	346
Taxes Recoverable on Net Income	6	-	-	-	-	-
Derivatives	-	-	-	-	9	101
Others	2	2	2	2	1	1
Financial Asset	11	11	22	23	24	25
FIXED ASSETS	1,045	1,066	1,294	1,364	1,433	1,485
Investments	0	0	0	0	-	-
Contractual Assets	-	284	34	110	193	265
Fixed Asset	249	-	-	-	-	-
Intangible Assets	795	781	1,260	1,254	1,233	1,216
Right of Use	-	-	-	-	5,758	4
ASSETS	3,593	3,380	3,508	3,418	3,640	3,825
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT LIABILITIES	1,721	1,541	988	902	1,160	1,123
Suppliers	414	360	319	357	395	323
Personnel	46	45	39	46	13	11
Loans and Financing	1,034	880	302	191	179	179
Debentures	0	7	15	33	4	17
Regulatory Liabilities	-	-	-	-	-	-
Taxes Payable	81	110	111	68	112	98
Taxes Payable on Net Income	4	4	1	3	2	1
Dividends	-	-	-	-	-	-
Consumer Charges	12	10	14	4	-	-
Public Lighting Contribution	19	20	20	19	18	13
R&D in energy efficiency	46	48	52	56	56	59
Profit Sharing	-	-	-	-	33	33
Swap Operations	-	-	6	-	-	-
Contingencies Provision	-	-	-	-	174	175
Lease Liability	-	-	-	-	5	4
Others	65	57	111	125	170	209
NON-CURRENT LIABILITIES	2,725	2,682	3,311	3,262	3,354	3,546
Loans and Financing	1,420	1,408	1,403	1,345	1,487	1,686
Debentures	400	400	1,019	1,019	1,019	1,019
Taxes Payable	59	55	51	46	42	37
Deferred Taxes	-	432	435	-	-	-
Contingencies Provision	313	290	313	330	209	211
R&D in energy efficiency	41	42	43	43	49	49
Pension Plan	-	-	-	-	6	6
PIS/CONFIS to be refunded to clients	-	-	-	441	445	448
Others	491	55	47	37	96	90
SHAREHOLDERS' EQUITY	(853)	(843)	(791)	(746)	(874)	(845)
Capital Stock	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994
Profit Reserves	(73)	(73)	(78)	(76)	-	(185)
Other Comprehensive Income	-	-	-	-	(189)	-
Retained Earnings	(2,773)	(2,764)	(2,708)	(2,773)	(2,773)	(2,680)
Income Statement	-	-	-	108	93	26
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3,593	3,380	3,508	3,418	3,640	3,825

EQUATORIAL ALAGOAS BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT ASSETS	869	1,334	950	814	989	1,228
Cash	45	618	389	308	174	367
Short Term Investments	1	1	-	-	179	191
Receivables	645	649	587	526	545	522
Low Income	10	11	-	16	10	10
(-) Provision for Doubtful Accounts	(201)	(245)	(218)	(207)	(130)	(197)
Receivable - Tariff Flags	-	-	3	11	-	-
Services Provided	10	7	7	13	41	44
Regulatory Assets	267	223	31	12	-	-
Inventory	8	8	8	3	5	8
Taxes Recoverable	27	17	21	20	66	204
Taxes Recoverable on Net Income	2	-	4	6	8	3
Others	55	45	117	105	91	76
NON-CURRENT ASSETS	2,139	2,573	2,585	2,926	2,422	2,440
LONG TERM ASSETS	2,096	1,582	1,588	1,870	1,333	1,329
Receivables	270	267	258	260	217	326
Regulatory Assets	709	1,172	1,152	1,162	683	737
Judicial Deposits	93	93	98	98	42	42
Taxes Recoverable	3	-	30	298	305	173
Pension Plan						16
Others	11	11	16	16	16	(34)
Financial Asset	1,009	37	35	35	70	70
FIXED ASSETS	43	992	997	1,057	1,089	1,110
Investments	0	0	0	0	0	0
Contractual Assets	-	191	209	281	46	65
Fixed Assets	31	-	-	-	-	-
Intangible Assets	11	800	788	775	1,042	1,041
Right of use						4
ASSETS	3,007	3,907	3,535	3,741	3,411	3,667
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	9/30/2018	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT LIABILITIES	1,303	953	508	415	606	794
Suppliers	369	177	139	167	232	186
Personnel	17	16	10	11	9	9
Loans and Financing	226	194	154	109	73	155
Debentures	-	-	-	-	-	-
Regulatory Liabilities	272	265	-	-	10	33
Taxes Payable	91	82	54	55	73	61
Taxes Payable on Net Income	9	-	-	2	29	25
Consumer Charges	65	4	10	-	-	-
Public Lighting Contribution	53	53	48	20	22	20
R&D in energy efficiency	13	-	12	14	45	48
Profit Sharing	-	-	-	5	11	13
PIS/CONFIS to be refunded to clients					19	157
Contingencies Provision	168	147	72	0	50	47
Lease Liability						2
Others	21	16	8	31	32	38
NON-CURRENT LIABILITIES	2,735	3,357	3,416	3,674	3,096	3,132
Loans and Financing	2,249	2,690	2,682	2,673	2,123	2,301
Taxes Payable	24	180	180	10	9	9
Deferred Taxes	229	242	277	281	35	35
Deferred Income Tax				168	159	159
PIS/CONFIS to be refunded to clients				265	271	138
Contingencies Provision	118	126	129	127	224	219
R&D in energy efficiency	46	48	51	52	26	26
Pension Plan	34	34	34	34	94	94
Lease Liability						5
Others	36	37	62	63	154	146
SHAREHOLDERS' EQUITY	(1,031)	(403)	(388)	(349)	(291)	(259)
Capital Stock	735	1,281	1,284	1,285	1,285	1,285
Capital Reserves					(6)	-
Profit Reserves	-	-	93	-	-	-
Equity valuation adjustment	-	(41)	(114)	(73)	(73)	(199)
Other Comprehensive Income				(41)	(192)	-
Retained Earnings	(1,766)	(1,642)	(1,652)	(1,652)	(1,652)	(1,378)
Net Earnings				132	347	32
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3,007	3,907	3,535	3,741	3,411	3,667

INTESA BALANCE SHEET – REGULATORY

ASSETS (R\$ '000)	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT ASSETS	223	75	353	198	213	223
Cash	191	48	328	171	182	190
Receivables	19	20	17	19	18	19
Other Receivables	10	7	8	8	7	9
Upfront Expenses	3	-	-	-	-	-
Undergoing Services	-	-	-	-	5	5
NON-CURRENT ASSETS	476	499	496	508	513	519
LONG TERM ASSETS	-	3	-	-	0	0
Collateral Deposits	-	-	-	-	0	0
Tributos a Compensar	-	3	-	-	-	-
FIXED ASSETS	476	496	496	508	513	519
Fixed Assets	473	493	493	505	509	516
Intangible Assets	3	3	3	3	3	3
ASSETS	699	574	849	706	725	742
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	12/31/2018	3/31/2019	6/30/2019	9/30/2019	12/31/2019	3/31/2020
CURRENT LIABILITIES	19	57	43	48	60	79
Suppliers	4	23	22	22	28	26
Personnel	1	1	1	1	1	1
Debt Service	-	5	8	4	6	2
Debêntures	2	-	-	-	-	-
Taxes Payable	7	8	8	14	20	11
Dividends	-	16	-	-	-	33
Profit Sharing	-	-	-	5	-	-
Others	4	4	4	2	5	6
NON-CURRENT LIABILITIES	213	211	511	511	512	513
Loans and Financing	-	-	-	-	-	-
Debêntures	200	198	498	499	500	501
ICMS Incentive	13	13	13	12	12	12
SHAREHOLDERS' EQUITY	468	306	295	147	153	150
Capital Stock	189	189	189	19	19	19
Capital Reserves	59	76	76	-	-	-
Profit Reserves	1	6	6	59	59	105
Retained Profit Reserves	130	11	(23)	-	-	-
Retained Earnings	89	24	48	69	75	26
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	699	574	849	706	725	742