Brasília, 24 de março de 2021 - A Equatorial Energia S.A., *holding* com atuação no setor elétrico brasileiro, nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização e Serviços, (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY) anuncia hoje os seus resultados do quarto trimestre de 2020 (4T20).

O EBITDA Consolidado Ajustado atinge R$ 1.677 milhões no trimestre (34,8% vs 4T19). Equatorial encerrou o trimestre com lucro líquido ajustado de R$ 928 milhões (+29,8% vs 4T19).

- **O EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R$ 1.677 milhões** no trimestre, aumento de 34,8%, impactado principalmente pelas distribuidoras Equatorial Piauí, Maranhão e Alagoas.
- A Equatorial encerrou o trimestre com **R$ 7,7 bilhões de caixa consolidado, com Dívida Líquida / EBITDA de 2,1x**.
- Contratados financiamentos junto ao BNDES, em dezembro, para equação dos planos de investimento 2021-2023 em Maranhão e Pará, no valor R$ 1.361 milhões e R$751 milhões, respectivamente, com prazo de 20 anos.
- **Aprovada Revisão Tarifária Extraordinária no Piauí**, em dezembro de 2020, com aumento da base de ativos em 4,3x, totalizando R$ 1.671 milhões, e aumento do EBITDA regulatório para R$ 387 milhões, além do reconhecimento da receita de indenização das sobras físicas de R$ 392 milhões (R$ 356 milhões líquidos de impostos) a ser feita com recursos do RGR.
- Como resultado do processo de turnaround, iniciado a menos de 2 anos (fev/19), **Alagoas** realizará sua **primeira distribuição de dividendos** sob a gestão do grupo, no total de R$ 64,1 milhões. Na Equatorial Energia, o Conselho de Administração aprovou nesta data o pagamento de dividendos no montante de R$ 707,1 milhões (R$ 0,72 por ação ordinária da Equatorial Energia) que será submetido à assembleia ordinária.
- **O volume total de energia distribuída** atingiu **6.307 GWh**, com crescimento consolidado de **1,7%** em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, com destaque para o Maranhão, Piauí e Alagoas, que tiveram crescimento de 3,4%, 2,5% e 2,1%, respectivamente.
- As **perdas totais** recuaram no **Piauí** pelo sétimo trimestre seguido, encerrando o trimestre em **21,5%**, queda de 1,0 p.p, e em **Alagoas** pelo quinto trimestre consecutivo, atingindo **23,6%** em relação ao 3T20**,** recuo de 0,2 p.p. No **Maranhão** fecharam o 4T20 em **18,5%** da energia injetada, com aumento de 0,2 p.p em relação ao 3T20. No **Pará**, as perdas totais encerraram o 4T20 em **30,8%** da energia injetada, com elevação de 0,9 p.p.
- Houve melhora no DEC e no FEC das quatro distribuidoras quando comparado ao 3º trimestre de 2020, com destaque para **Alagoas**, onde o DEC encerrou o 4T20 em 19,3 horas com melhora de 10,6% e o FEC com melhora de 13,5%, encerrando o 4T20 em 9,6 vezes.
- No 4T20, os **investimentos consolidados da Equatorial** (incluindo o segmento de Transmissão, Piauí e Alagoas) totalizaram **R$ 917 milhões**, 16,9% menores do que os investimentos realizados no 4T19, fruto da proximidade da conclusão dos empreendimentos de transmissão.
- Em dezembro de 2020 **entrou em operação o último trecho da SPE 07**, com o equivalente a R$ 13,9 milhões da RAP (Receita Anual Permitida), e o **início da operação da SPE 05**, inicialmente com o equivalente a R$ 7,6 milhões da sua RAP, tendo o restante iniciado operação em janeiro de 2021. Considerando todos os projetos de transmissão, estamos **atualmente com 75% de RAP ativa**.

Destaques financeiros (R$ MM)	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	**6.185**	**5.993**	***-3,1%***	**18.796**	**17.890**	***-4,8%***
EBITDA ajustado (trimestral)	**1.244**	**1.677**	***34,8%***	**4.056**	**4.764**	***17,4%***
Margem EBITDA (%ROL)	*20,1%*	*28,0%*	*7,9 p.p.*	*21,6%*	*26,6%*	*5,0 p.p.*
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	**4.056**	**4.764**	***17,4%***	**4.056**	**4.764**	***17,4%***
Lucro líquido ajustado	**715**	**928**	***29,8%***	**1.484**	**2.257**	***52,1%***
Margem líquida (%ROL)	*11,6%*	*15,5%*	*3,9 p.p.*	*7,9%*	*12,6%*	*4,7 p.p.*
Lucro líquido ajustado por ação (R$/ação)	3,54	4,59	*29,8%*	7,35	11,18	*52,1%*
Investimentos	**1.104**	**917**	*-16,9%*	**4.800**	**2.908**	*-39,4%*
Dívida líquida	**10.595**	**10.196**	*-3,8%*	**10.595**	**10.196**	*-3,8%*
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses	2,6	2,1	-0,5 x	2,6	2,1	-0,5 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	3,1	2,9	*-0,2 x*	3,1	2,9	*-0,2 x*

EBITDA ajustado (trimestral)	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
EQTL Maranhão	285	397	*39,1%*	968	1.095	*13%*
EQTL Pará	322	462	*43,6%*	1.081	1.362	*26%*
EQTL Piauí	67	185	*174,9%*	161	360	*123%*
EQTL Alagoas	88	144	*64,4%*	123	338	*175%*
Transmissão (Regulatório)	45	147	*227,0%*	156	416	*167%*
Dados operacionais	**4T19**	**4T20**	**Var.**	**2019**	**2020**	**Var.**
Energia distribuída (GWh)	**6.200**	**6.307**	***1,7%***	**22.354**	**23.198**	***3,8%***
N° de consumidores (Mil)	**7.665**	**7.817**	***2,0%***	**7.665**	**7.817**	***2,0%***

1.Eventos de Divulgação

TELECONFERÊNCIA EM PORTUGUÊS
COM TRADUÇÃO SIMULTÂNEA PARA INGLÊS
QUINTA-FEIRA, 25 DE MARÇO DE 20201
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.

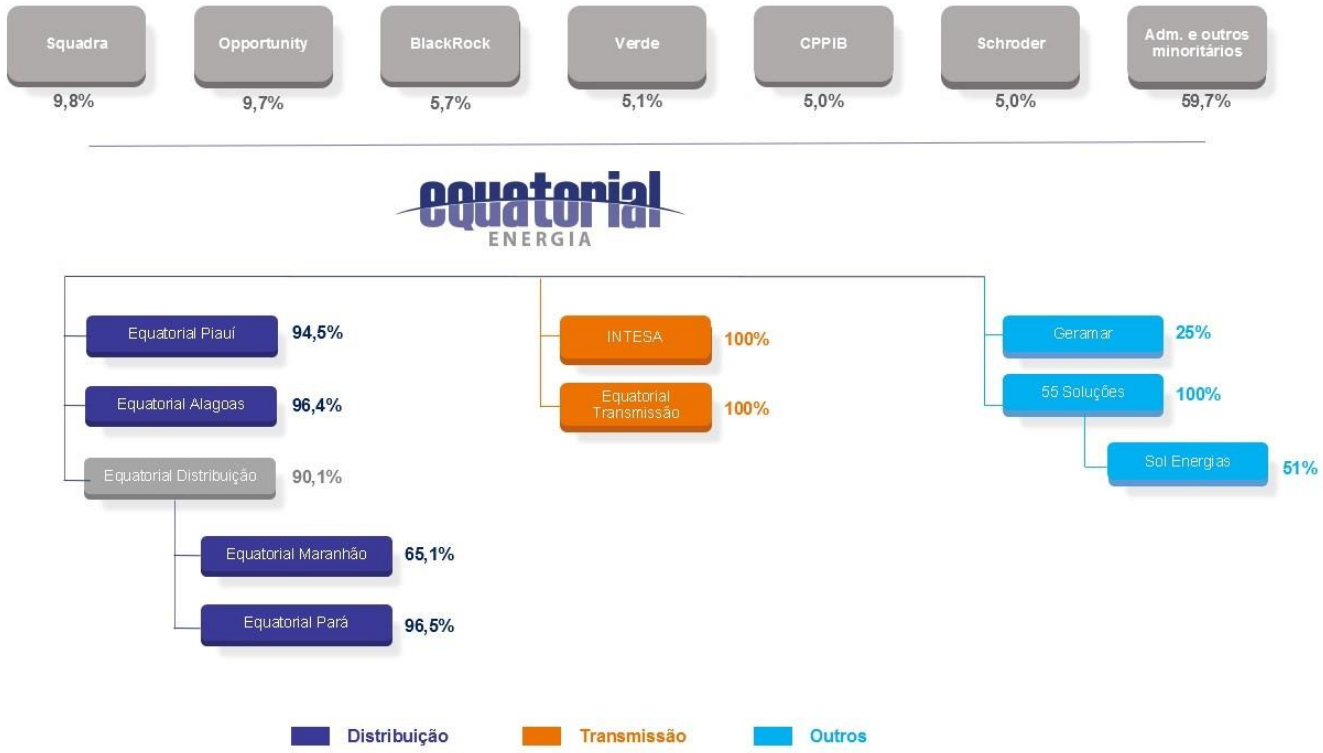
Relações com Investidores

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

1.EVENTOS DE DIVULGAÇÃO 2
2. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA 4
3. EQUATORIAL TRANSMISSÃO 4
4. DESEMPENHO OPERACIONAL 7
5. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO 14
6. DESTAQUES REGULATÓRIOS 29
7. ENDIVIDAMENTO 32
8. INVESTIMENTOS 35
9. MERCADO DE CAPITAIS 23
10. SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE 36
ANEXO 1 – RESULTADO GERENCIAL DA OPERAÇÃO DO SISTEMA ISOLADO NA EQUATORIAL PARÁ (R$ MM) 38
ANEXO 2 – APURAÇÃO DE IRPJ E CSLL NAS DISTRIBUIDORAS (R$ MM) 38
ANEXO 3 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO DO PERÍODO (R$ MM) 39
ANEXO 4 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO POR EMPRESA (R$ MM) 45
ANEXO 5 – BALANÇO PATRIMONIAL (R$MM) 46

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 2 lotes de transmissão em estágio pré-operacional e 6 lotes operacionais, e 100% de participação direta na Intesa, linha operacional. A RAP operacional hoje é de R$ 890,4 milhões de um total de R$ 1.127,1 milhões.

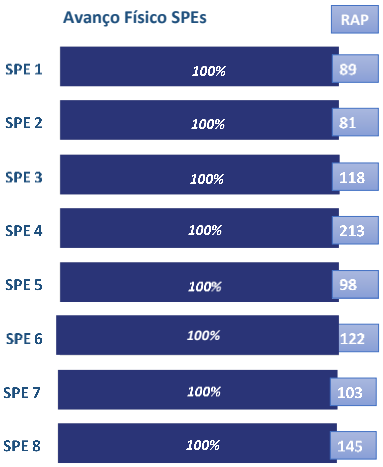
3.1 Resumo dos lotes

Informação	Intesa	SPE 1	SPE 2	SPE 3	SPE 4	SPE 5	SPE 6	SPE 7	SPE 8
Contrato de Concessão da Aneel nº	02/2006	07/2017	08/2017	10/2017	12/2017	13/2017	14/2017	20/2017	48/2017
Localização	TO/GO	BA	BA	BA/PI	BA/MG	BA/MG	MG	PA	PA
Extensão da Linha	695	250	235	372	588	250	325	129	434
Tensão da Linha	500	500	500	500	500	500	500	230/500	230
Fim da Concessão	27/04/2036	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	21/07/2047
Início da Operação	30/05/2008	01/05/2020	22/01/2020	-	31/10/2020	23/12/2020	-	22/09/2020	03/06/2019
RAP	168.871.240,70	88.118.599,90	79.917.202,80	116.499.690,75	210.127.401,38	96.960.801,88	120.212.057,00	101.650.225,80	144.773.573,18
Índice de Reajuste RAP	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA
Redução da RAP em 50%	Sim	Não	Não	Não	Não	Não	Não	Não	Não
Revisão Tarifária	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim
Impostos Indiretos	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
Regime Tributação	Lucro Real/Trimestral	Lucro Real/Mensal	Lucro Real/Mensal	Lucro Real/Mensal	Lucro Real/Mensal	Lucro Real/Mensal	Lucro Real/Mensal	Lucro Real/Mensal	Lucro Real/Trimestral
Benefício Sudam/Sudene até	Sim	Não	Não	Não	Não	Não	Não	Não	Não
Percentual Benefício Sudam/Sudene	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
Dívida Bruta - R$ MM	508	406	407	534	910	355	446	375	621
Caixa e Equivalentes - R$ MM	31	23	21	51	19	27	16	108	15

Data base: 12/2020

3.2 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.



Ao lado, demonstramos a evolução física das obras por SPE, que já atingiu 100% na posição de fevereiro de 2021. Vale notar que, embora concluídas, as SPEs 3 e 6 ainda não entraram em operação. A SPE 3 depende da conclusão de trecho do lote 10 do mesmo leilão que não está sob responsabilidade da Companhia, enquanto a SPE 6 aguarda Termo de liberação de Receita (TLR) solicitado à ONS.

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%.

3.3 Financiamentos de Longo Prazo da Transmissão

A necessidade de financiamento das SPEs da Transmissão já está 100% contratada, resultando em uma alavancagem média de aproximadamente 80% nos projetos. Do total contratado, 94% já foi desembolsado (R$ 3,8 bilhões), sendo utilizado para fazer frente ao avanço físico das obras. O funding principal foi obtido de 3 diferentes fontes – BNDES, Banco do Nordeste e Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA) – e complementado por debêntures de infraestrutura para atingir o objetivo de alavancagem para cada SPE, conforme estrutura demonstrada abaixo.

SPE	Fonte	Contratado	Desembolsado	%
SPE 1	Banco do Nordeste	343	338	
	Debentures	55	55	
	Total	**398**	**393**	***99%***
SPE 2	Banco do Nordeste	353	350	
	Debentures	45	45	
	Total	**398**	**395**	***99%***
SPE 3	Banco do Nordeste	425	425	
	Debentures	90	90	
	Total	**515**	**515**	***100%***
SPE 4	BNDES	822	813	*99%*
SPE 5	Banco do Nordeste	356	278	
	Debentures	66	66	
	Total	**422**	**344**	***81%***
SPE 6	BNDES	419	412	*98%*
SPE 7	FDA	293	224	
	Debentures	130	130	
	Total	**423**	**354**	***84%***
SPE 8	FDA	495	404	
	Debentures	189	189	
	Total	**684**	**593**	***87%***
	Total Equatorial Transmissão	**4.081**	**3.819**	***94%***

4. Desempenho Operacional

As informações operacionais constantes desta seção são pró-forma e refletem 100% das operações da Equatorial Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas. Para efeito de comparabilidade, consolidamos os dados operacionais de Alagoas desde 1T19.

4.1 Vendas de Energia Elétrica – Consolidado por Classe

Classes de consumo (MWh)	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
Consolidado (MA + PA + PI + AL)						
Residencial	2.770.522	2.939.913	*6,1%*	9.956.834	10.941.159	*9,9%*
Industrial	283.885	252.200	*-11,2%*	1.099.405	957.311	*-12,9%*
Comercial	1.067.471	977.915	*-8,4%*	3.917.817	3.569.874	*-8,9%*
Outros	1.349.904	1.276.594	*-5,4%*	4.662.284	4.635.469	*-0,6%*
Total (cativo)	**5.471.783**	**5.446.622**	***-0,5%***	**19.636.339**	**20.103.813**	***2,4%***
Industrial	464.705	509.863	*9,7%*	1.753.259	1.941.515	*10,7%*
Comercial	217.514	272.261	*25,2%*	791.695	924.773	*16,8%*
Outros	4.333	33.308	*668,7%*	14.382	57.780	*301,8%*
Consumidores livres	**686.552**	**815.433**	***18,8%***	**2.559.335**	**2.924.068**	***14,3%***
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	41.417	44.871	***8,3%***	158.373	169.677	***7,1%***
Total Distribuída*	**6.199.752**	**6.306.925**	***1,7%***	**22.354.047**	**23.197.558**	***3,8%***

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

Consumo por Distribuidora (MWh)	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
Equatorial Maranhão	1.754.750	1.814.126	*3,4%*	6.435.180	6.653.477	*3,4%*
Equatorial Pará	2.326.094	2.325.463	*0,0%*	8.616.956	8.850.193	*2,7%*
Equatorial Piauí	1.077.026	1.103.997	*2,5%*	3.790.735	3.838.615	*1,3%*
Equatorial Alagoas	1.041.883	1.063.339	*2,1%*	3.511.176	3.855.273	*9,8%*
Total (Cativo + Livre)	**6.199.752**	**6.306.925**	***1,7%***	**22.354.047**	**23.197.558**	***3,8%***

No 4T20, o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre apresentou crescimento de 1,7% de forma consolidada na Equatorial, ou seja, considerando a soma dos mercados de Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas. O destaque do trimestre foi a Equatorial Maranhão, com um crescimento de 3,4%, seguido pela Equatorial Piauí, crescendo 2,5%.

Na análise individual das distribuidoras, temos os seguintes destaques:

Volume Vendido	4T20					2020				
MWh	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	975.442	1.025.982	532.746	405.743	2.939.913	3.569.637	3.928.860	1.888.062	1.554.600	10.941.159
Industrial	55.485	124.724	37.325	34.666	252.200	211.338	465.389	136.709	143.875	957.311
Comercial	250.887	379.998	177.051	169.980	977.915	918.852	1.407.086	632.580	611.356	3.569.874
Outros	363.060	385.171	255.395	272.968	1.276.594	1.365.209	1.543.959	857.624	868.676	4.635.469
Total (cativo)	**1.644.873**	**1.915.876**	**1.002.517**	**883.357**	**5.446.622**	**6.065.037**	**7.345.295**	**3.514.975**	**3.178.506**	**20.103.813**
Industrial	86.442	265.603	18.888	138.931	509.863	310.417	1.035.065	54.728	541.305	1.941.515
Comercial	79.202	125.921	30.909	36.230	272.261	265.226	445.350	96.616	117.581	924.773
Outros	2.422	18.064	12.822	-	33.308	6.199	24.483	27.099	-	57.780
Consumidores livres	**168.065**	**409.588**	**62.619**	**175.161**	**815.433**	**581.842**	**1.504.898**	**178.442**	**658.886**	**2.924.068**
Energia de Conexão	1.188	-	38.861	4.821	44.871	6.598	-	145.198	17.881	169.677
TOTAL (cativo + livre + conexão)	**1.814.126**	**2.325.463**	**1.103.997**	**1.063.339**	**6.306.925**	**6.653.477**	**8.850.193**	**3.838.615**	**3.855.273**	**23.197.558**
Var. % (4T20 vs 4T19)	*3,4%*	*0,0%*	*2,5%*	*2,1%*	*1,7%*	*3,4%*	*2,7%*	*1,3%*	*9,8%*	*3,8%*

Volume Vendido	4T19					2019				
MWh	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	892.976	993.849	505.462	378.234	2.770.522	3.304.455	3.611.816	1.776.131	1.264.431	9.956.834
Industrial	61.491	136.110	42.756	43.529	283.885	224.119	520.409	159.427	195.450	1.099.405
Comercial	273.017	399.655	210.904	183.895	1.067.471	1.015.823	1.476.764	764.407	660.822	3.917.817
Outros	388.665	435.156	257.635	268.448	1.349.904	1.402.006	1.597.978	861.928	800.372	4.662.284
Total (cativo)	**1.616.150**	**1.964.770**	**1.016.757**	**874.106**	**5.471.783**	**5.946.403**	**7.206.967**	**3.561.894**	**2.921.076**	**19.636.339**
Industrial	71.408	248.080	12.185	133.032	464.705	239.616	991.402	48.516	473.724	1.753.259
Comercial	63.365	111.004	13.100	30.045	217.514	234.388	410.325	47.390	99.592	791.695
Outros	2.093	2.240	-	-	4.333	6.119	8.263	-	-	14.382
Consumidores livres	**136.866**	**361.324**	**25.285**	**163.076**	**686.552**	**480.123**	**1.409.990**	**95.906**	**573.317**	**2.559.335**
Energia de Conexão	1.734	-	34.984	4.700	41.417	8.654	-	132.936	16.783	158.373
TOTAL (cativo + livre + conexão)	**1.754.750**	**2.326.094**	**1.077.026**	**1.041.883**	**6.199.752**	**6.435.180**	**8.616.956**	**3.790.735**	**3.511.176**	**22.354.047**

EQUATORIAL MARANHÃO

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Maranhão apresentou um crescimento de 3,4% no 4T20 em relação ao mesmo período de 2019, fruto das condições climáticas no período, bem como pela retomada econômica, que teve início em meados de junho.

A classe que mais contribuiu positivamente para esse comportamento foi a Residencial, que representa, 54% do total da energia distribuída pela Equatorial Maranhão, tendo um crescimento de 9,2%, quando comparado com o mesmo trimestre do ano passado. Esse comportamento do consumo está ligado à resposta dos consumidores às condições climáticas do período, principalmente do mês de outubro no qual as chuvas na região sul foram escassas e houve condições não comuns de temperaturas elevadas em praticamente todo o estado, além do aumento do consumo decorrente do isolamento social.

O segmento industrial apresentou crescimento de 6,8% no trimestre, fortemente impactado pela retomada da atividade de extração de minerais no norte do Estado que contribuiu com 46% do incremento desta classe no período. Além disso, outro destaque da classe industrial no trimestre foram os setores de fabricação de bebidas, cuja representação no mercado industrial é de cerca de 15%, e de fabricação de produtos químicos de participação de 8%, que apresentaram crescimentos no período de 12,1% e 7,9% respectivamente.

O segmento comercial apresentou redução de 1,9% no 4T20 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse comportamento negativo está relacionado às medidas de isolamento adotadas para conter a transmissão da Covid-19. No entanto, se compararmos o 4T20 com o 2T20, auge da crise, a classe apresentou crescimento de 31,5%, demonstrando que com a reabertura dos centros comerciais, que ocorreu em meados de junho, a classe vem mostrando um processo de recuperação.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), que representa 20 % do total de vendas por classe da Equatorial Maranhão, apresentou redução de 6,5 % ou 41 GWh em relação ao mesmo período de 2019. A classe Poder Público foi responsável por 62% desse resultado, em decorrência da adoção de medidas sanitárias, incluindo o fechamento de escolas públicas, especialmente as estaduais, que permaneceram fechadas de março a dezembro, funcionando apenas remotamente.

EQUATORIAL PARÁ

No Pará, o volume de energia distribuída apresentou estabilidade (redução de 0,03%) no 4T20 em relação ao mesmo período do ano anterior, resultando em um decréscimo de 0,6 GWh, explicado principalmente pelo menor número de dias faturados (-0,4 dias) além dos efeitos da redução das ações de combate as perdas no ano de 2020, devido às restrições impostas pelo COVID-19.

Entre as classes de consumo, destaque para a expansão do residencial (+3,2%) no comparativo entre períodos, beneficiado sobretudo pelo contexto da pandemia, incluindo as medidas adoção de teletrabalho e ensino remoto.

A classe industrial, apresentou variação de 1,6%, considerando os ambientes livre e cativo, impactada positivamente por efeito de base, dado que no 4T19 o maior cliente do ramo de metalurgia (+12 GWh) paralisou as atividades para manutenção por um período de 45 dias.

Estes efeitos foram compensados pela retração de consumo na classe comercial e demais classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), em 0,9% e 7,8%, ambas impactadas pelo contexto da pandemia e seu efeito negativo na execução das ações de combate as perdas em períodos anteriores.

EQUATORIAL PIAUÍ

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Piauí apresentou crescimento de 2,5% no 4T20 em relação ao mesmo período do ano de 2019, apesar da redução da energia injetada em 1,9% no período. O resultado é explicado, principalmente, pelo melhor desempenho das ações de combate as perdas da Companhia, com redução de 1,0 p.p. nas perdas não-técnicas no 4T20 em comparação ao trimestre anterior, o que permitiu a Equatorial Piauí alcançar o sétimo trimestre consecutivo de evolução do indicador. Adicionalmente, as condições climáticas na região também contribuíram positivamente, em especial nos meses de outubro e dezembro.

O consumo da classe residencial, que representa 50% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 5,4% no 4T20 em relação ao mesmo período do ano anterior, resultado do cenário da crise da Covid-19 e da melhora das perdas não-técnicas. Com as determinações de isolamento social no Estado, grande parte das atividades de escritório mudaram para modalidade *home-office*, provocando um aumento no consumo das residências. Diante disso, o consumo médio teve um aumento de 6,8%, incorporando 34 GWh ao trimestre.

O consumo de energia cativo e livre da classe industrial, que representa 5% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 2,3% no 4T20 em comparação ao 4T19. O comportamento positivo da classe é explicado, basicamente, pelo retorno das atividades econômicas no estado. Com o plano de reabertura econômica, iniciado em agosto, os últimos meses do ano demonstraram um indicativo de melhoria no resultado, principalmente o mês de dezembro que apresentou 5,9% de crescimento.

Representando 20% do total de vendas da Equatorial Piauí, o consumo cativo e livre da classe comercial apresentou redução de 7,2% no 4T20 em relação ao 4T19. A classe comercial sofreu grande impacto do isolamento social no estado, pois com as atividades paralisadas, shoppings, lojas e centros comerciais. Entretanto, com a reabertura dos centros comerciais em meados de agosto, esta classe mostra sinais de retomada.

O consumo de Outros (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), que representa 22% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 4,1% em relação ao 4T19. O resultado do

trimestre é impulsionado, principalmente, pela classe Rural que cresceu 28,4% devido uma reclassificação de clientes anteriormente residenciais como rurais, agregando 15 GWh ao trimestre. Como destaque negativo tem-se a classe Poder Público que, ainda impactada pelas medidas restritivas e o teletrabalho, totalizando uma redução de 20 GWh na classe (-26,1%).

EQUATORIAL ALAGOAS

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Alagoas apresentou um aumento de 2,1% no 4T20 em relação ao mesmo período do ano passado. A classe de consumo que mais contribuiu para o aumento do período foi a residencial, apresentando aumento de 7,3%, representando quase 39% do consumo total, influenciado principalmente pelas medidas de isolamento social por conta da pandemia.

A classe Industrial de Alagoas apresentou redução de 1,7%, ainda reflexo da pandemia que afetou a indústria na região.

A classe comercial reportou redução de 3,6% no 4T20 em comparação com o 4T19, influenciada pela retração da economia, em alguns ramos com alta representatividade na classe, como Comércio e Serviços. Na pandemia, praticamente toda a rede hoteleira manteve-se fechada, reabrindo em meados de setembro, com 50% da capacidade permitida.

A linha de Outros (referente ao rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 20,1% do consumo total, teve aumento de 1,7% no consumo de energia em relação ao 4T20, impactada pela reclassificação de clientes para a classe Rural.

4.2 Número de Consumidores – Consolidado por Classe

Número de consumidores	4T19	4T20	Var.
Consolidado (MA + PA + PI + AL)			
Residencial - convencional	4.815.719	4.454.899	*-7,5%*
Residencial - baixa renda	1.903.008	2.363.482	*24,2%*
Industrial	16.448	15.641	*-4,9%*
Comercial	474.941	454.038	*-4,4%*
Outros	455.177	529.383	*16,3%*
Total Equatorial Energia	**7.665.293**	**7.817.443**	***2,0%***

Cabe destacar o crescimento de 24% dos consumidores classificados como baixa renda em relação ao 4T19, fruto do esforço da Companhia para o cadastramento de consumidores elegíveis ao benefício, o que se intensificou após o início da Covid-19. Dentre os esforços realizados, destacamos a possibilidade do cadastramento pelo WhatsApp de novos clientes nessa classe, além de realização de campanhas junto aos municípios e desenvolvimento de ferramentas que integram informações e facilitam o cadastramento, com o intuito de garantir que as famílias que fazem jus à tarifa social possam usufruir do benefício. Vale lembrar que o descadastramento dos consumidores baixa renda está suspenso até março/21 (REN 891/20). As medidas de recadastramento foram direcionadas no sentido de cadastrar os consumidores que podem ser reconhecidos na classe rural. Esta classe possui subvenção que pode variar conforme o perfil do cliente, sendo 4% para clientes do grupo A sobre as tarifas azul ou verde e, como subvenção máxima, 90% para o grupo Rural Irrigante A no horário reservado.

Número de Consumidores (cativo+livre)	4T19					4T20				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial - convencional	1.579.444	1.747.292	731.423	757.560	4.815.719	1.474.533	1.634.830	643.207	702.329	4.454.899
Residencial - baixa renda	697.511	576.296	383.107	246.094	1.903.008	834.429	726.150	456.653	346.250	2.363.482
Industrial	7.541	4.025	2.882	2.000	16.448	7.165	3.951	2.455	2.070	15.641
Comercial	142.788	173.483	94.850	63.820	474.941	135.107	166.229	86.760	65.942	454.038
Outros	121.496	209.494	88.602	35.585	455.177	143.867	201.974	139.405	44.137	529.383
Total	**2.548.780**	**2.710.590**	**1.300.864**	**1.105.059**	**7.665.293**	**2.595.101**	**2.733.134**	**1.328.480**	**1.160.728**	**7.817.443**
Var. % (4T20 vs 4T19)						*1,8%*	*0,8%*	*2,1%*	*5,0%*	*2,0%*

4.3 Balanço Energético

4.3 Balanço energético (MWh)	4T19	4T20	*Var.*	2019	2020	Var.
Maranhão						
Sistema interligado	2.134.147	2.228.794	*4,4%*	7.846.293	8.165.547	*4,1%*
Energia injetada	**2.134.147**	**2.228.794**	***4,4%***	**7.846.293**	**8.165.547**	***4,1%***
Energia distribuída	1.753.016	1.812.938	*3,4%*	6.426.526	6.646.879	*3,4%*
Energia de conexão com outras distribuidoras	1.734	1.188	*-31,5%*	8.654	6.598	*-23,8%*
Perdas totais	379.397	414.668	*9,3%*	1.411.114	1.512.070	*7,2%*
Pará						
Sistema interligado	3.155.891	3.312.778	*5,0%*	12.022.165	12.392.329	*3,1%*
Sistema isolado	78.508	82.544	*5,1%*	299.291	389.787	*30,2%*
Energia injetada	**3.234.399**	**3.395.323**	***5,0%***	**12.321.456**	**12.782.116**	***3,7%***
Energia distribuída	2.326.094	2.325.463	*0,0%*	8.616.956	8.850.193	*2,7%*
Perdas totais	908.304	1.069.860	*17,8%*	3.704.500	3.931.923	*6,1%*
Piauí						
Sistema interligado	1.400.761	1.374.639	*-1,9%*	5.007.579	4.893.045	*-2,3%*
Energia injetada	**1.400.761**	**1.374.639**	***-1,9%***	**5.007.579**	**4.893.045**	***-2,3%***
Energia distribuída	1.042.042	1.065.136	*2,2%*	3.657.799	3.693.418	*1,0%*
Energia de conexão com outras distribuidoras	34.984	38.861	*-16,4%*	132.936	145.198	*9,2%*
Perdas totais	323.736	270.642	*-16,4%*	1.216.843	1.054.430	*-13,3%*
Alagoas						
Sistema interligado	1.349.623	1.362.018	*0,9%*	5.030.707	5.045.397	*0,3%*
Energia injetada	**1.349.623**	**1.362.018**	***0,9%***	**5.030.707**	**5.045.397**	***0,3%***
Energia distribuída	1.037.183	1.058.518	*2,1%*	3.494.392	3.837.392	*9,8%*
Energia de conexão com outras distribuidoras	4.700	4.821	*-2,9%*	16.783	17.881	*-21,7%*
Perdas totais	307.740	298.679	*-2,9%*	1.519.531	1.190.124	*-21,7%*

A energia injetada no **Maranhão** cresceu 4,4% no trimestre, impulsionado pelos fatores já mencionados no crescimento da energia faturada. Os meses de outubro, novembro e dezembro apresentaram taxas de crescimento de 7,8 %, 1,9 % e 3,6 % respectivamente.

No **Pará**, houve aumento de 5,0% no volume trimestral de energia injetada, favorecido pelas condições climáticas no Estado. Neste trimestre, o crescimento foi forte em todos os meses de outubro, novembro e dezembro, com taxas de 8,3%, 2,3% e 4,7%, respectivamente.

O **Piauí** apresentou recuo de 1,9% no 4T20, fortemente impactado pelas determinações de isolamento social, dado que grandes setores da economia tiveram suas atividades suspensas, reduzindo significativamente no consumo de energia, refletindo assim no volume total de energia injetada no estado.

Em **Alagoas**, aumento de 0,9% da energia injetada. O comportamento dos condicionantes econômicos continua afetado pela pandemia da Covid-19, e pelas condições climáticas, que são as principais variáveis que explicam o baixo crescimento da energia injetada.

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

O nível de contratação em 2020, para Equatorial Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas, foi de 102,2%, 102,6%, 106,6% e 102,1%, respectivamente. Importante destacar que, por força da Resolução Normativa 885/2020, a sobrecontratação decorrente da pandemia da Covid-19 deverá ser considerada involuntária. Assim, os percentuais acima já incorporam a estimativa de ajuste por esta previsão normativa.

4.4 Perdas na Distribuição de Energia

Distribuidoras	4T19	1T20	2T20	3T20	4T20	Regulatório
Perdas Totais / Injetada						
Equatorial Maranhão	18,0%	18,0%	18,2%	18,3%	18,5%	17,7%
Equatorial Pará	30,1%	29,5%	29,8%	29,9%	30,8%	27,6%
Equatorial Piauí	24,3%	23,3%	22,9%	22,5%	21,5%	20,5%
Equatorial Alagoas	30,2%	29,8%	24,0%	23,8%	23,6%	20,8%
Perdas Não-Técnicas / BT						
Equatorial Maranhão	9,3%	9,4%	9,6%	9,9%	10,2%	8,9%
Equatorial Pará	40,2%	38,6%	38,9%	39,1%	41,5%	33,0%
Equatorial Piauí	21,8%	19,5%	18,7%	17,7%	15,8%	13,9%
Equatorial Alagoas	49,9%	48,5%	29,6%	28,9%	28,2%	22,0%

No 4T20, as perdas de energia da Equatorial **Maranhão** apresentaram um leve aumento em decorrência do cenário mais adverso imposto pela pandemia.

Já no **Pará**, a adequação a resolução nº 863 da ANEEL, ocorrida no 3T20, que altera o calendário para clientes do Grupo A, cujo faturamento passa a ocorrer no mesmo mês civil, explica o aumento de 0,9 p.p., pois antecipou parte do faturamento do 4T20 para o 3T20, além do cenário mais adverso em função da pandemia.

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

Por fim, cabe destacar que o retorno das equipes em campo para o combate às perdas só ocorreu em meados do trimestre passado, e como as perdas são apuradas pelos últimos 12 meses, a não realização das ações também afeta o resultado apurado neste trimestre.

4.5 Arrecadação e PDD

PDD / ROB[1] (trimestral)	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
Equatorial Maranhão	3,3%	-0,9%	*4,1 p.p.*	1,9%	1,0%	*0,8 p.p.*
Equatorial Pará	3,6%	3,1%	*0,5 p.p.*	2,3%	2,9%	*-0,5 p.p.*
Equatorial Piauí	-11,4%	-1,9%	*-9,4 p.p.*	-3,5%	0,3%	*-3,8 p.p.*
Equatorial Alagoas	0,0%	-6,8%	6,8 p.p.	-2,2%	-0,1%	-2,1 p.p.

[1] Desconsidera Receita de Construção.

Os resultados de provisionamento para devedores das empresas do Grupo refletem a atualização da Matriz de PECLD que é revisada anualmente e o excelente resultado do nível de arrecadação (IAR) que permaneceu acima de 100% neste trimestre para todas as distribuidoras. Esse efeito é fruto do trabalho que a Companhia vem realizando de renegociação de débitos e da possibilidade de retomada dos cortes no fornecimento de energia na classe residencial convencional.

4.6 Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	4T19	1T20	2T20	3T20	4T20	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	13,7	13,3	13,8	13,6	13,4	17,4
Equatorial Pará	21,9	21,9	20,9	21,0	20,2	27,6
Equatorial Piauí	34,1	34,2	32,5	30,3	27,6	20,8
Equatorial Alagoas	38,7	26,7	23,9	21,6	19,3	15,5
FEC						
Equatorial Maranhão	6,6	6,0	6,1	6,0	5,9	10,8
Equatorial Pará	12,3	11,7	11,1	11,1	10,8	22,2
Equatorial Piauí	13,6	13,5	13,5	13,3	12,8	14,1
Equatorial Alagoas	16,3	12,4	11,6	11,1	9,6	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), ambos no período de 12 meses.

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). Importante destacar que, no Ranking da ANEEL de Continuidade do Serviço, que mede a qualidade do fornecimento de energia em relação aos limites regulatórios, a Equatorial Pará foi a 2ª melhor empresa do país no ano de 2020 enquanto Maranhão ocupou a 8ª colocação, entre as concessionárias com mais de 400 mil consumidores.

Neste 4T20, as novas distribuidoras apresentaram melhora no DEC, sendo destaque a Equatorial **Alagoas** com redução de 10,6%, de 21,6 horas para 19,3 horas no 4T20, em comparação com o trimestre anterior. No trimestre, as novas distribuidoras também apresentaram evolução no FEC, ambas com desempenho abaixo do limite regulatório.

5. Desempenho Econômico-Financeiro

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

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado[1]

DRE (R$ MM)	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	7.981	7.537	*-5,6%*	25.015	23.430	*-6,3%*
Receita operacional líquida (ROL)	6.185	5.993	*-3,1%*	18.796	17.890	*-4,8%*
Custo de energia elétrica	(3.385)	(3.400)	*0,5%*	(12.007)	(10.401)	*-13,4%*
Custo e despesas operacionais	(433)	(311)	*-28,2%*	(1.768)	(1.913)	*8,2%*
EBITDA	**2.367**	**2.282**	***-3,6%***	**5.021**	**5.576**	***11,0%***
Outras receitas/despesas operaciona	(231)	132	*-157,2%*	(361)	103	*-128,6%*
Depreciação	(187)	(228)	*21,9%*	(630)	(713)	*13,1%*
Resultado do serviço (EBIT)	2.180	2.054	*-5,8%*	4.391	4.863	*10,7%*
Resultado financeiro	(281)	(90)	*-68,0%*	(628)	(424)	*-32,4%*
Amortização de ágio	74	(30)	*-140,2%*	-	(114)	-
Lucro antes da tributação (EBT)	1.867	1.944	*4,1%*	3.680	4.358	*18,4%*
IR/CSLL	(434)	(332)	*-23,4%*	(964)	(911)	*-5,6%*
Participações minoritárias	(120)	(210)	*74,4%*	(300)	(473)	*57,5%*
Lucro líquido (LL)	**1.312**	**1.401**	***6,8%***	**2.416**	**2.975**	***23,2%***

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

5.1.1 - Receita operacional

Análise da receita (R$ MM)	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
(+) Vendas as classes	**4.101**	**3.965**	***-3%***	**14.749**	**14.423**	***-2%***
Residencial	2.214	2.274	*3%*	7.951	8.206	*3%*
Industrial	201	178	*-11%*	777	678	*-13%*
Comercial	892	779	*-13%*	3.254	2.872	*-12%*
Outras classes	794	733	*-8%*	2.767	2.667	*-4%*
(+) Ultrapassagem de demanda / reativo excedente	**(24)**	**64**	***365%***	**(74)**	**(4)**	***94%***
(+) Suprimento	**109**	**134**	***23%***	**383**	**272**	***-29%***
(+) Outras receitas	**606**	**1.111**	***83%***	**1.800**	**2.737**	***52%***
Subvenção baixa renda	145	186	*28%*	512	901	*76%*
Subvenção CDE outros	110	139	*27%*	435	515	*19%*
Uso da rede	115	136	*18%*	404	502	*24%*
Atualização ativo financeiro	160	157	*-2%*	259	185	*-29%*
Outras receitas operacionais	76	492	*549%*	192	634	*230%*
(+) Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	**207**	**581**	***180%***	**116**	**548**	***372%***
(+) Receita de construção - Distribuição	**550**	**641**	***17%***	**1.879**	**1.843**	***-2%***
(=) Receita Operacional Bruta - Distribuição	**5.550**	**6.495**	***17%***	**18.853**	**19.819**	***5%***
(+) Receita de Operação e Manutenção (Transmissão)	**(17)**	**1**	***-107%***	**17**	**22**	***25%***
(+) Receita Financeira - atualização TIR	**(79)**	**157**	***-299%***	**-**	**515**	***N/A***
(+) Receita de construção - Transmissão	**1.481**	**740**	***-50%***	**4.715**	**2.361**	***-50%***
(+) Transmissão de energia	**2**	**(6)**	***375%***	**7**	**0**	***-96%***
(+) Receita Ativo de Contrato	**(29)**	**195**	***-783%***	**131**	**706**	***439%***
(+) Outras receitas	**437**	**13**	***-97%***	**439**	**21**	***-95%***
(+) Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	**523**	**(349)**	***167%***	**523**	**(507)**	***197%***
(=) Receita operacional bruta - Transmissão	**2.318**	**751**	***-68%***	**5.832**	**3.119**	***-47%***
Receita operacional bruta - Outros	**113**	**291**	***156%***	**329**	**493**	***50%***
(+) Deduções à receita	**(1.795)**	**(1.541)**	***-14%***	**(6.218)**	**(5.540)**	***11%***
Deduções à receita - Transmissão	(228)	(83)	***-64%***	(561)	(326)	***42%***
Deduções à receita - Distribuição	(1.545)	(1.422)	***-8%***	(5.591)	(5.130)	***8%***
PIS e COFINS	(457)	(348)	*-24%*	(1.474)	(1.304)	*12%*
Encargos do consumidor	(35)	(42)	*19%*	(121)	(133)	*-10%*
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(82)	(91)	*11%*	(611)	(362)	*41%*
ICMS	(958)	(914)	*-5%*	(3.321)	(3.260)	*2%*
ISS	(1)	(1)	*7%*	(3)	(4)	*-22%*
Compensações Indicadores de Qualidade e Outros	(12)	(27)	*123%*	(60)	(68)	*-13%*
Deduções à receita - Outros	(22)	(37)	*-72%*	(67)	(83)	*-24%*
(=) Receita operacional líquida - Dist. e Transm.	**6.186**	**5.996**	***-3%***	**18.796**	**17.890**	***-5%***
(-) Receita de construção - Dist. e Transm.	**2.030**	**1.380**	***-32%***	**6.593**	**4.204**	***-36%***
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**4.156**	**4.616**	***11%***	**12.203**	**13.686**	***12%***

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 11%, em comparação ao mesmo período do ano anterior. Contribuiu para este desempenho:

(i) aumento de R$ 505 milhões no grupo de Outras Receitas, devido do reconhecimento da receita de ressarcimento das sobras físicas homologadas na RTE da Equatorial Piauí, realizada em dezembro de 2020,

no montante de R$ 392 milhões (R$ 356 milhões já líquido de impostos), e maior recebimento de subvenções (CDE e baixa renda), no valor de R$ 71 milhões, influenciado pela maior base de clientes baixa renda, fruto das ações proativas de cadastramento de consumidores; e

(ii) aumento de R$ 361 milhões na rubrica de Valores a Receber de Parcela A e Outros Itens Financeiros, influenciado pela redução da amortização decorrente do recebimento de valores da Conta-Covid, e pelo repasse dos valores do fundo de reserva para alívio futuro de encargo dos consumidores;

Análise da receita	4T20				2020			
(R$ Milhões)	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Vendas as classes	**1.140**	**1.586**	**660**	**579**	**4.128**	**5.880**	**2.378**	**2.037**
Residencial	716	884	374	301	2.542	3.250	1.333	1.081
Industrial	39	93	23	23	147	347	92	91
Comercial	182	340	125	132	675	1.261	472	464
Outras classes	204	269	137	124	764	1.022	481	400
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	**30**	**38**	**(1)**	**(3)**	**13**	**(1)**	**(7)**	**(10)**
(+) Suprimento	**4**	**94**	**31**	**5**	**31**	**119**	**99**	**23**
(+) Outras receitas	**205**	**341**	**474**	**90**	**669**	**1.052**	**709**	**307**
Subvenção baixa renda	65	65	33	22	320	317	164	99
Subvenção CDE outros	36	72	20	11	125	265	67	58
Uso da rede	26	64	16	30	92	255	52	103
Atualização ativo financeiro	61	115	4	(22)	66	135	4	(20)
Outras receitas operacionais	17	25	401	49	66	79	422	67
(+) Valores a receber de parcela A	**166**	**205**	**101**	**109**	**65**	**281**	**(95)**	**297**
(+) Receita de construção	**188**	**209**	**142**	**102**	**561**	**681**	**403**	**198**
(=) Receita operacional bruta	**1.733**	**2.473**	**1.407**	**883**	**5.466**	**8.012**	**3.488**	**2.853**
(+) Deduções à receita	**(382)**	**(582)**	**(280)**	**(177)**	**(1.359)**	**(2.137)**	**(904)**	**(730)**
PIS e COFINS	(96)	(143)	(83)	(26)	(358)	(555)	(208)	(183)
Encargos do consumidor	(12)	(18)	(6)	(6)	(39)	(54)	(19)	(21)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(25)	(36)	(15)	(15)	(102)	(143)	(58)	(59)
ICMS	(243)	(373)	(171)	(127)	(846)	(1.359)	(605)	(450)
ISS	(0)	(0)	(0)	-	(2)	(1)	(0)	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade e Outros	(5)	(12)	(6)	(4)	(13)	(25)	(15)	(16)
(=) Receita operacional líquida	**1.350**	**1.891**	**1.127**	**705**	**4.107**	**5.875**	**2.583**	**2.123**
(-) Receita de construção	**188**	**209**	**142**	**102**	**561**	**681**	**403**	**198**
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**1.163**	**1.682**	**985**	**604**	**3.546**	**5.194**	**2.180**	**1.925**

Análise da receita	4T19				2019			
(R$ Milhões)	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Vendas as classes	**1.136**	**1.696**	**706**	**563**	**4.438**	**6.222**	**2.703**	**1.929**
Residencial	672	896	365	281	2.619	3.251	**1.423**	939
Industrial	42	105	29	24	165	413	**119**	113
Comercial	205	386	163	139	822	1.438	**626**	501
Outras classes	217	308	149	119	832	1.121	**534**	376
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	**(9)**	**(15)**	1	**(2)**	**(26)**	**(54)**	**11**	**(7)**
(+) Suprimento	**1**	**61**	**36**	**11**	**16**	**149**	**174**	**44**
(+) Outras receitas	**153**	**339**	**63**	**52**	**504**	**934**	**214**	**192**
Subvenção baixa renda	55	49	27	14	206	175	95	45
Subvenção CDE outros	28	54	16	12	107	215	62	61
Uso da rede	20	65	9	22	72	245	29	76
Atualização ativo financeiro	24	135	0	0	52	207	1	(5)
Outras receitas operacionais	26	36	11	3	66	91	28	14
(+) Valores a receber de parcela A	22	79	(22)	**128**	(61)	128	(154)	**616**
(+) Receita de construção	**135**	**215**	**113**	**86**	**409**	**773**	**517**	**171**
(=) Receita operacional bruta	**1.439**	**2.375**	**896**	**839**	**5.281**	**8.152**	**3.464**	**2.945**
(+) Deduções à receita	**(364)**	**(697)**	**(290)**	**(195)**	**(1.487)**	**(2.557)**	**(1.035)**	**(769)**
PIS e COFINS	(89)	(241)	(82)	(45)	(348)	(802)	(226)	(193)
Encargos do consumidor	(10)	(14)	(6)	(6)	(37)	(49)	(21)	(22)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(22)	(35)	(12)	(12)	(179)	(261)	(99)	(108)
ICMS	(240)	(402)	(189)	(127)	(909)	(1.424)	(681)	(425)
ISS	(0)	(0)	(0)	-	(2)	(1)	(0)	(0)
Compensações Indicadores de Qualidade e Outros	(3)	(4)	(0)	(4)	(13)	(21)	(7)	(21)
(=) Receita operacional líquida	**1.075**	**1.678**	**607**	**644**	**3.794**	**5.595**	**2.430**	**2.175**
(-) Receita de construção	**135**	**215**	**113**	**86**	**409**	**773**	**517**	**171**
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**940**	**1.463**	**494**	**559**	**3.384**	**4.822**	**1.913**	**2.004**

Adicionalmente aos efeitos já comentados, cabe destacar em Alagoas o valor negativo da Atualização do Ativo Financeiro, decorre do processo de RTE, que levou a reclassificação de parte do saldo do Ativo Financeiro para o Ativo Intangível, em linha com a extensão atual do contrato de concessão, resultando em um menor VNR no trimestre, em R$ 22 milhões.

5.1.2 - Custos e Despesas

De forma consolidada, o custo da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiu R$ 3,9 bilhões neste 4T20, montante 2% inferior ao reportado no 4T19.

Custos Operacionais	4T19	4T20	*Var.*	2019	2020	*Var.*
R$ Milhões						
(+) Pessoal	146	165	13%	501	601	20%
(+) Material	8	33	324%	30	63	111%
(+) Serviço de terceiros	248	245	-1%	776	873	13%
(+) Outros	51	18	-65%	136	181	34%
(=) PMSO Reportado	**453**	**461**	**2%**	**1.442**	**1.718**	**19%**
Ajustes Piauí	*(21)*	*(7)*	*66%*	*129*	*(10)*	*108%*
Ajustes Alagoas	*(7)*	*14*	*-292%*	*(73)*	*14*	*-119%*
Ajuste Pará	*(8)*	*(23)*	*-196%*	*(8)*	*(41)*	*-422%*
Ajuste Maranhão	*(7)*	*(54)*	*-626%*	*(21)*	*(92)*	*-337%*
Ajuste Holding	*-*	*34*	*N/A*	*-*	*(4)*	*N/A*
PMSO Ajustado	**410**	**423**	**3%**	**1.470**	**1.585**	**8%**
PECLD e perdas	31	(21)	170%	*98*	268	175%
% Receita bruta Dist. (s/ rec .de construção)	*0,6%*	*-0,4%*	*-0,9 p.p.*	*0,6%*	*1,5%*	160%
Provisões para contingências	*(213)*	*4*	*-102%*	*(134)*	*30*	-122%
(+) Provisões	**(183)**	**(17)**	**91%**	**(36)**	**298**	**-924%**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**163**	**(132)**	**181%**	**361**	**(103)**	129%
(+) Depreciação e amortização	**187**	**228**	**22%**	**630**	**713**	13%
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**620**	**539**	**-13%**	**2.398**	**2.626**	**9%**
(+) Energia comprada e transporte	1.977	2.470	25%	6.974	7.292	5%
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**1.977**	**2.470**	**25%**	**6.974**	**7.292**	**5%**
(+) Custos de construção	**1.408**	**930**	**-34%**	**5.033**	**3.109**	**-38%**
(=) Total	**4.006**	**3.940**	**-2%**	**14.405**	**13.027**	**-10%**

No 4T20, o PMSO Reportado[2], consolidado, da Companhia cresceu 2% (R$ 7 milhões) em comparação ao 4T19, influenciado por despesas não-recorrentes, incluindo o reconhecimento contábil de incentivos de longo-prazo. Desconsiderados os efeitos não-recorrentes, o PMSO Ajustado[1] no período apresentou incremento de 3%.

Na PECLD, os impactos decorrem, principalmente, da atualização anual da matriz de provisionamento, cujos efeitos nas distribuidoras serão detalhados a seguir. Já no grupo de Contingências, a variação é consequência, principalmente, de reversões realizadas no 4T19 decorrentes do processo de reavaliação do PPA (Purchase Price Allocation), com efeito positivo na comparação com o trimestre atual.

[2] *Considera ajuste gerencial para fins de comparabilidade reclassificando perdas na desativação de bens e direitos, referentes a obras descontinuadas e não finalizadas, (R$ 68,7 milhões) alocadas originalmente na linha de "Outros" e transferidas para a rubrica de "Outras Receitas/Despesas Operacionais", com impacto no PMSO Reportado, e Ajustado, porém sem alteração da linha de "Custos e Despesas Gerenciáveis".*

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

Custos Operacionais	4T20				2020			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal	54	52	23	24	147	156	79	77
Participação nos resultados	9	*4*	-	2	34	*18*	-	*8*
(+) Material	12	*17*	1	1	26	23	5	4
(+) Serviço de terceiros	111	*86*	46	35	391	341	163	128
(+) Outros	5	3	(0)	(12)	18	20	5	(6)
(=) PMSO Reportado	**183**	**158**	**71**	**48**	**582**	**539**	**252**	**202**
Ajustes Pessoal	(26)	(15)	*(6)*	*(5)*	*(21)*	*(15)*	*(8)*	*(5)*
Ajustes de Materiais	(9)	(3)	-	*0*	*(14)*	*(3)*	-	0
Ajustes Serviços de Terceiros	(18)	-	(1)	5	*(54)*	*(8)*	*(1)*	5
Ajustes Outros	(1)	(6)	-	*14*	*(2)*	*(15)*	(2)	*14*
PMSO Ajustado	**128**	**134**	**64**	**61**	**490**	**498**	**241**	**217**
PCLD e perdas	**(14)**	**69**	**(24)**	**(53)**	**48**	**212**	**11**	**(3)**
% Receita bruta (s/ receita de construção)	*-0,9%*	*3,1%*	*-1,9%*	*-6,8%*	*1,0%*	*2,9%*	*0,3%*	*-0,1%*
Provisões para contingências	**6**	**5**	**(4)**	**(3)**	**22**	**21**	**(1)**	**(4)**
(+) Provisões	**(8)**	**75**	**(28)**	**(57)**	**70**	**233**	**9**	**(6)**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**1**	**22**	**(160)**	**5**	**2**	**26**	**(158)**	**27**
(+) Depreciação e amortização	**49**	**83**	**80**	**16**	**190**	**312**	**145**	**63**
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**224**	**337**	**(37)**	**12**	**845**	**1.110**	**248**	**286**
(+) Energia comprada e transporte	518	783	350	284	1.498	2.229	1.018	903
(+) Encargos uso rede e conexão	94	186	47	81	308	-	194	272
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**612**	**968**	**397**	**365**	**1.806**	**2.229**	**1.213**	**1.174**
(+) Custos de construção	**188**	**209**	**142**	**102**	**561**	**681**	**403**	**198**
(=) Total	**1.024**	**1.514**	**503**	**479**	**3.212**	**4.020**	**1.864**	**1.659**

Custos Operacionais	4T19				2019			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal	31	33	28	20	125	130	16	158
Participação nos resultados	8	*4*	*4*	*5*	32	*15*	-	*11*
(+) Material	3	*1*	1	2	13	7	3	4
(+) Serviço de terceiros	98	*99*	53	35	337	356	136	115
(+) Outros	(1)	13	7	2	19	28	2	37
(=) PMSO Reportado	**130**	**145**	**90**	**58**	**493**	**520**	**156**	**313**
Ajustes Pessoal		2		*(6)*		*2*	*130*	*(57)*
Ajustes Serviços de Terceiros	-			4	*(2)*			*4*
Ajustes Outros	(6)	(7)	(1)	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*11*	
Ajustes de Materiais	(2)	(3)	(20)		*(13)*	*(3)*	*(11)*	*(21)*
PMSO Ajustado	**123**	**137**	**69**	**50**	**472**	**513**	**285**	**240**
PCLD e perdas	43	77	(89)	(0)	**90**	**173**	**(105)**	**(62)**
% Receita bruta (s/ receita de construção)	*3,3%*	*3,6%*	*-11,4%*	*0,0%*	*1,9%*	*2,3%*	*-3,5%*	*-2,2%*
Provisões para contingências	*3*	*4*	*35*	48	*23*	*15*	*71*	**72**
(+) Provisões	**45**	**81**	**(54)**	**48**	**114**	**188**	**(33)**	**10**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**(4)**	**58**	**2**	**(0)**	**31**	**152**	**71**	**0**
(+) Depreciação e amortização	**48**	**101**	**22**	**16**	**184**	**307**	**96**	**53**
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**219**	**386**	**60**	**121**	**821**	**1.168**	**289**	**377**
(+) Energia comprada e transporte	430	659	347	219	1.545	2.415	1.207	937
(+) Encargos uso rede e conexão	53	100	23	51	218	-	139	154
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**484**	**759**	**370**	**270**	**1.763**	**2.415**	**1.345**	**1.092**
(+) Custos de construção	**135**	**215**	**113**	**86**	**409**	**773**	**517**	**171**
(=) Total	**838**	**1.360**	**543**	**478**	**2.994**	**4.355**	**2.151**	**1.639**

MARANHÃO

No 4T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$183 milhões, aumento de 40,8% em relação ao 4T19. Descontados os efeitos não recorrentes, o PMSO ajustado totalizou R$ 128 milhões no 4T20, contra R$ 123 milhões no 4T19, representando um aumento de 4,1%, em linha com a inflação acumulada no período de 4,52%, medida pelo IPCA, e de 5,45%, medida pelo INPC. Os efeitos não recorrentes impactaram todas as rubricas, sendo R$ 26,0 milhões em **Pessoal**, R$ 9,0 milhões em **Material,** R$ 18,0 milhões em **Serviços de Terceiros** e R$ 1 milhão em **Outros.**

A conta de **Pessoal** apresentou aumento de R$ 23,7 milhões no trimestre em função especialmente do reconhecimento contábil de programa de incentivos de longo prazo (*stock options e phantom shares)* no montante de R$ 27,2 milhões. Deste total, R$ 20,4 milhões são referentes ao programa de *stock options*, não recorrentes, e R$ 6,8 milhões referentes ao programa de *phantom shares*, sendo R$ 5,3 milhões relativos a períodos anteriores e, portanto, não recorrentes.

Já a conta **Material** teve um aumento de R$ 9,6 milhões, referente em grande parte de efeito não recorrente de compra de materiais para utilização nas operações de cobrança.

A rubrica de **Serviços de Terceiros** teve um aumento de R$ 13,4 milhões e é explicada pelos seguintes efeitos não recorrentes:

(i) regularização de serviços prestados na operação do sistema elétrico no 4T20 (R$ 7,0 milhões);
(ii) honorários tributários (R$ 4,9 milhões)
(iii) despesas com consultoria (R$ 4,5 milhões)
(iv) renovação dos sistemas de software para a operação (R$ 1,6 milhão)

Por fim, no grupo de **Outros**, o aumento de R$ 6,2 milhões é impactado sobretudo pelo reconhecimento contábil de direito de uso (IFRS 16), referente a maiores despesas com arrendamentos, no valor de R$ 2,9 milhões, e maiores indenizações por acidentes (R$ 1,3 milhões).

No 4T20, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) apresentaram uma reversão R$ 14 milhões, em grande parte explicado pela atualização da Matriz de PECLD, que é revisada anualmente, tendo este um impacto de R$ 32 milhões de reversão.

PARÁ

O PMSO (pessoal, material, serviço de terceiros e outros) reportado no 4T20 foi de R$ 158 milhões, apresentando um aumento de 9% em relação ao 4T19. O PMSO ajustado por efeitos não recorrentes totalizou R$ 134 milhões no 4T20, contra R$ 137 milhões no 4T19, ou seja, uma redução de 2,2%, beneficiado pelas economias geradas com serviços de terceiros por conta da pandemia. Os efeitos não recorrentes foram observados em **Pessoal**, no montante de R$ 15 milhões, **Material** em R$ 3 milhões, e **Outros**, com R$ 6 milhões, conforme detalhados a seguir.

Na conta **Pessoal**, é importante destacar os custos com o programa de incentivos de longo prazo (*stock options* e *phantom shares),* no montante de R$ 15 milhões, sendo R$ 11,1 milhões não recorrentes, referente ao programa de *stock options,* e R$ 3,9 milhões referente ao programa de *phantom shares*, dos quais R$ 3,4 milhões não recorrentes.

Na conta de **Material**, o aumento de R$ 16 milhões é explicado, principalmente, por ajustes de reclassificação referente aos serviços prestados na operação do sistema elétrico (ODSs) de anos anteriores, então registradas na rubrica Serviços de Terceiros, gerando um efeito nulo, considerando estas duas rubricas.

Já em **Serviços de Terceiros**, a redução de R$ 13 milhões é explicada principalmente pela reclassificação à conta de Materiais comentadas (R$ 12,4 milhões) e pela economia gerada por conta da pandemia (abaixo descrita). Em **Outros**, ocorreu uma redução de R$ 9 milhões em relação ao 4T19, especialmente à baixa de provisões de pensões vitalícias.

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

(i) Redução atividades de Cobrança em virtude deste período de pandemia (R$ 4,7 milhões);

(ii) Economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências (R$ 1,0 milhão).

No 4T20, a Equatorial Pará constituiu provisão para Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) no valor de R$ 69 milhões, equivalente a 3,1% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção). O nível de provisionamento aumentou em relação ao 3T20 devido à atualização da Matriz de provisionamento da PECLD que é revisada anualmente, tendo um impacto de R$ 65 milhões.

PIAUÍ

No 4T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 71 milhões, apresentando uma forte redução de 21% em relação ao valor recorrente do 4T19. O PMSO Ajustado, ou seja, desconsiderando os efeitos não recorrentes, atingiu R$ 64 milhões no 4T20 contra R$ 69 milhões no mesmo período do ano anterior. Essa redução foi em grande parte explicada pela redução na conta Pessoal, no montante de R$ 5 milhões, ocasionada pelo ajuste no quadro de pessoal, oriundo do processo de restruturação realizado pela Equatorial Energia, e pela redução, de R$ 7 milhões, com execução dos serviços de cobrança, reduzidos por força da pandemia.

As contas impactadas por items não recorrentes foram, principalmente, **Pessoal** e **Outros**, conforme abaixo:

Na conta **Pessoal**, ocorreu como efeito não recorrente, referente aos custos com o programa de incentivos de longo prazo (*stock options)* no montante de R$ 5 milhões. Já em **Outros**, a redução decorre de uma despesa não recorrente referente ao reconhecimento de ressarcimento de AIC para Eletrobras no montante de R$ 7 milhões, ocorrida no 4T19.

ALAGOAS

No 4T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 48 milhões, redução de R$ 10 milhões em relação ao 4T19. Desconsiderados os efeitos não recorrentes, o PMSO ajustado foi de R$ 61 milhões, valor 22% superior ao mesmo período do ano passado, decorrente do efeito positivo em 2019 do laudo de atualização atuarial do plano de saúde, além do aumento nas despesas serviços de terceiros, em função do avanço na estratégia de terceirização e maior volume executado de serviços de cobrança e manutenção, com mobilização adicional de equipes.

Detalhamos os principais efeitos não recorrentes abaixo:

Na conta **Pessoal**, ocorreu como efeito não recorrente, referente aos custos com o programa de incentivos de longo prazo (*stock options)* no montante de R$ 5 milhões. Na conta **Serviços de Terceiros** o principal efeito não recorrente foi o aumento na mobilização de equipes, enquanto em **Material** os valores permaneceram estáveis em relação ao 4T19.

Em **Outros**, a redução de R$ 13,9 milhões é consequência, principalmente, de reversão decorrente em grande parte de encontro de contas, referente ao processo judicial entre Chesf e Codevasf[3].

[3] Refere-se a processo judicial Codevasf e Chesf no qual a primeira requeria a não interrupção do fornecimento nas áreas do projeto de irrigação do Baixo São Francisco, através da dedução do valor das faturas de aquisição de energia junto a CHESF, então sob mesmo controlador da Companhia (anterior ao processo de privatização). Após sentença judicial, foi reconhecido que as compensações efetuadas no período da sentença não representam ativos ou passivos em aberto, sendo estes saldos revertidos.

No 4T20, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) foi uma reversão de R$ 53 milhões devido especialmente à atualização da Matriz de PECLD que é revisada anualmente, tendo um impacto de R$ 19 milhões de reversão e uma melhora na arrecadação.

5.1.3 - EBITDA Consolidado Equatorial

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

Conciliação do EBITDA (R$ milhões)	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
Resultado do Exercício	1.433	1.612	12,5%	2.716	3.448	27,0%
Impostos sobre o Lucro	434	332	-23,4%	964	911	-5,6%
Resultado Financeiro	281	90	-68,0%	628	424	-32,4%
Depreciação e amortização*	113	258	127,7%	630	827	31,2%
Equivalência Patrimonial	106	(10)	-109,8%	83	(34)	-140,5%
EBITDA societário**	**2.367**	**2.282**	**-3,6%**	**5.021**	**5.576**	**11,0%**

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

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

EBITDA consolidado Equatorial	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
EBITDA Equatorial Maranhão	285	375	*31,5%*	983	1.086	*10,4%*
EBITDA Equatorial Pará	390	431	*10,6%*	1.049	1.481	*41,2%*
EBITDA Equatorial Piauí	80	700	*780,1%*	356	850	*139,0%*
EBITDA Equatorial Alagoas	179	242	*35,5%*	309	527	*70,5%*
EBITDA Intesa	318	(3)	*-101,0%*	438	26	*-94,0%*
EBITDA Transmissão	907	363	*-60,0%*	1.659	1.439	*-13,3%*
EBITDA 55 Soluções	17	140	*710,6%*	59	177	*201,4%*
PPAs Piauí e Alagoas na Consolidação	303	0	*-99,9%*	303	9	*-97,2%*
EBITDA Holding + outros	(111)	33	*-129,8%*	(134)	(19)	*-85,5%*
EBITDA Equatorial	**2.367**	**2.282**	***-3,6%***	**5.021**	**5.576**	***11,0%***
Ajustes Maranhão	0	22	*7058,8%*	(15)	9	*-159,5%*
Ajustes Pará	(68)	31	*-144,8%*	32	(119)	*-470,6%*
Ajustes Piauí	(12)	(515)	*4094,0%*	(194)	(490)	*152,3%*
Ajuste Alagoas	(91)	(98)	*7,8%*	(74)	(189)	*156,7%*
Ajustes holding (PPA Intesa)	97	-	*-100,0%*	97	-	*-100,0%*
Ajuste Intesa e Transmissão	(748)	-	*-100,0%*	(510)	-	*-100,0%*
Ajustes Holding	-	(10)	*N/A*	-	(18)	*N/A*
Ajustes holding (Stock Options + Phanton S	2	(34)	*-1815,6%*	2	4	*100,4%*
PPAs Piauí e Alagoas na Consolidação	(303)	(0)	*-99,9%*	(303)	(9)	*-97,2%*
EBITDA Equatorial ajustado	**1.244**	**1.677**	***34,8%***	**4.056**	**4.764**	***17,4%***

O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R$ 2.282 milhões no 4T20, valor 3,6% menor, impactado principalmente pelo menor EBITDA oriundo da aplicação do IFRS 15 para os projetos de transmissão, por conta da redução dos investimentos, uma vez que grande parte dos projetos já foram ou estavam em fase final de conclusão.

Abaixo abrimos a comparação do EBITDA Ajustado pelo VNR e IFRS 15 do 4T 2019 x 2020:

EBITDA Regulatório	4T19	4T20	Var. %	2019	2020	Var. %
EBITDA Ajustado Societário	1.244	1.677	34,8%	4.056	4.764	17,4%
VNR	42	180	332,7%	125	207	65,9%
IFRS Transmissão	432	233	-46,1%	1.431	1.068	-25,4%
EBITDA ajustado pelo VNR e IFRS 15	**770**	**1.264**	**64,1%**	**2.500**	**3.488**	**39,5%**

Pode-se observar que o EBITDA ajustado por estes efeitos contábeis cresceu influenciado pela entrada em operação das SPEs 1,2, 4, 5, 7 e 8, assim como o aumento da tarifa fio B ocasionada pelos reajustes e revisões ocorridas nas distribuidoras.

A seguir, abrimos os valores por distribuidora, assim como destacamos os valores considerados como não recorrentes no resultado do 4T20:

EBITDA	4T20				2020			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	239	229	603	239	700	719	619	453
(+) Impostos sobre o Lucro	67	64	30	8	153	246	30	0
(+) Resultado Financeiro	20	55	(13)	(21)	42	204	55	11
(+) Depreciação e Amortização	49	83	80	16	190	312	145	63
(=) EBITDA societário (CVM)*	**375**	**431**	**700**	**242**	**1.086**	**1.481**	**850**	**527**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	22	(160)	5	2	26	(158)	27
(+) Impactos Margem Bruta	(33)	(15)	(363)	(56)	(85)	(186)	(342)	(166)
(+) Ajustes de PMSO	54	23	7	(14)	92	41	10	(14)
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	(34)	-	-	-	(36)
(=) EBITDA societário ajustado	**397**	**462**	**185**	**144**	**1.095**	**1.362**	**360**	**338**

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 52

EBITDA	4T19				2019			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	196	190	(15)	215	647	469	93	347
(+) Impostos sobre o Lucro	44	47	(1)	(217)	137	126	10	(36)
(+) Resultado Financeiro	(3)	51	74	165	15	147	157	222
(+) Depreciação e Amortização	48	101	22	16	184	307	96	53
(=) EBITDA societário (CVM)*	**285**	**390**	**80**	**179**	**983**	**1.049**	**356**	**586**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	(4)	58	2	(3)	31	152	71	(2)
(+) Impactos Margem Bruta	(20)	(152)	19	(151)	(84)	(146)	(38)	(468)
(+) Ajustes de PMSO	7	8	21	7	21	8	(129)	73
(+) Ajustes PDD e Contingências	17	18	(55)	56	17	18	(98)	(67)
(+) Ajustes 2019	0	(68)	(12)	(91)	(15)	32	(194)	(463)
(=) EBITDA societário ajustado	**285**	**322**	**67**	**88**	**968**	**1.081**	**161**	**123**

Maranhão

O EBITDA ajustado do 4T20 alcançou R$ 397 milhões, contra R$ 285 milhões no 4T19, em grande parte explicado pelo efeito médio da tarifa fio B que neste reajuste anual foi de 7,7% e pelo crescimento de mercado.

Destacamos como principais efeitos não recorrentes:

i) R$ 54 milhões de ajustes no PMSO, sendo desse total R$ 25,7 milhões referentes aos programas de incentivo de longo prazo;
ii) R$ 25 milhões em ultrapassagem de demanda de períodos anteriores;
iii) R$ 8 milhões, referentes a despesas de Parcela A sem CVA correspondente.

PARÁ

No 4T20, o EBITDA Ajustado atingiu R$ 462 milhões, aumento de 43,5% fruto especialmente do reajuste anual que teve efeito médio na tarifa fio B de 13,3% e aumento de R$ 98 milhões de receita de atualização do ativo financeiro (VNR) em função do expressivo aumento do IPCA no trimestre.

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

i) R$ 24,7 milhões em ultrapassagem de demanda de períodos anteriores;
ii) R$ 22,0 milhões de outras despesas operacionais, referentes a desativação de bens e direitos;

iii) R$ 14,5 milhões de ajustes no PMSO, referentes aos programas de incentivo de longo prazo;
iv) R$ 10 milhões referentes a despesas de Parcela A sem CVA correspondente.

PIAUÍ

No 4T20, o EBITDA Ajustado alcançou R$ 185 milhões, contra R$ 67 milhões no 4T19, representando um aumento de 176%, positivamente influenciado pela redução das perdas, aumento da tarifa fio B em função da RTE ocorrida em dezembro, maior volume de renda não faturada no trimestre no montante de R$ 14,4 milhões, redução do PMSO. Como impactos não-recorrentes neste trimestre, destacam-se:

i) R$ 163 milhões em outras receitas operacionais, referente a reversão de *impairment* constituído ainda na gestão anterior, após conclusão do processo de RTE ocorrido em 2020, e registrado no Ativo Intangível como redução ao valor recuperável de ativo, devido ao processo de revisão tarifária anterior ter sido inferior ao valor contábil original registrado na época.
ii) R$ 356 milhões na margem bruta referente ao reconhecimento de receita relativo às sobras físicas levantadas na RTE 2020 e homologadas na Medida Provisória nº 998;
iii) R$ 5 milhões de ajustes no PMSO, sendo uma exclusão R$6 milhões na linha de pessoal referentes a incentivos de longo prazo (*stock options)* e uma adição de R$ 1 milhão em outras despesas referente a débitos prescritos revertidos pela companhia no período.

ALAGOAS

No 4T20, o EBITDA Ajustado considerando os efeitos não recorrentes atingiu R$ 144 milhões, contra R$ 88 milhões no 4T19, explicado em grande parte pela RTE (Revisão Tarifária Extraordinária).

Como impacto não-recorrente neste trimestre, destaca-se:
i) R$ 79 milhões referente a reversão de passivos tributários diferidos;
ii) R$ 35 milhões em reversão de provisão para devedores duvidosos, principalmente devido a reversão de provisão relacionada a CHESFxCODEVASF;
iii) R$ 22 milhões de reversão do saldo do valor novo de reposição (VNR), devido à reclassificação entre ativo intangível e ativos financeiro fruto do novo prazo de concessão e da Revisão Tarifária Extraordinária (RTE);
iv) R$ 5 milhões na linha de pessoal referentes a incentivos de longo prazo (*stock options*)
v) R$ 9 milhões de outros efeitos em material, serviços de terceiros e outros.

5.1.4 – Resultado Financeiro Consolidado

R$ MM	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
(+) Rendas Financeiras	80	40	-50%	264	156	-41%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	110	151	*37%*	386	459	*19%*
(+) Operações de Swap	(47)	(156)	*-231%*	26	352	*1264%*
(+) Var. Cambial sobre dívida	85	159	*88%*	(9)	(357)	*-3944%*
(+) Encargos e Var. Monetária sobre dívida	(178)	(241)	*-35%*	(974)	(808)	*17%*
(+) Encargos CVA	38	25	*-33%*	119	80	*-33%*
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	(33)	(43)	*-32%*	(30)	(115)	*-288%*
(+) AVP sobre Dívida RJ	(19)	(5)	*73%*	(35)	(21)	*40%*
(+) Ajuste a Valor Presente	(62)	(4)	*94%*	(79)	(13)	*84%*
(+) Contingências	(235)	(16)	*93%*	(262)	(13)	*95%*
(+) Outras Receitas	61	8	*-88%*	213	30	*-86%*
(+) Outras Despesas	(81)	(9)	*89%*	(246)	(174)	*29%*
Resultado financeiro	**(281)**	**(90)**	***-68%***	**(627)**	**(424)**	***-32%***
(+) Efeitos Não Recorrentes	**228**	**(28)**	***-112%***	**173**	**(41)**	***-123%***
Resultado financeiro ajustado	**(53)**	**(118)**	***122%***	**(454)**	**(465)**	***2%***

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R$ 90 milhões negativos contra R$ 281 milhões negativos no 4T19. Ajustando pelos efeitos não recorrentes o resultado financeiro foi de R$ 118 milhões negativos neste 4T20 contra R$ 53 milhões também negativos no mesmo período do ano passado. Os principais motivos para o aumento da despesa financeira líquida foram decorrentes aumento do IPCA e IGP-M impactando juros e encargos da recuperação judicial da Equatorial Pará, e de encargos, variação monetária sobre a dívida e pelos custos e despesas financeiras das operações de transmissão que até o ano passado eram incorporados ao ativo de contrato e agora estão sendo registados no resultado financeiro (SPEs 1, 2, 4, 5, 7 e 8).

De maneira individual, gostaríamos de dar os seguintes destaques:

RESULTADO FINANCEIRO	4T20								2020							
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa	55 Soluções	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa	55 Soluções
(+) Rendas Financeiras	10	13	6	5	1	1	1	4	38	50	18	17	21	2,120	6	4
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	35	52	36	28	-	-	-	-	109	153	111	86	-	-	-	-
(+) Operações de Swap	-	(106)	(51)	-	-	-	-	-	-	277	75	-	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(0)	110	50	-	-	-	-	-	(0)	(281)	(77)	-	(0)	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(58)	(77)	(34)	(27)	(9)	(30)	(7)	-	(160)	(222)	(149)	(161)	(50)	(47)	(24)	-
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	1	9	(0)	16	-	-	-	-	1	11	4	63	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(43)	-	-	-	-	-	-	-	(115)	-	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	-	-	(21)	-	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	0	0	(4)	(0)	0	-	-	-	0	0	(13)	(0)	0	-	-	-
(+) Contingências	(3)	2	(11)	(4)	-	-	-	-	(7)	4	(7)	(4)	-	-	-	-
(+) Outras Receitas	2	5	(0)	1	1	0	-	(0)	5	10	2	11	1	1	0	-
(+) Outras Despesas	(6)	(14)	20	2	(2)	(8)	(0)	0	(29)	(70)	(20)	(22)	(10)	(23)	(2)	0
(=) Resultado Financeiro Líquido	**(20)**	**(55)**	**13**	**21**	**(8)**	**(37)**	**(6)**	**4**	**(42)**	**(204)**	**(55)**	**(11)**	**(36)**	**(66)**	**(19)**	**4**
Desconto de Juros e Correção Monetária de Parcelamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-
Atual. Contigências	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13)	-	-	-	-	-
FACEPI	-	-	(28)	-	-	-	-	-	-	-	(27)	-	-	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	**(20)**	**(55)**	**(15)**	**21**	**(8)**	**(37)**	**(6)**	**4**	**(42)**	**(204)**	**(96)**	**(11)**	**(36)**	**(66)**	**(19)**	**4**

RESULTADO FINANCEIRO	4T19								2019							
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa	55 Soluções	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa	55 Soluções
(+) Rendas Financeiras	19	19	3	4	10	0	2	23	81	73	23	17	32	0	12	27
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	20	36	35	20	-	-	-	-	95	139	101	52	-	-	-	-
(+) Operações de Swap	-	(36)	(12)	-	-	-	-	-	-	19	7	-	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(0)	31	54	0	-	-	-	(0)	(0)	(40)	31	0	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(41)	(52)	(66)	(47)	(28)	(0)	(8)	-	(186)	(272)	(258)	(124)	(144)	(1)	(29)	-
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	2	3	3	30	-	-	-	-	11	11	20	78	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(33)	-	-	-	-	-	-	-	(54)	-	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(19)	-	-	-	-	-	-	-	(35)	-	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(62)	(0)	0	-	-	-	(0)	(0)	(79)	(0)	0	-	-	-
(+) Contingências	(1)	(37)	(29)	(169)	-	-	-	-	(4)	(40)	(49)	(169)	-	-	-	-
(+) Outras Receitas	10	45	2	2	0	-	0	-	18	143	60	(9)	1	0	0	-
(+) Outras Despesas	(6)	(9)	(3)	(5)	(51)	(5)	(1)	0	(30)	(91)	(11)	(26)	(53)	(33)	(3)	(0)
(=) Resultado Financeiro Líquido	**3**	**(51)**	**(74)**	**(165)**	**(69)**	**(5)**	**(7)**	**23**	**(15)**	**(147)**	**(157)**	**(182)**	**(163)**	**(34)**	**(20)**	**26**
Ajustes 2019	-	-	90	138	-	-	-	-	(13)	(74)	122	138	-	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	**3**	**(51)**	**16**	**(28)**	**(69)**	**(5)**	**(7)**	**23**	**(28)**	**(221)**	**(35)**	**(44)**	**(163)**	**(34)**	**(20)**	**26**

MARANHÃO

A piora no resultado financeiro no 4T20 quando comparado ao 4T19 é em grande parte explicado pelo aumento de R$ 17 milhões no 4T20 de juros e variação monetária sobre a dívida, em função do aumento expressivo do IPCA, indexador que corrige 42% da dívida, que passou de 1,77% no 4T19 para 3,13% no 4T20 e também do IGP-M, que passou de 3,09% no 4T19 para 7,64% no 4T20. Já a redução em Outras Receitas, comparando o 4T19 com 4T20, foi devido a R$ 9 milhões de atualização na base de depósitos judiciais no 4T19, de períodos anteriores. Como efeito positivo, tivemos o aumento de R$ 15 milhões em acréscimos moratórios, que ocorreu devido ao pagamento em atraso das faturas de energia pelos consumidores, ocasionado principalmente pela Pandemia.

PARÁ

No trimestre, o resultado financeiro líquido recorrente foi negativo em R$ 55 milhões. O resultado é reflexo do aumento de R$ 25 milhões no 4T20 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do avanço expressivo do IPCA no trimestre, indexador da dívida com 33% de participação, que passou de 1,77% no 4T19 para 3,13% no 4T20. Ainda, tivemos um aumento de R$ 10 milhões de juros e variação monetária sobre a dívida da recuperação judicial ocorrida pela elevação do IGP-M que saiu de 3,09% no 4T19 para 7,64% no 4T20.

Em Outra Receitas houve redução de R$ 41 milhões comparando o 4T19 com 4T20, sendo R$ 32 milhões referentes a atualização de subrogação CCC Marajó, de exercícios anteriores, originados dos saldos da base de remuneração de ativos, e R$ 9 milhões de atualização na base de depósitos judiciais no 4T19 de períodos anteriores.

PIAUÍ

No 4T20, o resultado financeiro líquido recorrente foi positivo em R$ 13 milhões e de decorre de um ajuste a valor presente não recorrente realizado no 4T19, no montante de R$ 60 milhões, sobre parcelamentos de faturas de energia realizados antes da aquisição da empresa pelo grupo Equatorial.

Já a redução de R$ 18 milhões em contingências foi ocasionada pela movimentação de reversões e baixa de atualização dos processos que superaram o volume de entrantes e correção mensal no período. Na rubrica de outras despesas, a redução no montante de R$ 23 milhões, é originada principalmente pelo efeito positivo da reclassificação, no 4T20, das amortizações incorridas em 2020 do termo de confissão de dívida entre a Equatorial Piauí e FACEPI para as despesas de benefício pós emprego, no total de R$ 28 milhões. Estes efeitos foram parcialmente compensados pela despesa de R$ 3 milhões de IOF sobre liberações do BNDES.

ALAGOAS

No 4T20 o resultado financeiro líquido foi positivo de R$ 21 milhões, contra R$ 28 milhões negativos (ajustados pelos efeitos não recorrentes ocorridos no trimestre) no 4T19, explicados pela redução de Encargos e Variação Monetária da dívida e aumento na linha de Acréscimos Moratórios. Na rubrica variação monetária sobre a dívida, a queda de R$ 20 milhões deu-se em função da redução expressiva do CDI, principal indexador da dívida com 65,7% de participação, que passou de 1,22% no 4T19 para 0,47% no 4T20.

EQUATORIAL ENERGIA HOLDING

Já na Holding, a melhora no resultado financeiro é fruto basicamente da redução do saldo da dívida que saiu de R$1.771 milhões no 4T19 para R$566 milhões no 4T20, além da redução do CDI no período de 1,22% para 0,47%, responsável pela atualização de 100% da dívida da holding.

EQUATORIAL ENERGIA TRANSMISSÃO

Em 2019, todas receitas e despesas eram ativadas e incorporadas ao ativo de contrato. Com a entrada em operação das SPEs 1, 2, 4, 5, 7 e 8, essas despesas passam a ser reconhecidas no resultado financeiro da empresa..

INTESA

A melhora do resultado financeiro é explicada pela queda do CDI (que corrige 79% da dívida), gerando uma redução dos juros e variação monetária sobre a dívida.

55 SOLUÇÕES

No 4T20 o resultado financeiro líquido foi positivo em R$ 4 milhões, contra R$ 23 milhões positivos no 4T19. A redução de R$ 19 milhões no 4T20 em rendas financeiras decorre do fato de que em 2020 o resultado da marcação a mercado de alguns contratos de energia da comercializadora foi reclassificado para o resultado operacional.

5.1.5 - Lucro Líquido Consolidado Equatorial

Lucro líquido consolidado Equatorial	4T19	4T20	Var.	2019	2020	Var.
Lucro líquido Maranhão	128	140	*9,5%*	421	410	*-2,6%*
Lucro líquido Pará	184	199	*8,4%*	453	624	*37,8%*
Lucro líquido Piauí	(14)	570	*-4065,8%*	88	585	*564,0%*
Lucro líquido Alagoas	207	230	*11,1%*	255	437	*71,2%*
Lucro líquido Intesa	213	(18)	*-108,5%*	299	8	*-97,2%*
Lucro Líquido Transmissão	577	219	*-62,0%*	1.026	956	*-6,9%*
Lucro Líquido 55 Soluções	26	54	*103,6%*	56	80	*41,6%*
Consolidação PPA Equatorial Piauí	106	0	*-99,9%*	106	6	*-94,7%*
Consolidação PPA Equatorial Alagoa	125	1	*-99,2%*	125	4	*-97,0%*
Lucro líquido Holding + Outros	(242)	6	*-102,5%*	(415)	(135)	*-67,5%*
Lucro líquido Equatorial	**1.312**	**1.401**	***6,9%***	**2.416**	**2.975**	***23,2%***
Ajustes Maranhão	2	6	*137,6%*	(39)	(2)	*-94,2%*
Ajustes Pará	(75)	4	*-105,3%*	(133)	(147)	*10,4%*
Ajustes Piauí	27	(357)	*-1405,1%*	(173)	(336)	*94,8%*
Ajustes Alagoas	26	(82)	*-415,3%*	-	(200)	*N/A*
Ajustes Stock options (EQTL)	1	(34)	*-2699,3%*	1	4	*203,6%*
Ajustes Holding	97	(10)	*-109,9%*	97	(13)	*-113,9%*
Ajustes Intesa	(263)	-	*-100,0%*	(382)	(14)	*-96,3%*
Ajuste Transmissão	(182)	-	*-100,0%*	(71)	-	*-100,0%*
Consolidação PPA Equatorial Piauí	(106)	(0)	*-99,9%*	(106)	(6)	*-94,7%*
Consolidação PPA Equatorial Alagoa	(125)	(1)	*-99,2%*	(125)	(4)	*-97,0%*
Lucro líquido Equatorial ajustado	**715**	**928**	***29,8%***	**1.484**	**2.257**	***52,1%***

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R$ 1.401 milhões no trimestre, 6,9% maior em relação ao 4T19. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, atingimos R$ 928 milhões, aumento de 29,8%.

LUCRO LÍQUIDO	4T20				2020			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Lucro Líquido	**239**	**229**	**603**	**239**	**700**	**719**	**619**	**453**
(+) Impacto EBITDA	21	9	(356)	(103)	14	(145)	(332)	(216)
(+) Efeito IR e CSLL	(12)	(4)	111	18	(18)	(24)	109	(15)
(+) Depreciação	-	-	58	-	-	-	58	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	(28)	-	-	-	(27)	2
(+) Outras Receitas/Despesas Não Opera	-	-	(163)	-	-	-	(163)	22
(=) Lucro Líquido Ajustado	**249**	**234**	**226**	**153**	**697**	**549**	**264**	**246**

LUCRO LÍQUIDO	4T19				2019			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Lucro Líquido	**196**	**190**	**(15)**	**215**	**647**	**469**	**93**	**347**
(+) Impacto EBITDA	1	(126)	(15)	(88)	(52)	(120)	(265)	(461)
(+) Efeito IR e CSLL	2	(12)	(47)	(22)	2	(5)	(64)	(207)
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-	25	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	90	138	(10)	(74)	122	138
(+) Outras Receitas/Despesas Não Opera	-	60	-	-	-	60	-	-
(+) Impostos Diferidos	-	-	-	(246)	-	-	-	(65)
(=) Lucro Líquido Ajustado	**200**	**113**	**14**	**(4)**	**587**	**332**	**(89)**	**(249)**

MARANHÃO

Na Equatorial Maranhão, o lucro líquido ajustado atingiu R$ 249 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$ 234 milhões no 4T20. Após os ajustes comentados no EBITDA e os impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

PIAUÍ

No Piauí, o lucro líquido ajustado atingiu R$ 226 milhões no trimestre**.** Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

ALAGOAS

Em Alagoas, o lucro líquido ajustado atingiu R$ 153 milhões no 4T20**.** Após os ajustes comentados no EBITDA e os impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

5.2 Desempenho Econômico-Financeiro – Segmento de Transmissão

5.2.1 Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

EQTT - Principais Indicadores - Regulatório (R$ MM)	4T19	4T20	Var.
Receita líquida	9	126	*1247,5%*
Custos e despesas operacionais	(1)	(14)	*2316,3%*
Custos de infraestrutura	-	-	*0,0%*
EBITDA (CVM 527)	**9**	**112**	***1177,5%***
Depreciação / amortização	(64)	(2.924)	*4455%*
Margem EBITDA	94%	89%	*-5,2%*
Resultado do serviço (EBIT)	9	109	*1153,4%*
Resultado financeiro	(5)	(37)	*616,2%*
Tributos	-	(15)	*0,0%*
Lucro Líquido	4	58	*-1528,0%*

Endividamento e Caixa	4T19	4T20	Var.
Dívida Líquida	3.084	3.773	*22,4%*
Volume de dívida	3.698	4.056	*9,7%*
Disponibilidades	614	283	*-54,0%*

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

No 4T20, a receita líquida atingiu R$ 126 milhões e os custos e despesas operacionais totalizaram R$ 14 milhões, devido a entrada em operação de 100% das SPE'S 1 e 2, ocorridas no 1T20, e entrada em operação das SPE'S 4, 5, 7 e etapa final da SPE 8, ocorridas ao longo do 4T20. O EBITDA regulatório atingiu R$ 112 milhões, com margem de 88%.

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

Demonstração do resultado (R$ mil)	4T19 Regulatório	Ajustes	4T19 Societário	4T20 Regulatório	Ajustes	4T20 Societário	2019 Regulatório	Ajustes	2019 Societário	2020 Regulatório	Ajustes	2020 Societário
Receita operacional	**10.220**	**1.935.212**	**1.945.431**	**138.210**	**597.764**	**735.974**	**16.695**	**5.253.470**	**5.270.165**	**328.376**	**2.930.733**	**2.965.814**
Transmissão de energia	10.220	(9.897)	322	127.404	(133.600)	(6.196)	16.695	(16.373)	322	316.852	(316.848)	3
Receita de Operação e Manutenção	-	(7.557)	(7.557)	-	3.526	3.526	-	-		-	10.884	10.884
Receita de construção	-	1.493.035	1.493.035	-	710.169	710.169	-	4.646.647	4.646.647	-	2.200.964	2.200.964
Receita Financeira - Atualização TIR	-	(9.259)	(9.259)	-	81.604	81.604	-	-		-	329.925	329.925
Receita Ativo de Contrato	-	(154.306)	(154.306)	-	195.356	195.356	-	-		-	705.808	705.808
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	187.518	187.518	-	(259.290)	- 259.290		187.518	187.518	-		- 293.294
Outras receitas	-	435.678	435.678	10.805	0	10.805		435.678	435.678	11.524	-	11.524
Deduções da receita operacional	**(851)**	**(179.047)**	**(179.898)**	**(11.964)**	**(64.013)**	**(75.977)**	**(1.333)**	**(485.693)**	**(487.026)**	**(29.637)**	**(264.776)**	**(294.413)**
Receita operacional líquida	**9.369**	**1.756.165**	**1.765.533**	**126.245**	**533.752**	**659.997**	**15.362**	**4.767.777**	**4.783.139**	**298.739**	**2.665.957**	**2.671.401**
Custo/despesa operacional	**(576)**	**(857.707)**	**(858.283)**	**(13.921)**	**(282.987)**	**(296.908)**	**(1.117)**	**(3.122.663)**	**(3.123.780)**	**(25.013)**	**(1.207.070)**	**(1.232.083)**
Pessoal	0	(974)	(974)	(9.583)	0	(9.583)	-	(974)	(974)	(15.018)	0	(15.018)
Material	(114)	(2)	(116)	(212)	86	(126)	(119)	(2)	(121)	(636)	86	(550)
Serviços de terceiros	(460)	(29)	(489)	(3.621)	(86)	(3.708)	(995)	(31)	(1.026)	(8.364)	(86)	(8.449)
Custo de construção	-	(856.497)	(856.497)	-	(282.985)	(282.985)	-	(3.121.452)	(3.121.452)	-	(1.207.068)	(1.207.068)
Outros	(2)	(205)	(207)	(504)	(3)	(507)	(2)	(205)	(207)	(995)	(3)	(998)
EBITDA	**8.793**	**898.458**	**907.250**	**112.325**	**250.764**	**363.089**	**14.245**	**1.645.114**	**1.659.359**	**273.726**	**1.458.888**	**1.439.318**
Depreciação e amortização	(64)	(58)	(122)	(2.924)	2.844	(81)	(257)	(58)	(315)	(3.723)	3.460	(263)
Resultado do serviço	**8.728**	**898.400**	**907.128**	**109.401**	**253.608**	**363.008**	**13.988**	**1.645.056**	**1.659.044**	**270.003**	**1.462.348**	**1.439.055**
Resultado financeiro	**(5.182)**	**214**	**(4.968)**	**(37.113)**	**(1)**	**(37.113)**	**(34.661)**	**216**	**(34.445)**	**(66.457)**	**0**	**(66.457)**
Receitas financeiras	(13)	243	230	974	0	975	(13)	243	230	2.948	0	2.948
Despesas financeiras	(5.169)	(29)	(5.198)	(38.087)	(1)	(38.088)	(34.648)	(27)	(34.675)	(69.404)	(0)	(69.404)
Resultado antes do imposto de renda	**3.546**	**898.614**	**902.160**	**72.288**	**253.607**	**325.895**	**(20.673)**	**1.645.272**	**1.624.599**	**203.546**	**1.462.348**	**1.372.599**
Imposto de renda e contribuição social		-		(20.940)	(0)	(20.940)	-	-		(20.940)	(0)	(20.940)
Subvenção do imposto de renda		-	-	6.386	(0)	6.386	-	-	-	6.386	(0)	6.386
Impostos diferidos		(324.667)	(324.667)	-	(92.124)	(92.124)		(598.363)	(598.363)		(402.383)	(402.383)
Incentivos fiscais		-			-	-		-			-	
Resultado do exercício	**3.546**	**573.947**	**577.493**	**57.734**	**161.483**	**219.217**	**(20.673)**	**1.046.909**	**1.026.236**	**188.992**	**1.059.965**	**955.662**

5.2.2 Intesa

Intesa - Principais Indicadores - Regulatório (R$ MM)	4T19	4T20	Var.
Receita líquida	41	40	*-2,3%*
Custos e despesas operacionais	(4)	(5)	*5,6%*
Custos de infraestrutura	-	-	*N/A*
EBITDA (CVM 527)	**36**	**35**	***-3,2%***
Depreciação / amortização	(5)	(6)	*17,4%*
Margem EBITDA	89%	88%	*-1,0%*
Margem EBITDA ajustada*	89%	88%	*-1,0%*
Resultado do serviço (EBIT)	31	29	*-6,7%*
Resultado financeiro	(6)	(6)	*-0,2%*
Tributos	(19)	(2)	*-90,9%*
Lucro Líquido	5	21	*292,1%*

Custo e endividamento	4T19	4T20	Var.
Dívida Líquida	324	477	*47,4%*
Volume de dívida	506	508	*0,4%*
Disponibilidades	182	31	*-82,9%*

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

A Receita líquida da Intesa foi de R$ 40 milhões no 4T20, 2,3% menor em relação ao mesmo período do ano anterior, impactada pela revisão da tarifária que ocorreu em no 3T20 em função dos reforços de Miracema e Peixe II. Os custos e despesas operacionais aumentaram 5,6%, reflexo do compartilhamento de despesas com a Equatorial Transmissão que começaram a ocorrer a partir do 2T20.

O EBITDA atingiu R$ 35 milhões no 4T20, como uma margem EBITDA de 87%, contra R$ 36 milhões no 3T19 e uma margem também de 87%, explicados pelos mesmos fatores apontados para a redução na receita líquida.

O lucro líquido foi de R$ 21 milhões contra R$ 5 milhões no 4T19, em função de uma revisão no planejamento tributário da empresa, que gerou uma forte compensação de CSLL e imposto de renda.

Demonstração do resultado (R$ mil)	4T19 Regulatório	Ajustes	4T19 Societário	4T20 Regulatório	Ajustes	4T20 Societário	2019 Regulatório	Ajustes	2019 Societário	2020 Regulatório	Ajustes	2020 Societário
Receita operacional	**46.972**	**325.755**	**372.727**	**46.142**	**(30.869)**	**15.273**	**183.309**	**378.826**	**562.135**	**184.643**	**(49.996)**	**134.647**
Transmissão de energia	46.307	(44.020)	2.287	44.483	(44.576)	(93)	181.997	(175.329)	6.668	177.195	(176.893)	302
Receita de Operação e Manutenção		(9.591)	(9.591)		(2.383)	(2.383)		17.436	17.436		10.891	10.891
Receita de construção		(12.503)	(12.503)		29.441	29.441		68.210	68.210		142.028	142.028
Receita Financeira - Atualização TIR		(69.621)	(69.621)		75.527	75.527		-	-		185.455	185.455
Receita Ativo de Contrato		125.728	125.728		(58)	(58)		130.889	130.889		(58)	(58)
Ativo de contrato - Ganho de realização		335.143	335.143		(89.584)	(89.584)		335.143	335.143		(213.897)	(213.897)
Outras receitas	665	619	1.284	1.659	764	2.423	1312	2.477	3789	7.448	2.477	9.924
Deduções da receita operacional	**(6.275)**	**(42.135)**	**(48.410)**	**(6.367)**	**(214)**	**(6.581)**	**(24.324)**	**(49.417)**	**(73.741)**	**(25.197)**	**(6.682)**	**(31.879)**
Receita operacional líquida	**40.697**	**283.620**	**324.317**	**39.775**	**(31.083)**	**8.692**	**158.985**	**329.409**	**488.394**	**159.447**	**(56.678)**	**102.768**
Custo/despesa operacional	**(4.449)**	**(2.256)**	**(6.705)**	**(4.843)**	**(6.885)**	**(11.727)**	**(17.268)**	**(33.415)**	**(50.683)**	**(17.294)**	**(59.021)**	**(76.315)**
Pessoal	(1.206)	(1)	(1.207)	(2.625)	(0)	(2.625)	(4.664)	-	(4.664)	(5.701)	-	(5.701)
Material	(44)	0	(44)	12	(0)	12	(80)	0	(80)	(303)	-	(303)
Serviço de terceiros	(3.059)	(197)	(3.256)	(2.564)	(0)	(2.564)	(12.435)	(196)	(12.631)	(12.609)	-	(12.609)
Custo de construção	-	(2.059)	(2.059)	-	(6.884)	(6.884)	-	(33.219)	(33.219)		(59.021)	(59.021)
Outros	(140)	1	(139)	334	-	334	(89)	-	(89)	1.319	-	1.319
EBITDA	**36.247**	**281.365**	**317.612**	**34.933**	**(37.968)**	**(3.035)**	**141.717**	**295.994**	**437.711**	**142.153**	**(115.699)**	**26.454**
Depreciação e amortização	(5.215)	5.580	365	(6.121)	5.782	(339)	(21.007)	21.130	123	(21.833)	21.777	(56)
Resultado do serviço	**31.032**	**286.945**	**317.977**	**28.812**	**(32.186)**	**(3.374)**	**120.710**	**317.124**	**437.834**	**120.320**	**(93.922)**	**26.398**
Resultado financeiro	**(6.229)**	**(472)**	**(6.701)**	**(6.219)**	**-**	**(6.219)**	**(19.805)**	**(472)**	**(20.277)**	**(19.249)**	**-**	**(19.249)**
Receitas financeiras	2.121	147	2.268	870	-	870	12.447	147	12.594	5.966	-	5.966
Despesas financeiras	(8.350)	(619)	(8.969)	(7.089)	-	(7.089)	(32.252)	(619)	(32.871)	(25.214)	-	(25.214)
Resultado antes do imposto de renda	**24.803**	**286.473**	**311.276**	**22.593**	**(32.186)**	**(9.593)**	**100.906**	**316.652**	**417.557**	**101.072**	**(93.922)**	**7.149**
Imposto de renda e contribuição social	(23.148)	(81.848)	(104.996)	(2.808)	(0)	(2.808)	(44.455)	(95.631)	(140.086)	(6.063)	(0)	(6.063)
Subvenção do imposto de renda	3.692	3.449	7.141	1.036	-	1.036	18.396	3.449	21.845	3.426	-	3.426
Impostos diferidos		-			(6.780)	(6.780)		-			3.801	3.801
Incentivos fiscais		-			-			-			-	
Resultado do exercício	**5.347**	**208.074**	**213.421**	**20.821**	**(38.966)**	**(18.145)**	**74.847**	**224.470**	**299.316**	**98.435**	**(90.122)**	**8.313**

6. Destaques Regulatórios

6.1 Revisão Tarifária - Transmissão

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

*A data da 1ª revisão dos reforços da Intesa era, originalmente, 01/07/2019, mas foi postergada pela ANEEL e teve seus efeitos retroativos válidos a partir de 01/07/2020. Importante salientar que a receita do projeto original da Intesa sofrerá redução de 50% em 2024.

6.2 Processos Tarifários - Distribuição

Distribuidora	Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%)	Início da Vigência	Processo
Equatorial Maranhão	-0,01%	20/08/2020	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Pará	2,68%	07/08/2020	Revisão Tarifária Periódica
Equatorial Piauí	3,48%	02/12/2020	Revisão Tarifária Extraordinária
Equatorial Alagoas	9,85%	03/05/2020	Revisão Tarifária Extraordinária

6.3 Base de Remuneração

Distribuidora	Base de Remuneração Líquida (R$ Milhões)			Data da Revisão Tarifária		
	3º Ciclo (Base antes da privatização para AL e PI)	4º Ciclo	5º Ciclo (1º Ciclo para PI e AL)	3º Ciclo	4º Ciclo	5º Ciclo (2º Ciclo para PI e AL)
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	-	1.671	-	-	dez/23
Equatorial Alagoas	444	-	1.354	-		mai/24

*Na Equatorial Piauí, ocorreu ressarcimento das sobras físicas homologadas na RTE realizada em dezembro de 2020, no montante de R$ 392 milhões. Sem este ressarcimento a nova base seria de R$ 2.063 milhões.

6.4 Parcela B

Distribuidora	Parcela B (R$ Milhões)			
	VPB_1 **A-1**	VPB_1 A0	Var. %	Início da vigência
Maranhão	1.473	1.641	*11,4%*	ago/20
Pará	1.883	2.059	*9,3%*	ago/20
Piauí	498	847	*70,1%*	dez/20
Alagoas	474	666	*40,5%*	mai/20
TOTAL	**4.328**	**5.213**	***20,4%***	

6.5 Ativos e Passivos Regulatórios

	31/12/2020			
Ativos regulatórios	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**
Constituição CVAs	**157.983**	**166.544**	**287.348**	**942.388**
CDE	75	413	1.154	-
ESS	19.037	7.379	12.886	7.832
Rede básica	27.422	45.311	24.481	54.892
Compra de energia	111.449	113.441	105.245	141.496
Outros	-	-	143.102	686.092
Neutralidade	-	-	-	32.046
Sobrecontratação	-	-	480	20.030
Amortização CVAs	**63.896**	**133.528**	**75.976**	**20.750**
CDE	3.647	7.007	319	3.102
Proinfa	-	-	161	-
ESS	1.110	51.071	-	61
Energia RTE	-	-	-	-
Rede básica	5.987	12.527	21.173	-
Compra de energia	53.152	62.923	54.323	17.586
Neutralidade parc. A	-	-	-	-
Sobrecontratação	-	**1.090**	**65.743**	-
Outros ativos regulatórios	**100.786**	**188.833**	**56.038**	**168.793**
Outros	93.094	188.833	56.038	168.793
Garantia CCEAR	-	-	-	-
Sobrecontratação	7.692	-	-	-
Saldo final	**322.665**	**489.995**	**485.105**	**1.131.931**

Passivos regulatórios	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**
Constituição CVAs	**(12.298)**	**6.679**	**(156.924)**	**(394.743)**
Compra de energia	(12.298)	-	(15.303)	(4.421)
Proinfa	-	(250)	(17)	(578)
ESS	-	19.116	-	(20.595)
CDE	-	-		(3.547)
Rede básica	-	-	-	-
Neutralidade parc. A	-	(12.187)	(2.711)	-
Outros	-	-	(127.741)	(364.388)
CEPISA violação do limite de continuidade	-	-	-	-
Sobrecontratação	-	-	(11.152)	(1.214)
Amortização CVAs	**(48.353)**	**(62.992)**	**(67.433)**	**(13.654)**
Rede básica	(31)	(421)	(254)	(59)
Compra de energia	(4.507)	(5.386)	(59)	(953)
CDE			(9.497)	(4.385)
ESS	(39.958)	(52.099)	(52.376)	(7.587)
Proinfa	(3.857)	(5.086)	(5.247)	(669)
Neutralidade parc. A	**(8.122)**	**(1.537)**	**(3.744)**	**-**
Outros ativos regulatórios	**(351.556)**	**(497.138)**	**(280.624)**	**(12.978)**
Outros	**(350.632)**	(410.910)	(280.624)	(12.978)
CEPISA violação do limite de continuidade	-	-	-	-
Exposição financeira	-	-	-	-
Sobrecontratação	**(924)**	**(86.228)**	-	**(12.723)**
Devolução PIS/COFINS	**-**	-	-	-
Saldo final	**(420.329)**	**(554.988)**	**(508.725)**	**(434.097)**

Ativos / passivos reg. líquidos	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**
Ativos regulatórios	322.665	489.995	485.105	1.131.931
Passivos regulatórios	(420.329)	(554.988)	(508.725)	(434.097)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	**(97.664)**	**(64.993)**	**(23.620)**	**697.834**
Rec. ult. demanda / energia reativa	(47.239)	(186.298)	(7.245)	(9.000)
Ativo regulatório líquido	**(144.903)**	**(251.291)**	**(30.865)**	**688.834**

7. Endividamento

7.1 – Endividamento Consolidado

Em 31 de dezembro de 2020, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R$ 18.682 milhões, aumento de 3,1% em relação ao trimestre anterior. Para abertura mais detalhada da dívida, vide website de RI – Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

Endividamento (100% de consolidação)

	Indexador	Spread	2021	2022	2023	2024	2025 a 2034	2035 a 2044	2044 a 2049	Total
	Moeda Nacional									
Pará	% do CDI	111,8% a 115,7%	599	517	338	-	-	-	-	**1.454**
	CDI+	+ 1,0% a + 1,3%	6	-	1.000	-	-	-	-	**1.006**
	Pré-fixado (R$)	1% a 10% aa	28	34	32	36	735	-	-	**865**
	IPCA	+ 4,8% a + 8,0%	411	202	318	202	566	-	-	**1.698**
	IGP-M	+ 1,0%	7	-	-	-	321	-	-	**328**
	AVP/Custo de Captação		(4)	(40)	(20)	(19)	(169)	-	-	**(251)**
	Equatorial Pará (Total)		**1.047**	**713**	**1.668**	**219**	**1.454**	**-**	**-**	**5.101**
	Moeda Nacional									
Maranhão	% do CDI	106% a 107%	589	500	-	-	-	-	-	**1.089**
	CDI +	+ 3,7%	1	2	1	-	-	-	-	**4**
	IPCA	+ 4,9% a + 5,5%	265	91	216	71	386	-	-	**1.029**
	TJLP	+ 2,3% a + 2,8%	44	43	43	11	-	-	-	**141**
	SELIC	+ 2,8%	43	43	43	11	-	-	-	**139**
	Pré-fixado (R$)	2,5% a 8,7% aa	23	19	5	5	2	-	-	**54**
	AVP/Custo de Captação	0%	(3)	(3)	(2)	(0)	-	-	-	**(8)**
	Equatorial Maranhão (Total)		**961**	**696**	**306**	**97**	**388**	**-**	**-**	**2.449**
	Moeda Nacional									
Piauí	% do CDI	109,8% a 119,5%	489	491	80	80	-	-	-	**1.141**
	CDI+	+1,1% a +1,7%	8	310	626	200	-	-	-	**1.144**
	IPCA	+0,5% a +3,9%	32	43	41	45	246	104	-	**510**
	SELIC	+ 0,5%	62	46	10	-	-	-	-	**118**
	Pré-fixado (R$)	+5,0%	-	-	-	44	440	447	170	**1.101**
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(45)	(23)	(22)	(224)	(224)	(86)	**(625)**
	Equatorial Piauí (Total)		**591**	**845**	**735**	**347**	**461**	**327**	**84**	**3.389**
	Moeda Nacional									**3.227**
Alagoas	% do CDI	100% a 124,85%	377	360	335	386	-	-	-	**1.458**
	CDI+	+1,0%	9	-	250	-	-	-	-	**259**
	IPCA	+3,9%	6	11	11	11	113	55	-	**207**
	SELIC	+ 0,5%	27	11	5	0	-	-	-	**42**
	Pré-fixado (R$)	5,0% aa	-	-	-	30	503	512	216	**1.260**
	AVP/Custo de Captação	0%	-	(43)	(22)	(22)	(217)	(217)	(92)	**(613)**
	Equatorial Alagoas (Total)		**418**	**339**	**579**	**406**	**399**	**349**	**123**	**2.614**
	Moeda Nacional									
Equatorial	IPCA	+1,6% a 5,3%	117	96	172	187	2.180	1.347	-	**4.099**
	AVP/Custo de Captação	0%	(2)	(20)	(2)	(2)	(15)	(3)	-	**(43)**
	Equatorial Transmissão (Total)		**115**	**76**	**170**	**185**	**2.165**	**1.344**	**-**	**4.056**
	Moeda Nacional									
Intesa	IPCA	+ 5,4%	1	-	36	36	36	-	-	**109**
	% do CDI	109%	1	-	-	250	-	-	-	**251**
	CDI+	+ 1,1%	1	-	-	-	150	-	-	**151**
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	**(4)**
	Intesa (Total)		**3**	**(1)**	**35**	**285**	**185**	**-**	**-**	**508**
	Moeda Nacional									
Equatorial Energia	CDI+	+1,3%	4	-	-	448	-	-	-	**452**
	IPCA	+ 5,8%	1	-	59	59	-	-	-	**119**
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	-	**(5)**
	Equatorial Energia (Total)		**3**	**(1)**	**58**	**506**	**-**	**-**	**-**	**566**
	Equatorial Consolidado		**3.139**	**2.666**	**3.551**	**2.045**	**5.053**	**2.020**	**207**	**18.682**

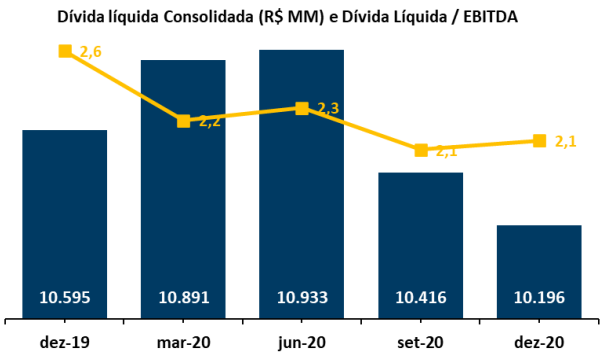
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Equatorial Energia	Equatorial Transmissão	Intesa	55 Soluções	Equatorial Distribuição	Consolidado
Dívida bruta	**2.448.542**	**5.100.634**	**3.389.226**	**2.614.065**	**566.086**	**4.055.517**	**508.168**	**-**	**-**	**18.682.238**
Disponibilidades	1.681.517	2.478.336	1.260.225	1.049.412	808.568	319.789	31.076	106.721	761	**7.736.405**
Ativo reg. líquido	(144.903)	(251.291)	(30.865)	688.834	-	-	-	-	-	**261.775**
Sub rogação CCC		85.120								**85.120**
Dep. Judicial de bancos		7.425								**7.425**
Swap	-	313.981	81.780	-	-	-	-	-	-	**395.761**
Dívida líquida	**911.928**	**2.467.063**	**2.078.086**	**875.819**	**(242.482)**	**3.735.728**	**477.092**	**(106.721)**	**(761)**	**10.195.752**
Part. EQTL	65,1%	96,5%	94,5%	96,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Dívida Líquida (Proporcional)	**593.665**	**2.380.716**	**1.963.791**	**844.027**	**(242.482)**	**3.735.728**	**477.092**	**(106.721)**	**(761)**	**9.645.055**

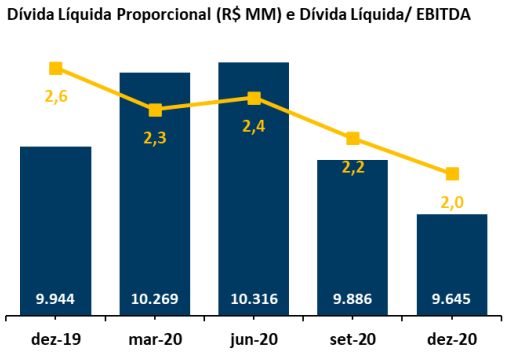
A dívida bruta da **Geramar** não é consolidada na Equatorial. O saldo da dívida bruta da Geramar no 4T20, ajustada pela participação da Equatorial, de 25%, era de R$ 99 milhões.

Indexador	Spread	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2033	2034	Total
TJLP	+ 1,0%	40	10	10	9	-	-	-	**69**
Pré fixado (R$)	8,5% a.a.	12	2	2	2	2	2	-	**21**
SELIC	+ 3,3%	5	2	1	-	-	-	-	**9**
Geramar (Total)		**57**	**14**	**13**	**11**	**2**	**2**	**-**	**99**

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

A dívida líquida ajustada pelas participações da Equatorial em suas controladas totalizava, em 31 de dezembro de 2020, R$ 9,6 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 2,0x, conforme demonstrado a seguir.





7.2 – Captações Relevantes

Ao longo do 4T20 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
EQTL PIAUI	BNDES	09/10/2020	130.000	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL PIAUI	4131 SCOTIABANK	16/10/2020	200.000	3 anos	Anual	Bullet
EQTL PIAUI	4131 SANTANDER	31/10/2020	200.000	4 anos	Anual	Bullet
SPE 3	Banco do Nordeste	12/11/2020	28.554	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 4	BNDES	16/11/2020	9.500	24 anos	Mensal	Mensal
EQTL ALAGOAS	BNDES	18/11/2020	50.000	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 8	EQTL Pará (Mútuo)	24/11/2020	150.000	2 anos	Bullet	Bullet
EQTL MARANHÃO	BNDES	25/11/2020	90.000	11 anos	Mensal	Mensal
SPE 5	EQTL Energia (Mútuo)	26/11/2020	15.000	2 anos	Bullet	Bullet
EQTL PIAUI	BNDES	27/11/2020	50.000	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 8	Banco do Brasil (FDA)	27/11/2020	209.805	20 anos	Semestral	Semestral
SPE 7	Banco do Brasil (FDA)	21/12/2020	87.571	20 anos	Semestral	Semestral
SPE 3	EQTL Pará (Mútuo)	29/12/2020	40.000	2 anos	Bullet	Bullet
SPE 5	EQTL Pará (Mútuo)	29/12/2020	25.000	2 anos	Bullet	Bullet
SPE 6	BNDES	29/12/2020	10.000	24 anos	Mensal	Mensal
EQTL ALAGOAS	BNDES	28/01/2021	81.500	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL PIAUI	BNDES	28/01/2021	54.500	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL MARANHÃO	4131 SCOTIABANK	19/02/2021	350.000	4 anos	Semestral	3º e 4º ano
			1.781.431			

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)	4T19	4T20	*Var.%*	2019	2020	*Var.%*
Maranhão						
Ativos elétricos	104	160	*52,8%*	299	446	*49,1%*
Obrigações especiais	22	10	*-56,5%*	81	45	*-43,8%*
Ativos não elétricos	8	18	*124,1%*	30	70	*134,6%*
Total	**135**	**188**	***38,9%***	**409**	**561**	***37,0%***
Pará						
Ativos elétricos	181	118	*-34,9%*	608	422	*-30,5%*
Obrigações especiais	22	87	*285,1%*	116	192	*65,2%*
Ativos não elétricos	11	30	*168,0%*	49	67	*37,6%*
Total	**215**	**235**	***9,4%***	**772**	**681**	***-11,9%***
Piauí						
Ativos elétricos	48	106	*119,7%*	314	289	*-7,7%*
Obrigações especiais	23	17	*-27,1%*	66	63	*-4,2%*
Ativos não elétricos	43	20	*-53,6%*	138	51	*-63,4%*
Total	**114**	**142**	*25,0%*	**518**	**403**	*-22,2%*
Alagoas						
Ativos elétricos	63	62	*-0,5%*	143	168	*17,5%*
Obrigações especiais	-	-	*N/A*	-	-	*N/A*
Ativos não elétricos	7	17	*139,5%*	26	30	*15,7%*
Total	**70**	**79**	*13,8%*	**169**	**198**	*17,2%*
Total Equatorial Distribuição	**533**	**644**	***20,8%***	**1.869**	**1.843**	***-1,4%***
Geramar						
Geração	0	0	*-35,1%*	3	4	*41,5%*
Equatorial Transmissão						
Projeto	578	261	*-54,8%*	2.888	1.028	*-64,4%*
Intesa	(8)	11	*-242,5%*	41	33	*-18,2%*
Total Equatorial	**1.104**	**917**	***-16,9%***	**4.800**	**2.908**	***-39,4%***

Desde o início dos projetos da Equatorial Transmissão, em 2017, de forma acumulada, já foram investidos aproximadamente R$ 5 bilhões. A redução dos investimentos em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior demostra que já estamos em fase final de implementação dos projetos de transmissão. Quanto ao segmento de distribuição houve aceleração dos investimentos em praticamente todas as distribuidoras, a despeito pandemia de Covid-19.

9. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	dez/19	dez/20	Var. %
Enterprise Value (EV - R$ milhões)[1]	33.112	33.046	*-0,2%*
Valor de Mercado (R$ milhões)	23.022	23.403	*1,7%*
ADTV90 (R$ milhões)[2]	134	169	*26,1%*
EQTL3 (ON) (R$/ação)	22,79	23,16	1,6%

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

[2]ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

Em 4 de dezembro de 2020, a Companhia aprovou Programa de Recompra de Ações com o objetivo de maximizar a geração de valor para seus acionistas, por meio da aquisição para manutenção em tesouraria e posterior alienação ou cancelamento sem redução de capital social. A operação foi aprovada limitada a quantidade de 50.110.056 ações, o equivalente a 5,0% das ações em circulação, com duração máxima de 18 meses. Até 31 de dezembro, 1.370.000 ações haviam sido adquiridas no âmbito do programa.

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	4T19	4T20	Var.%	2019	2020	Var.%
RECEITAS / REEMBOLSOS	**119**	**117**	***-1,4%***	**438**	**449**	***2,5%***
Subvenção CCC	87	86	*-1,2%*	319	321	*0,5%*
Receita de ACR	23	23	*-1,3%*	87	94	*9,0%*
(-)C F PIS/COFINS	9	9	*-2,9%*	32	34	*4,1%*
CUSTOS / DESPESAS	**(119)**	**(118)**	***0,5%***	**(441)**	**(453)**	***-2,6%***
Serviço de terceiros	(1)	(3)	*-106,0%*	(7)	(10)	*-43,5%*
Outros	(0)		*100,0%*	(0)		*100,0%*
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-		*N/A*	0		*N/A*
Contratação de energia e potência - SI	(117)	(115)	*1,4%*	(434)	(443)	*-2,1%*
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	**0**	**(1)**	***718,2%***	**(3)**	**(4)**	***-15,9%***
Energia Injetada (GWh)	**78**	**85**	***8,1%***	**298**	**320**	***7,3%***

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

IRPJ / CSLL	4T20				2020			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
LAIR (a)	306	293	633	247	853	965	649	453
Despesas IRPJ / CSLL	(67)	(64)	(30)	(8)	(153)	(246)	(30)	(0)
(+) Ativo Fiscal Diferido	9	30	2	-	6	188	2	(35)
(=) Imposto Calculado	(58)	(33)	(28)	(8)	(147)	(58)	(28)	(35)
(=) Imposto Caixa (b)	(58)	(33)	(28)	(8)	(147)	(58)	(28)	(35)
(b/a) Taxa Efetiva	18,9%	11,4%	4,4%	3,3%	17%	6%	4%	8%
Lucro Real	280	267	309	104	567	251	172	306
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	20,6%	12,5%	9,0%	7,9%	25,9%	23,3%	16,1%	11,4%

IRPJ / CSLL	4T19				2019			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
LAIR (a)	240	238	(16)	(2)	784	595	104	311
Despesas IRPJ / CSLL	(44)	(47)	1	217	(137)	(126)	(10)	36
(+) Ativo Fiscal Diferido	16	19	-	(246)	60	85	-	(65)
(=) Imposto Calculado	(28)	(28)	1	(29)	(77)	(41)	(10)	(29)
(=) Imposto Caixa (b)	(28)	(28)	1	(29)	(77)	(41)	(10)	(29)
(b/a) Taxa Efetiva	11,8%	11,9%	7%	-1241%	10%	6,8%	10%	9%
Lucro Real	227	180	(60)	566	748	448	121	249
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	12,5%	15,8%	1,9%	5,1%	10,4%	9,1%	8,5%	11,7%

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

DRE Equatorial Maranhão

Demonstração do resultado (R$ mil)	4T19	4T20	2019	2020
Receita operacional	**1.439.049**	**1.732.527**	**5.280.791**	**5.466.171**
Fornecimento de energia elétrica	1.232.358	1.436.738	4.664.033	4.650.757
Suprimento de energia elétrica	1.199	3.732	16.076	31.021
Receita de construção	135.157	187.713	409.382	560.744
Outras receitas	70.335	104.344	191.300	223.649
Deduções da receita operacional	**(364.325)**	**(382.298)**	**(1.487.233)**	**(1.359.177)**
Receita operacional líquida	**1.074.724**	**1.350.229**	**3.793.558**	**4.106.994**
Custo do serviço de energia elétrica	**(618.878)**	**(799.906)**	**(2.172.825)**	**(2.367.068)**
Energia elétrica comprada para revenda	(430.375)	(518.348)	(1.545.334)	(1.497.888)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(53.346)	(93.845)	(218.109)	(308.436)
Custos de construção	(135.157)	(187.713)	(409.382)	(560.744)
Outras despesas não-gerenciáveis	-	-	-	-
Margem Bruta Operacional	**455.846**	**550.323**	**1.620.733**	**1.739.926**
Custo/despesa operacional	**(170.904)**	**(175.666)**	**(637.494)**	**(653.983)**
Pessoal	(30.609)	(54.314)	(124.899)	(146.873)
Material	(2.554)	(12.179)	(12.540)	(25.593)
Serviço de terceiros	(97.935)	(111.049)	(336.535)	(391.453)
Provisões	(45.217)	7.800	(113.557)	(70.083)
Outros	1.095	(5.082)	(19.225)	(17.700)
Outras receitas/despesas operacionais	4.316	(842)	(30.738)	(2.281)
EBITDA	**284.942**	**374.657**	**983.239**	**1.085.943**
Depreciação e amortização	(47.742)	(48.632)	(183.792)	(190.468)
Resultado do serviço	**237.200**	**326.025**	**799.447**	**895.475**
Resultado financeiro	**3.224**	**(20.022)**	**(14.966)**	**(42.211)**
Receitas financeiras	49.277	46.343	202.838	151.675
Despesas financeiras	(46.053)	(66.365)	(217.804)	(193.886)
Resultado antes do imposto de renda	**240.424**	**306.003**	**784.479**	**853.264**
Contribuição social	(20.439)	(25.276)	(67.342)	(74.444)
Imposto de renda	(43.067)	(76.743)	(135.965)	(216.755)
Impostos diferidos	(15.835)	(9.472)	(59.924)	(5.861)
Incentivos fiscais	35.232	44.256	125.825	144.069
Resultado do exercício	**196.316**	**238.768**	**647.075**	**700.273**

DRE EQUATORIAL PARÁ

Demonstração do resultado (R$ mil)	4T19	4T20	2019	2020
Receita operacional	**2.375.007**	**2.472.608**	**8.152.458**	**8.011.990**
Fornecimento de energia elétrica	1.862.017	1.966.503	6.687.291	6.742.773
Suprimento de energia elétrica	61.376	94.094	148.717	119.096
Receita de construção	215.139	208.669	773.029	680.752
Outras receitas	236.475	203.342	543.421	469.369
Deduções da receita operacional	**(696.775)**	**(584.086)**	**(2.557.118)**	**(2.137.141)**
Receita operacional líquida	**1.678.232**	**1.888.522**	**5.595.340**	**5.874.849**
Custo do serviço de energia elétrica	**(974.094)**	**(1.176.824)**	**(3.571.398)**	**(3.471.992)**
Energia elétrica comprada para revenda	(659.268)	(782.591)	(2.414.572)	(2.228.831)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(99.687)	(185.565)	(383.798)	(562.409)
Custos de construção	(215.139)	(208.669)	(773.029)	(680.752)
Margem Bruta Operacional	**704.138**	**711.698**	**2.023.942**	**2.402.857**
Custo/despesa operacional	**(314.247)**	**(280.459)**	**(975.177)**	**(921.948)**
Pessoal	(32.885)	(51.736)	(130.193)	(156.069)
Material	(514)	(16.681)	(6.890)	(22.565)
Serviço de terceiros	(98.631)	(86.192)	(355.501)	(340.800)
Provisões	(81.197)	(75.054)	(188.371)	(232.913)
Outros	(13.308)	(3.557)	(27.825)	(20.007)
Contratação de energia e potência - SI	(117.117)	(115.406)	(434.048)	(442.922)
Subvenção CCC	86.964	89.946	318.993	318.451
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	112	201	500	712
Outras receitas/despesas operacionais	(57.670)	(21.980)	(151.841)	(25.835)
EBITDA	**389.891**	**431.238**	**1.048.765**	**1.480.909**
Depreciação e amortização	(101.307)	(82.917)	(306.964)	(312.043)
Resultado do serviço	**288.584**	**348.321**	**741.800**	**1.168.866**
Resultado financeiro	**(50.941)**	**(55.360)**	**(146.837)**	**(204.068)**
Receitas financeiras	78.333	(27.685)	419.475	508.754
Despesas financeiras	(129.274)	(27.675)	(566.312)	(712.822)
Resultado operacional	**237.643**	**292.961**	**594.963**	**964.798**
Contribuição social	(24.388)	(23.122)	(40.333)	(47.907)
Imposto de renda	(33.859)	(44.588)	(76.984)	(116.577)
Impostos diferidos	(18.851)	(30.270)	(84.933)	(187.827)
Incentivos fiscais	29.862	34.441	76.670	106.057
Resultado do exercício	**190.408**	**229.422**	**469.385**	**718.544**

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

Demonstração do resultado (R$ mil)	4T19	4T20	2019	2020
Receita operacional	**896.449**	**1.407.467**	**3.464.332**	**3.487.988**
Fornecimento de energia elétrica	708.377	812.967	2.716.169	2.507.723
Suprimento de energia elétrica	35.602	31.222	173.847	99.102
Receita de construção	113.073	142.479	516.884	403.340
Outras receitas	39.395	420.799	57.432	477.824
Deduções da receita operacional	**(289.735)**	**(280.093)**	**(1.034.674)**	**(904.500)**
Receita operacional líquida	**606.714**	**1.127.374**	**2.429.658**	**2.583.489**
Custo do serviço de energia elétrica	**(488.981)**	**(543.525)**	**(1.880.194)**	**(1.630.994)**
Energia elétrica comprada para revenda	(475.930)	(346.507)	(1.345.158)	(1.033.259)
Encargo uso do sistema de transmissão e distrib	100.023	(54.539)	(18.153)	(194.395)
Custos de construção	(113.073)	(142.479)	(516.884)	(403.340)
Margem Bruta Operacional	**117.733**	**583.850**	**549.464**	**952.495**
Custo/despesa operacional	**(38.163)**	**116.383**	**(193.826)**	**(102.481)**
Pessoal	(27.955)	(23.487)	(15.934)	(79.242)
Material	(1.149)	(1.222)	(2.546)	(4.585)
Serviço de terceiros	(53.403)	(46.491)	(135.622)	(162.787)
Provisões	53.950	27.729	33.164	(9.296)
Outros	(7.198)	84	(1.744)	(4.934)
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(2.411)	159.768	(71.144)	158.362
EBITDA	**79.570**	**700.230**	**355.639**	**850.013**
Depreciação e amortização	(22.035)	(79.515)	(95.550)	(145.423)
Resultado do serviço	**57.534**	**620.713**	**260.088**	**704.589**
Resultado financeiro	**(73.906)**	**12.780**	**(156.532)**	**(55.137)**
Receitas financeiras	86.120	7.376	273.710	236.541
Despesas financeiras	(160.026)	5.403	(430.242)	(291.678)
Resultado operacional	**(16.372)**	**633.493**	**103.556**	**649.452**
Contribuição social	1.847	(27.656)	(9.589)	(27.656)
Imposto de renda	5.106	(98.495)	(26.498)	(98.495)
Impostos diferidos	-	(2.396)	-	(2.396)
Incentivos fiscais	(5.793)	98.495	25.810	98.495
Resultado do exercício	**(15.216)**	**603.442**	**93.279**	**619.400**

DRE Equatorial Alagoas

Demonstração do resultado (R$ mil)	4T19	4T20	2019	2020
Receita operacional	**839.076**	**882.601**	**2.944.592**	**2.852.761**
Fornecimento de energia elétrica	713.697	718.179	2.642.926	2.481.359
Suprimento de energia elétrica	11.302	5.285	43.977	23.135
Receita de construção	86.162	101.662	171.113	198.296
Outras receitas	27.916	57.475	86.577	149.971
Deduções da receita operacional	**(194.989)**	**(177.406)**	**(769.114)**	**(729.831)**
Receita operacional líquida	**644.088**	**705.195**	**2.175.478**	**2.122.930**
Custo do serviço de energia elétrica	**(356.342)**	**(466.897)**	**(1.262.895)**	**(1.372.583)**
Energia elétrica comprada para revenda	(219.095)	(283.795)	(937.323)	(902.640)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(51.085)	(81.440)	(154.459)	(271.648)
Custos de construção	(86.162)	(101.662)	(171.113)	(198.296)
Margem Bruta Operacional	**287.746**	**238.298**	**912.583**	**750.347**
Custo/despesa operacional	**(108.864)**	**4.099**	**(326.332)**	**(222.922)**
Pessoal	(22.548)	(23.984)	(161.037)	(76.647)
Material	(1.851)	(1.026)	(3.713)	(4.031)
Serviço de terceiros	(34.659)	(34.560)	(115.076)	(127.897)
Provisões	(47.523)	56.624	(9.978)	6.300
Outros	(5.270)	11.638	(38.645)	6.174
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	2.986	(4.593)	2.116	(26.821)
EBITDA	**178.882**	**242.397**	**586.251**	**527.424**
Depreciação e amortização	(15.859)	(16.317)	(53.120)	(63.186)
Resultado do serviço	**163.023**	**226.080**	**533.131**	**464.239**
Resultado financeiro	**(165.365)**	**20.634**	**(221.893)**	**(10.775)**
Receitas financeiras	717.494	54.282	826.297	196.061
Despesas financeiras	(882.859)	(33.648)	(1.048.190)	(206.836)
Resultado operacional	**(2.342)**	**246.714**	**311.238**	**453.464**
Contribuição social	(22.302)	(7.825)	(22.302)	(22.538)
Imposto de renda	(60.811)	(35.082)	(60.811)	(75.141)
Impostos diferidos	246.073	-	64.644	34.839
Incentivos fiscais	54.053	34.729	54.053	62.666
Resultado do exercício	**214.671**	**238.536**	**346.822**	**453.290**

DRE Equatorial Transmissão Societário

Demonstração do resultado (R$ mil)	4T19	4T20	2019	2020
Receita operacional	**1.945.431**	**735.974**	**5.270.165**	**2.965.814**
Receita de construção	1.493.035	710.169	4.646.647	2.200.964
Receita de Atualização Financeira	(9.259)	81.604	-	329.925
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	322	(6.196)	322	3
Receita de Operação e Manutenção	(7.557)	3.526	-	10.884
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	187.518	(259.290)	187.518	(293.294)
Receita ativo de contrato	(154.306)	195.356	-	705.808
Outras receitas	435.678	10.805	435.678	11.524
Deduções da receita operacional	**(179.898)**	**(75.977)**	**(487.026)**	**(294.413)**
Receita operacional líquida	**1.765.533**	**659.997**	**4.783.139**	**2.671.402**
Custo do serviço de energia elétrica	**(856.497)**	**(282.985)**	**(3.121.452)**	**(1.207.068)**
Custo de construção	(856.497)	(282.985)	(3.121.452)	(1.207.068)
Margem Bruta Operacional	**909.036**	**377.012**	**1.661.687**	**1.464.334**
Custo/despesa operacional	**(1.786)**	**(13.923)**	**(2.328)**	**(25.015)**
Pessoal	(974)	(9.583)	(974)	(15.018)
Material	(116)	(126)	(121)	(550)
Serviços de Terceiros	(489)	(3.708)	(1.026)	(8.449)
Provisões	-	-		-
Ativo de contrato - Perda de realização	-	-	-	-
Outros	(207)	(507)	(207)	(998)
EBITDA	**907.250**	**363.089**	**1.659.359**	**1.439.319**
Depreciação e amortização	(122)	(81)	(315)	(263)
Resultado do serviço	**907.128**	**363.008**	**1.659.044**	**1.439.056**
Equivalência Patrimonial	-	-	-	-
Resultado financeiro	**(4.968)**	**(37.113)**	**(34.445)**	**(66.458)**
Receitas financeiras	230	975	230	2.948
Despesas financeiras	(5.198)	(38.088)	(34.675)	(69.405)
Resultado operacional	**902.160**	**325.895**	**1.624.599**	**1.372.599**
Contribuição social	-	(20.940)		(20.940)
Imposto de renda	-	6.386		6.386
Impostos diferidos	(324.667)	(92.124)	(598.363)	(402.383)
Resultado do exercício	**577.493**	**219.217**	**1.026.236**	**955.662**

DRE Equatorial Energia Consolidado

Demonstração do resultado (R$ mil)	4T19	4T20	2019	2020
Receita operacional	**7.981.110**	**7.537.009**	**25.014.545**	**23.430.184**
Fornecimento de energia elétrica	4.641.431	5.078.160	16.341.529	16.717.481
Suprimento de energia elétrica	109.479	134.333	383.478	272.354
Receita de construção	2.030.065	1.380.132	6.593.454	4.204.304
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	2.609	(595)	6.990	-
Receita de Operação e Manutenção	(17.148)	1.144	17.436	21.775
Outras receitas	1.214.674	943.835	1.671.658	2.214.270
Deduções da receita operacional	**(1.795.816)**	**(1.543.681)**	**(6.218.199)**	**(5.540.115)**
Receita operacional líquida	**6.185.294**	**5.993.328**	**18.796.346**	**17.890.069**
Custo do serviço de energia elétrica	**(3.385.148)**	**(3.400.428)**	**(12.007.294)**	**(10.401.492)**
Energia elétrica comprada para revenda	(1.977.062)	(2.470.035)	(6.974.026)	(7.292.271)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-
Custos de construção	(1.408.086)	(930.393)	(5.033.268)	(3.109.221)
Margem Bruta Operacional	**2.800.146**	**2.592.900**	**6.789.052**	**7.488.577**
Custo/despesa operacional	**(433.255)**	**(311.186)**	**(1.767.655)**	**(1.912.649)**
Pessoal	(146.249)	(164.569)	(501.211)	(601.010)
Material	(7.680)	(32.598)	(29.764)	(62.822)
Serviço de terceiros	(248.071)	(245.320)	(775.928)	(873.270)
Provisões	182.734	17.120	36.155	(297.951)
Outros	17.250	(18.172)	(135.570)	(181.021)
Outras receitas/despesas operacionais	(231.239)	132.353	(361.337)	103.425
EBITDA	**2.366.891**	**2.281.714**	**5.021.397**	**5.575.928**
Depreciação e amortização	(187.174)	(228.201)	(630.384)	(713.057)
Resultado do serviço	**2.179.717**	**2.053.513**	**4.391.013**	**4.862.871**
Equivalencia patrimonial	(105.617)	10.306	(83.294)	33.740
Amortização de ágio	73.919	(29.731)	-	(114.184)
Resultado financeiro	**(281.142)**	**(90.068)**	**(627.660)**	**(424.125)**
Receitas financeiras	969.088	84.927	1.761.378	1.126.722
Despesas financeiras	(1.250.230)	(174.995)	(2.389.038)	(1.550.847)
Resultado operacional	**1.866.877**	**1.944.020**	**3.680.059**	**4.358.302**
Contribuição social	(73.368)	(92.287)	(157.574)	(185.478)
Imposto de renda	(154.247)	(278.095)	(348.309)	(542.795)
Impostos diferidos	(327.721)	(181.915)	(763.640)	(604.847)
Incentivos fiscais	121.145	219.829	305.096	422.471
Resultado do exercício	**1.432.686**	**1.611.552**	**2.715.632**	**3.447.653**
Participações minoritárias	**(120.454)**	**(210.108)**	**(300.001)**	**(472.564)**
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	**1.312.231**	**1.401.444**	**2.415.630**	**2.975.089**

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

- A tabela abaixo reflete o processo de consolidação contábil da Equatorial.

- Na linha de "Participação de Acionista Não Controlador" é feito um ajuste de forma que o lucro líquido consolidado da Equatorial reflita sua participação real no Maranhão (65,1%), no Pará (96,5%), no Piauí (94,5%) e em Alagoas (96,4%).

Demonstração do resultado por empresa (R$ mil)	Holding	55 Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Intesa	EQTD individual	EQTD consolidado	PPAs EQTL PA, PI e AL	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	-	**338**	**736**	**1.733**	**2.473**	**1.407**	**883**	**15**	-	**4.205**	-	**(47)**	**7.537**
Fornecimento de energia elétrica	-	144	-	1.437	1.967	813	718	-	-	3.403	-	-	5.078
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	4	94	31	5	-	-	98	-	-	134
Receita de construção	-	-	710	188	209	142	102	29	-	396	-	-	1.380
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	(0)	-	-	-	-	(0)	-	-	-	-	(1)
Receita de Operação e Manutenção	-	-	4	-	-	-	-	(2)	-	-	-	-	1
Receita pela disponibilidade - Uso da rede	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	-	194	22	104	203	421	57	(11)	-	308	-	(47)	944
Deduções da receita operacional	-	**(37)**	**(76)**	**(382)**	**(584)**	**(280)**	**(177)**	**(7)**	-	**(966)**	-	-	**(1.544)**
Receita operacional líquida	-	**300**	**660**	**1.350**	**1.889**	**1.127**	**705**	**9**	-	**3.239**	-	**(47)**	**5.993**
Custo do serviço de energia elétrica	-	**(123)**	**(283)**	**(800)**	**(1.177)**	**(544)**	**(467)**	**(7)**	-	**(1.977)**	-	-	**(3.400)**
Energia elétrica comprada para revenda	-	(123)	-	(518)	(783)	(347)	(284)	-	-	(1.580)	-	-	(2.334)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	(94)	(186)	(55)	(81)	-	-	-	-	-	(136)
Custos de construção	-	-	(283)	(188)	(209)	(142)	(102)	(7)	-	(396)	-	-	(930)
Custo/despesa operacional	**33**	**(37)**	**(14)**	**(176)**	**(280)**	**116**	**4**	**(5)**	**(0)**	**(456)**	**0**	**47**	**(311)**
Pessoal	29	(28)	(10)	(54)	(52)	(23)	(24)	(3)	-	(106)	-	-	(165)
Material	(0)	(1)	(0)	(12)	(17)	(1)	(1)	0	-	(29)	-	-	(33)
Serviço de terceiros	(6)	(2)	(4)	(111)	(86)	(46)	(35)	(2)	(0)	(197)	-	47	(245)
Provisões	-	(0)	-	8	(75)	28	57	-	-	(67)	0	-	17
Outros	10	(6)	(0)	(5)	(29)	0	12	0	-	(34)	-	-	(18)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	(1)	(22)	160	(5)	-	-	(23)	-	-	132
EBITDA	**33**	**140**	**363**	**375**	**431**	**700**	**242**	**(3)**	**(0)**	**806**	**0**	-	**2.282**
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(49)	(83)	(80)	(16)	(0)	377	(132)	(0)	-	(229)
Resultado do serviço	**33**	**140**	**363**	**326**	**348**	**621**	**226**	**(3)**	**377**	**674**	**(0)**	-	**2.053**
Participação de acionistas não controlad.	**1.377**	-	-	-	-	-	-	-	**(5)**	**(5)**	-	**(1.391)**	**(19)**
Equivalencia Patrimonial	1.401		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.391)	10
Amortização de ágio	(25)	-	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	-	-	(30)
RESULTADO FINANCEIRO	**(8)**	**2**	**(37)**	**(20)**	**(55)**	**13**	**21**	**(6)**	**0**	**(75)**	**1**	-	**(90)**
Receitas financeiras	2	2	1	46	(28)	7	54	1	0	19	-	(1)	85
Despesas financeiras	(10)	0	(38)	(66)	(28)	5	(34)	(7)	(0)	(94)	1	1	(175)
Resultado antes do imposto de renda	**1.402**	**142**	**326**	**306**	**293**	**633**	**247**	**(10)**	**371**	**594**	**1**	**(1.391)**	**1.944**
Contribuição social	-	(2)	(6)	(25)	(23)	(28)	(8)	(1)	-	(48)	-	-	(92)
Imposto de renda	-	(6)	(15)	(77)	(45)	(98)	(35)	(2)	-	(121)	-	-	(278)
Impostos diferidos	-	(40)	(92)	(9)	(30)	(2)	-	(7)	-	(40)	-	-	(181)
Incentivos fiscais	-	0	6	44	34	98	35	1	-	79	(1)	-	219
Resultado do exercício	**1.402**	**94**	**219**	**239**	**229**	**603**	**239**	**(18)**	**371**	**463**	**1**	**(1.391)**	**1.612**
Participações minoritárias	-	**40**	-	**83**	**8**	**33**	**9**	-	**37**	**91**	**0**	-	**210**
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controlado	**1.402**	**54**	**219**	**155**	**221**	**570**	**230**	**(18)**	**335**	**371**	**1**	**(1.391)**	**1.402**

Anexo 5 – Balanço Patrimonial (R$MM)

BP EQTL Energia

Ativo (R$ MM)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**11.419**	**11.644**	**12.596**	**13.538**	**14.645**
Caixa e equivalentes de caixa	1.785	3.257	619	3.312	2.220
Aplicações financeiras de curto prazo	4.044	2.345	5.362	3.706	5.397
Contas a receber de clientes	3.504	2.912	3.328	3.408	3.589
Contas a receber - bandeira tarifária	1	2	3	1	-
Aquisição de combustível - conta CCC	36	47	20	39	30
Serviços pedidos	365	372	410	429	518
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	231	113	141	50	-
Depósitos judiciais	3	3	3	5	4
Instrumentos financeiros derivativos	18	19	22	18	101
Almoxarifado	32	37	43	52	47
Dividendos a receber	5	3	3	1	7
Impostos e contribuições a recuperar	256	1.074	1.170	1.093	1.241
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	143	155	186	177	195
Outros créditos a receber	295	595	577	280	587
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	258	-
Ativos Contratuais	700	709	709	709	709
Não circulante	**26.111**	**27.814**	**27.907**	**28.598**	**29.479**
Realizável a longo prazo	**9.389**	**10.132**	**9.563**	**9.755**	**10.027**
Aplicações financeiras	127	134	136	118	120
Contas a receber de clientes	883	1.349	899	890	968
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	865	940	835	1.017	1.186
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	85	85	85	85
Depósitos judiciais	299	304	271	251	250
Serviços pedidos	7	7	7	7	33
Instrumentos financeiros derivativos	43	416	492	552	295
Impostos e contribuições a recuperar	1.633	1.742	1.641	1.468	984
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	90	82	83	83	89
Plano de aposentadoria e pensão	22	22	22	22	23
Outros créditos a receber	389	52	56	44	328
Ativo financeiro da concessão	4.946	4.999	5.036	5.219	5.666
Permanente	**16.722**	**17.681**	**18.344**	**18.843**	**19.452**
Investimentos	122	128	133	135	130
Imobilizado	14,557	14,937	15,187	17,303	19
Ativos Contratuais	7544,552	8595,623	9248,893	9771,87	10.364
Intangível	9.008	8.911	8.916	8.890	8.909
Direito de uso	33	32	31	29	29
Total do ativo	**37.530**	**39.458**	**40.503**	**42.136**	**44.124**

Passivo e patrimônio líquido (R$ MM)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**6.154**	**7.025**	**7.657**	**7.669**	**8.710**
Fornecedores	1.969	1.697	1.622	1.726	2.263
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	61	64	80	86	64
Empréstimos e financiamentos	1.742	2.456	2.676	2.031	2.229
Debêntures	144	171	88	126	883
Impostos e contribuições a recolher	564	464	551	560	596
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	10	43	64	708	754
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	101	65	112	85	169
Dividendos	341	341	317	327	602
Contribuição de iluminação pública	79	66	68	87	84
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	273	286	295	272	286
Participação nos lucros	133	153	110	108	127
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	255	252	243	209	216
Valores a pagar da recuperação judicial	22	8	19	88	30
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	76	539	983	904	-
Outras contas a pagar	373	408	418	343	395
Passivo de arrendamento	11	12	12	10	11
Não circulante	**21.602**	**22.123**	**22.087**	**22.856**	**23.136**
Fornecedores	7	7	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	9.363	9.738	9.916	10.206	10.558
Debêntures	5.559	4.892	4.865	4.882	4.117
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	132	103	197	478	170
Impostos e contribuições a recolher	235	228	220	234	234
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	1.037	1.023	1.025	1.022	991
Valores a pagar da recuperação judicial	850	860	872	825	931
Plano de aposentadoria e pensão	140	140	140	140	151
Imposto de renda e contribuições social diferidos	1.375	1.582	1.660	1.734	1.916
PIS e COFINS diferidos	793	956	1.011	1.067	985
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	186	193	198	204	220
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	1.263	1.752	1.322	1.410	2.321
Encargos setorial CCC	255	259	258	267	266
Outras contas a pagar	387	369	374	360	250
Passivo de arrendamento	19	22	22	19	18
Participação minoritária	**1.663**	**1.737**	**1.775**	**1.893**	**1.816**
Patrimônio líquido	**8.111**	**8.573**	**8.983**	**9.719**	**10.462**
Capital social	2.742	2.742	2.742	3.490	3.490
Ajuste de avaliação patrimonial	(22)	(145)	(154)	(160)	(253)
Ações em tesouraria					(32)
Reservas de lucros/capital	5.524	5.537	5.550	4.816	7.257
Outros resultados abrangentes	(133)	-	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	-	440	846	-	-
Resultado do exercício				1.574	-
Total do passivo e patrimônio líquido	**37.530**	**39.458**	**40.503**	**42.136**	**44.124**

BP EQTL Maranhão

Ativo (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**2.489**	**2.694**	**2.762**	**3.378**	**3.277**
Caixa e equivalentes de caixa	351	646	154	595	296
Investimentos de curto prazo	869	659	1.139	1.227	1.328
Contas a receber de clientes	1.222	1.344	1.393	1.433	1.457
Baixa renda	39	37	51	63	45
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(331)	(508)	(543)	(555)	(495)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	1	1	1	-
Serviços pedidos	89	92	97	108	107
Depósitos judiciais	3	3	3	5	4
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	39	-	-	-	-
Estoques	7	11	14	16	10
Impostos e contribuições a recuperar	89	308	326	343	362
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	50	49	51	52	53
Outros créditos a receber	62	53	77	89	109
Não circulante	**4.646**	**4.517**	**4.489**	**4.440**	**4.617**
Realizável a longo prazo	**2.735**	**2.524**	**2.471**	**2.460**	**2.613**
Títulos e valores mobiliários	**54**	57	58	58	58
Contas a receber de clientes	106	108	92	94	49
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	(0)	5	-	-	109
Serviços pedidos	2	2	2	2	25
Depósitos judiciais	93	97	97	99	104
Impostos e contribuições a recuperar	776	535	495	387	283
Outros créditos a receber	22	27	23	23	24
Ativo financeiro da concessão	1.682	1.693	1.704	1.797	1.961
Permanente	**1.911**	**1.993**	**2.018**	**1.981**	**2.005**
Intangível	1.543	1.501	1.473	1.477	1.528
Ativos contratuais	365	489	543	502	476
Direito de uso	3	3	2,312	2	1
Total do ativo	**7.135**	**7.211**	**7.251**	**7.818**	**7.894**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**1.083**	**1.606**	**1.782**	**1.992**	**2.233**
Fornecedores	365	351	332	368	579
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	13	15	19	21	16
Empréstimos e financiamentos	202	774	774	786	777
Debêntures	102	102	15	15	185
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	11	64	182	253
Impostos e contribuições a recolher	107	84	109	123	109
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	27	23	30	35	66
Dividendos	28	28	1	1	74
Contribuição de iluminação pública	17	13	14	18	17
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	57	57	56	54	56
Participação nos lucros	28	36	23	24	32
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	28	27	20	10	23
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	56	56	293	311	-
Outras contas a pagar	50	26	33	43	45
Passivo de arrendamento	1	2	1	1	1
Não circulante	**3.257**	**2.672**	**2.432**	**2.596**	**2.664**
Fornecedores	7	7	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	1.385	782	734	874	857
Debêntures	795	800	798	802	631
Impostos e contribuições a recolher	3	3	3	3	3
Imposto de renda e contribuições social diferidos	371	374	366	367	376
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	93	95	101	111	101
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	5	-	41	60	-
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	36	41	45	51	57
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	547	555	322	307	619
Passivo de arrendamento	1	1	1	0	-
Outras contas a pagar	14	14	14	14	14
Patrimônio líquido	**2.795**	**2.934**	**3.037**	**3.230**	**2.997**
Capital social	1.313	1.313	1.322	1.322	1.480
Reservas de capital	-	-	-	-	27
Reservas de lucros	1.481	1.481	1.446	1.446	1.489
Outros resultados abrangentes	1	1	1	-	1
Lucros acumulados	(0)	139	268	462	
Total do passivo e patrimônio líquido	**7.135**	**7.211**	**7.251**	**7.818**	**7.894**

BP EQTL Pará

Ativo (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**3.619**	**3.702**	**4.272**	**5.079**	**4.970**
Caixa e equivalentes de caixa	351	1.188	222	1.313	958
Investimentos de curto prazo	1.121	498	1.676	1.280	1.496
Contas a receber de clientes	2.726	2.316	2.800	2.870	2.819
Baixa renda	33	33	49	41	44
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(1.128)	(1.166)	(1.278)	(1.303)	(1.350)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	1	2	2	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	36	47	20	39	30
Serviços pedidos	161	157	180	174	218
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	77	45	8	50	-
Instrumentos financeiros derivativos				1	100
Almoxarifado	6	11	11	18	17
Impostos e contribuições a recuperar	75	395	399	398	420
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	50	61	66	58	75
Outros créditos a receber	109	114	116	139	143
Não circulante	**6.336**	**7.530**	**7.212**	**7.412**	**7.271**
Realizável a longo prazo	**3.997**	**5.292**	**4.915**	**5.107**	**5.127**
Títulos e valores mobiliários	**24**	24	24	24	24
Contas a receber de clientes	435	799	383	374	348
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	85	85	85	85
Serviços pedidos	5	5	5	5	1
Depósitos judiciais	94	96	64	65	71
Impostos e contribuições a recuperar	73	682	687	601	445
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	49	49	49	50	50
Instrumentos financeiros derivativos	30	310	368	413	214
Plano de aposentadoria e pensão	6	6	6	-	6
Outros créditos a receber	26	26	19	175	270
Ativo financeiro da concessão	3.170	3.210	3.225	3.315	3.613
Permanente	**2.339**	**2.238**	**2.297**	**2.305**	**2.144**
Investimentos	15	14	12	14	14
Ativos contratuais	240	148	288	300	135
Intangível	2.062	2.055	1.975	1.972	1.973
Direito de uso	22	21	23	20	22
Total do ativo	**9.955**	**11.232**	**11.484**	**12.491**	**12.241**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**1.320**	**1.528**	**1.638**	**2.032**	**2.536**
Fornecedores	643	525	514	593	751
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	14	15	22	22	16
Empréstimos e financiamentos	22	52	199	419	780
Debêntures	20	28	18	35	240
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	81
Impostos e contribuições a recolher	247	199	230	234	153
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	24	1	6	21	36
Dividendos	22	22	-	-	67
Contribuição de iluminação pública	22	20	22	33	29
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	110	116	120	101	123
Participação nos lucros	38	44	32	33	38
Partes relacionadas	-	4	5	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	(2)	(4)	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	22	8	19	88	31
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	2	4	4	5	6
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores		325	326	326	-
Passivo de arrendamento				5	7
Outras contas a pagar	131	171	123	117	179
Não circulante	**5.334**	**6.285**	**6.490**	**6.826**	**6.333**
Empréstimos e financiamentos	2.008	2.263	2.393	2.445	1.977
Debêntures	1.412	1.424	1.421	1.427	1.209
Impostos e contribuições a recolher	181	179	177	174	171
Imposto de renda e contribuições social diferidos	185	272	286	342	373
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	131	131	126	125	123
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	128	103	156	418	170
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	76	76	77	77	68
Valores a pagar da recuperação judicial	859	870	882	835	940
Plano de aposentadoria e pensão	40	40	40	40	41
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores		611	616	619	949
Passivo de arrendamento	16	15	16	15,14	15
Outras contas a pagar	43	42	42	41	30
Encargos Setorial CCC	255	259	258	267	266
Patrimônio líquido	**3.301**	**3.418**	**3.356**	**3.633**	**3.373**
Capital social	1.624	1.624	1.624	1.624	1.624
Reserva de reavaliação	94	90	86	85	81
Reserva de capital					15
Reservas de lucros	1.120	1.585	1.430	1.430	1.641
Outros resultados abrangentes	(2)	-	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial		5	(1)	(5)	(1)
Lucros acumulados	465	113	216	498	13
Dividendos antecipados					0
Resultado do exercício					0
Total do passivo e patrimônio líquido	**9.955**	**11.232**	**11.484**	**12.491**	**12.241**

BP EQTL Piauí

Ativo (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**1.253**	**1.391**	**1.388**	**1.543**	**2.335**
Caixa e equivalentes de caixa	288	472	18	478	369
Investimentos de curto prazo	218	130	557	267	891
Contas a receber de clientes	573	543	631	651	701
Baixa renda e viva luz	8	7	9	10	20
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(95)	(105)	(156)	(166)	(168)
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	86	-
Serviços pedidos	69	73	77	-	114
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	115	69	23	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	0	1	1	0	0
Almoxarifado	12	5	9	9	13
Impostos e contribuições a recuperar	17	156	175	168	238
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	15	17	19	19	21
Outros créditos a receber	32	22	27	21	137
Não circulante	**2.387**	**2.434**	**2.496**	**2.521**	**2.876**
Realizável a longo prazo	**954**	**949**	**950**	**978**	**1.122**
Contas a receber de clientes	211	231	226	224	246
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	183	198	189	222	204
Depósitos judiciais	48	48	47	46	40
Serviços pedidos					7
Impostos e contribuições a recuperar	478	346	331	315	220
Instrumentos financeiros derivativos	9	101	120	133	82
Outros créditos a receber	1	1	1	1	284
Ativo financeiro da concessão	24	25	36	36	40
Permanente	**1.433**	**1.485**	**1.546**	**1.543**	**1.754**
Ativos Contratuais	193	265	171	185	377
Intangível	1.233	1.216	1.373	1.356	1.376
Direito de uso	6	4	2	3	2
Total do ativo	**3.640**	**3.825**	**3.884**	**4.064**	**5.211**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**1.160**	**1.123**	**1.320**	**1.528**	**1.831**
Fornecedores	395	323	363	359	464
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	13	11	12	13	10
Empréstimos e financiamentos	179	179	178	179	189
Debêntures	4	17	11	18	402
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	311	235
Impostos e contribuições a recolher	112	98	103	103	152
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	2	1	1	1	29
Contribuição de iluminação pública	18	13	12	16	16
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	56	59	62	60	26
Participação nos lucros	33	33	23	21	21
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	174	175	175	153	139
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores				145	-
Passivo de arrendamento				2	2
Outras contas a pagar	175	214	380	148	148
Não circulante	**3.354**	**3.547**	**3.393**	**3.397**	**3.643**
Empréstimos e financiamentos	1.487	1.686	1.684	1.679	2.179
Debêntures	1.019	1.019	1.020	1.020	620
Impostos e contribuições a recolher	42	37	32	27	22
Impostos e contribuições a recolher diferidos					2
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	209	211	215	219	219
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	49	49	49	50	88
Plano de aposentadoria e pensão				6	4
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	445	448	296	308	454
Outras contas a pagar	102	95	96	90	55
Patrimônio líquido	**(874)**	**(845)**	**(829)**	**(861)**	**(264)**
Capital social	1.994	1.994	1.994	1.994	1
Reserva de capital					6
Ajuste de avaliação patrimonial	-	(185)	(189)	(191)	(203)
Outros resultados abrangentes	(189)	-	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(2.773)	(2.680)	(2.680)	(2.680)	(687)
Resultado do exercício	93	26	45	16	619
Total do passivo e patrimônio líquido	**3.640**	**3.825**	**3.884**	**4.064**	**5.211**

BP EQTL Alagoas

Ativo (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**989**	**1.228**	**1.378**	**1.592**	**1.838**
Caixa e equivalentes de caixa	174	367	30	724	370
Investimentos de curto prazo	179	191	539	261	679
Contas a receber de clientes	545	522	482	470	550
Baixa renda e viva luz	10	10	15	13	6
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(130)	(197)	(197)	(193)	(173)
Serviços pedidos	41	44	50	55	73
Valores a receber da parcela A e outros itens finance	-	-	111	-	-
Almoxarifado	5	8	8	8	7
Impostos e contribuições a recuperar	66	204	257	171	210
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	8	3	5	5	7
Outros créditos a receber	91	76	77	78	108
Não circulante	**2.422**	**2.439**	**2.300**	**2.486**	**2.470**
Realizável a longo prazo	**1.333**	**1.329**	**1.176**	**1.361**	**1.293**
Contas a receber de clientes	217	326	282	280	280
Valores a receber da parcela A e outros itens finance	683	737	646	795	873
Depósitos judiciais	42	42	40	41	34
Impostos e contribuições a recuperar	305	173	122	158	36
Plano de aposentadoria e pensão		16	16	-	17
Outros créditos a receber	16	(34)	-	16	-
Ativo financeiro da concessão	70	70	70	71	52
Permanente	**1.089**	**1.110**	**1.124**	**1.125**	**1.178**
Investimentos	0	0	0	0	0
Ativos Contratuais	46	65	94	76	101
Intangível	1.042	1.041	1.027	1.046	1.073
Direito de uso		4	3	4	3
Total do ativo	**3.411**	**3.667**	**3.678**	**4.079**	**4.308**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/06/2018	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2020
Circulante	**606**	**794**	**943**	**1.101**	**1.301**
Fornecedores	232	186	185	184	274
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	9	9	10	11	9
Empréstimos e financiamentos	73	155	242	324	418
Valores a devolver de parcela A e outros itens finan	10	33	-	215	184
Impostos e contribuições a recolher	73	61	76	69	153
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	29	25	55	9	9
Dividendos					57
Contribuição de iluminação pública	22	20	19	20	22
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energétic	45	48	50	50	73
Participação nos lucros	11	13	7	7	9
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	19	157	210	122	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhista	50	47	43	42	48
Passivo de arrendamento		2	2	1	1
Outras contas a pagar	32	38	45	47	42
Não circulante	**3.096**	**3.132**	**2.956**	**3.054**	**2.877**
Empréstimos e financiamentos	2.123	2.301	2.222	2.231	2.196
Impostos e contribuições a recolher	9	9	8	29	38
Imposto de renda e contribuições social diferidos	35	35	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	159	159	159	159	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	271	138	88	176	299
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhista	224	219	212	197	177
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energétic	26	26	26	26	8
Plano de aposentadoria e pensão	94	94	94	94	105
Passivo de arrendamento		5	5	2	2
Outras contas a pagar	154	146	142	140	53
Patrimônio líquido	**(291)**	**(259)**	**(220)**	**(77)**	**131**
Capital social	1.285	1.285	1.285	1.285	165
Reserva de capital					7
Reservas de reavaliação	(6)	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	139
Ajuste de avaliação patrimonial	(73)	(199)	(199)	(199)	(180)
Outros resultados abrangentes	(192)	-	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(1.652)	(1.378)	(1.378)	(1.378)	-
Resultado do exercício	347	32	71	215	-
Total do passivo e patrimônio líquido	**3.411**	**3.667**	**3.678**	**4.079**	**4.309**

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R$ mil)	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**75**	**353**	**198**	**213**	**223**	**259**	**280**	**57**
Caixa e equivalentes de caixa	48	328	171	182	190	215	238	31
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	20	17	19	18	19	17	18	18
Devedores diversos	7	8	8	7	9	22	18	1
Serviços em curso	-	-	-	5	5	5	6	6
Não circulante	**499**	**496**	**508**	**513**	**519**	**523**	**529**	**542**
Realizável a longo prazo	**3**	**-**	**-**	**0**	**-**	**-**	**-**	**15**
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	0				
Tributos a Compensar	3	-	-		-			15
Permanente	**496**	**496**	**508**	**513**	**519**	**523**	**529**	**527**
Imobilizado	493	493	505	509	516	519	525	523
Intangível	3	3	3	3	3	4	4	4
Total do ativo	**574**	**849**	**706**	**725**	**742**	**782**	**809**	**599**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**57**	**43**	**48**	**60**	**79**	**93**	**93**	**58**
Fornecedores	23	22	22	28	26	31	34	32
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1	1	1	1
Encargos de dívidas	5	8	4	6	2	7	5	3
Debêntures	-	-	-	-	-			-
Impostos e contribuições sociais	8	8	14	20	11	16	13	14
Dividendos	16	-	-	-	33	33	33	-
Participação nos lucros			5	-	-			-
Outras contas a pagar	4	4	2	5	6	5	7	8
Não circulante	**211**	**511**	**511**	**512**	**513**	**513**	**515**	**517**
Empréstimos e financiamentos		-	-	-	-			-
Debêntures	198	498	499	500	501	501	503	505
Incentivos fiscais - ICMS	13	13	12	12	12	12	12	12
Patrimônio líquido	**306**	**295**	**147**	**153**	**150**	**176**	**201**	**23**
Capital social	189	189	19	19	19	19	19	23
Reservas de capital	76	76	-	-	-			-
Reservas de lucros	6	6	59	59	105	105	105	99.902
Reserva de retenção de lucros	11	(23)	-	-	-			-
Adiantamento de dividendos								(100.000)
Lucros acumulados	24	48	69	75	26	52	77	98
Total do passivo e patrimônio líquido	**574**	**849**	**706**	**725**	**742**	**782**	**809**	**599**

BP INTESA SOCIETÁRIO

Ativo (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**372**	**396**	**433**	**453**	**244**
Caixa e equivalentes de caixa	37	86	1	-	-
Investimentos de curto prazo	146	104	214	238	31
Contas a receber		19	17	18	18
Ativo de Contratos Transmissão	178	169	169	169	169
Tributos e contribuições compensáveis	6	7	20	16	15
Serviços Pedidos	5	5	5	6	6
Adiantamento a fornecedor			5	4	3
Outros créditos	1	6	2	2	2
Não circulante	**899**	**874**	**869**	**862**	**830**
Realizável a longo prazo	**899**	**874**	**869**	**862**	**830**
Ativo Financeiro	-	-		-	-
Ativo de Contratos Transmissão	873	873	868	861	829
Adiantamento a fornecedor	25	-		-	
Intangível	1	1	1	1	-
Depósitos Judiciais	0	-		-	1
Permanente	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total do ativo	**1.271**	**1.270**	**1.302**	**1.315**	**1.074**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020
Circulante	**57**	**79**	**94**	**93**	**59**
Fornecedores	28	27	31	34	32
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Provisões de encargos setoriais	5	5	5	5	6
Debêntures	6	2	7	5	3
Impostos e contribuições a recolher	-	2	9	5	4
Impostos e contribuições sociais	16	8	7	8	10
Dividendos	-	33	33	33	-
Outras contas a pagar	1	1	1	1	3
Não circulante	**749**	**773**	**768**	**761**	**770**
Debêntures	500	501	501	502	505
Incentivos fiscais	-	12	12	12	12
Impostos e contribuição social diferido	147	156	148	140	147
Pis e Cofins Diferidos	103	104	107	107	106
Patrimônio líquido	**465**	**418**	**440**	**461**	**245**
Capital social	19	19	19	19	23
Reservas de capital	-	97	97	97	-
Reservas de lucros	132	319	319	319	214
Lucros acumulados	314	(17)	5	26	8
Total do passivo e patrimônio líquido	**1.271**	**1.270**	**1.302**	**1.315**	**1.074**

BP SPEs Regulatório

SPEs Regulatório

	31/12/2020								
Ativo (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**Consolidado**
Circulante	**35.207**	**32.469**	**54.826**	**47.783**	**39.604**	**53.516**	**131.501**	**40.046**	**434.951**
Caixa e equivalentes de caixa	23.252	21.365	51.175	18.711	26.708	16.055	107.681	14.785	279.733
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	9.638	8.718	-	25.198	-	-	3.615	16.669	63.838
Devedores diversos	2.271	2.304	3.598	3.812	12.881	37.442	20.186	8.520	91.012
Despesas antecipadas	46	82	53	62	16	19	18	72	368
Serviços em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Não circulante	**479.804**	**491.742**	**640.757**	**1.115.507**	**467.192**	**523.803**	**567.032**	**880.058**	**5.165.894**
Realizável a longo prazo	**8.737**	**9.177**	**11.258**	**947**	**8.512**	**482**	**5.118**	**30**	**44.261**
Títulos e Valores Mobiliários	8.737	9.177	11.258	-	8.079	-	-	-	37.251
Tributos a Compensar	-	-	-	947	433	482	5.118	30	7.010
Permanente	**471.067**	**482.564**	**629.499**	**1.114.560**	**458.680**	**523.321**	**561.914**	**880.028**	**5.121.633**
Imobilizado	460.171	457.834	626.688	1.097.945	447.733	513.100	550.183	846.229	4.999.882
Intangível	10.896	24.730	2.811	16.615	10.947	10.221	11.731	33.799	121.751
Total do ativo	**515.011**	**524.210**	**695.583**	**1.163.289**	**506.796**	**577.318**	**698.532**	**920.104**	**5.600.845**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**Consolidado**
Circulante	**22.824**	**31.317**	**26.292**	**25.469**	**37.509**	**34.971**	**45.450**	**55.114**	**278.947**
Fornecedores	1.572	8.481	5.360	20.725	23.173	32.971	22.062	9.250	123.594
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-	-	3.891	5.546	9.437
Encargos de dívidas	8.283	8.577	10.197	-	7.119	-	7.052	14.841	56.070
Debêntures	5.365	4.393	8.556	-	5.341	-	10.844	15.329	49.828
Impostos a recolher	1.138	1.790	401	2.731	989	1.114	853	2.945	11.963
Impostos e contribuições sociais	5.295	6.962	18	11	23	17	47	4.756	17.129
Encargos setoriais	332	366	-	351	-	-	53	744	1.846
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação nos lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	839	747	1.761	1.650	864	868	648	1.703	9.080
Não circulante	**392.696**	**394.174**	**555.412**	**910.458**	**383.893**	**447.732**	**505.351**	**605.631**	**4.195.348**
Empréstimos e financiamentos LP	335.971	347.793	422.770	910.365	275.768	446.050	217.238	394.728	3.350.683
Debêntures LP	56.724	46.381	92.634	-	66.441	-	136.470	190.849	589.499
Mútuos com parte relacionadas	-	-	40.009	-	40.003	-	151.238	20.007	251.257
Impostos a recolher LP	-	-	-	-	-	-	258	-	258
Outras contas a pagar LP	0	-	-	93	1.680	1.683	148	48	3.651
Patrimônio líquido	**99.491**	**98.718**	**113.879**	**227.363**	**85.394**	**94.615**	**147.731**	**259.359**	**1.126.551**
Capital social	92.459	94.888	118.770	209.694	89.257	104.770	146.857	171.171	1.027.866
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-	-	639	639
Adiantamento de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lucros / Prejuízos acumulados	7.032	3.830	(4.891)	17.668	(3.863)	(10.155)	874	87.550	98.046
Total do passivo e patrimônio líquido	**515.011**	**524.210**	**695.583**	**1.163.289**	**506.796**	**577.318**	**698.532**	**920.104**	**5.600.845**

BP SPEs Societário

SPEs Societário

Ativo (R$ mil)	31/12/2020										
	SPE1	SPE2	SPE3	SPE4	SPE5	SPE6	SPE7	SPE8	EQTT	Eliminações	Consolidado
Circulante	**110**	**113**	**116**	**156**	**71**	**94**	**163**	**179**	**12**	**(8)**	**1.006**
Caixa e equivalentes de caixa	0	0	0	(0)	0	0	(0)	0	0	-	(0)
Investimentos de curto prazo	23	21	51	19	27	16	108	15	3	-	282
Contas a receber	10	9	-	25	-	-	4	17	-	-	64
Ativo de Contratos Transmissão CP	74	73	57	102	29	38	28	139	-	-	540
Tributos e contribuições compensáveis	2	2	2	0	0	1	2	7	0	-	16
Adiantamento a fornecedor	1	8	5	8	15	39	21	0	0	-	98
Outros créditos	1	1	0	2	0	0	1	1	9	(8)	6
Não circulante	**676**	**618**	**1.107**	**1.899**	**927**	**1.140**	**999**	**1.132**	**3.097**	**(3.093)**	**8.502**
Realizável a longo prazo	**676**	**618**	**1.107**	**1.899**	**927**	**1.140**	**999**	**1.132**	**3.095**	**(3.093)**	**8.500**
Ativo de Contratos Transmissão LP	667	608	1.095	1.896	917	1.138	993	1.132	-	-	8.446
Tributos a Compensar	-	-	-	1	0	0	5	0	-	-	7
Títulos e valores mobiliários	9	9	11	-	8	-	-	-	-	-	37
Intangível	0	0	1	1	1	1	1	0	2	-	9
Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	3.093	(3.093)	-
Despesa Antecipada LP	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	1
Permanente	**0**	**0**	**-**	**0**	**0**	**-**	**0**	**0**	**2**	**-**	**2**
Imobilizado	0	0	-	0	0	-	0	0	2		2
Total do ativo	**786**	**731**	**1.223**	**2.054**	**998**	**1.233**	**1.162**	**1.311**	**3.109**	**(3.101)**	**9.508**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	EQTT	Eliminações	Consolidado
Circulante	**24**	**32**	**26**	**27**	**39**	**35**	**46**	**55**	**29**	**(14)**	**299**
Fornecedores	2	8	5	21	23	33	22	9	1	-	124
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	0	0	0	0	-	0	0	7	-	7
Encargos de dívidas	8	9	10	-	7	-	7	15	-	-	56
Provisões de encargos setoriais	0	0	-	0	-	-	0	1	-	-	2
Empréstimos e financiamentos	-	(0)	-	-	-	-	4	6	-	-	9
Debêntures	5	4	9	-	5	-	11	15	-	-	50
Impostos e contribuições a recolher	1	2	0	3	1	1	1	5	1	-	15
Impostos e contribuições sociais	5	7	0	0	0	0	0	2	0	-	15
Dividendos	1	1	-	2	1	-	1	1	16	(6)	16
Outras contas a pagar	1	1	2	2	1	1	1	1	4	(8)	4
Não circulante	**542**	**522**	**803**	**1.343**	**607**	**739**	**726**	**846**	**-**	**-**	**6.129**
Empréstimos e financiamentos LP	336	348	423	910	276	446	217	395	-	-	3.351
Debêntures LP	57	46	93	-	66	-	136	191	-	-	589
Impostos e contribuição social diferido	77	59	141	245	136	183	126	114	-	-	1.081
Pis e Cofins Diferidos	73	68	107	188	88	109	95	126	-	-	853
Mútuo commpartes relacionadas	-	-	40	-	40	-	151	20	-	-	251
Outras contas a pagar LP	-	-	-	-	2	2	0	-	-	-	4
Patrimônio líquido	**220**	**177**	**393**	**684**	**352**	**459**	**390**	**410**	**3.080**	**(3.087)**	**3.080**
Capital social	92	95	119	210	89	105	147	171	1.038	(1.028)	1.038
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	4
Reservas de lucros	40	(4)	177	275	143	131	169	164	1.082	(2.059)	116
Lucros acumulados	88	86	98	199	120	224	75	75	956	-	1.921
Total do passivo e patrimônio líquido	**786**	**731**	**1.223**	**2.054**	**998**	**1.233**	**1.162**	**1.311**	**3.109**	**(3.101)**	**9.508**