

equatorial
ENERGIA



Release de Resultados 1T22

EQTL
B3 LISTED NM

[B]³ BRASIL
BOLSA
BALCÃO

Brasília, 16 de maio de 2022 - A Equatorial Energia S.A., holding multi-utilities, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY), anuncia hoje os resultados do primeiro trimestre de 2022 (1T22).

EBITDA Consolidado Ajustado alcança R\$ 1,7 bilhão no trimestre (+56% vs 1T21)

Companhia inicia consolidação da Echoenergia, no setor de Renováveis

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.685 milhões** no trimestre, variação de 55,8%, devido principalmente ao aumento do mercado, tarifa fio-B e portfólio operacional de Transmissão.
- **Volume total de energia distribuída atingiu 8.633 GWh**, crescimento consolidado de 3,5% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, com destaque para os estados do Pará e Rio Grande do Sul, que cresceram 6,5% e 5,9%, respectivamente.
- **Perdas totais recuaram em todas as distribuidoras, exceto CEA, em comparação ao 4T21.** Encerramos o trimestre com o nível consolidado de perdas (últimos 12 meses) de 23,3% sobre energia injetada, com destaque no Rio Grande do Sul (-0,5 p.p.; 18,1%) e no Pará (-0,5 p.p.; 28,5%).
- No 1T22, os **Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R\$ 701 milhões**, 11,0% superior ao 1T21, devido ao maior volume de investimentos executado nas distribuidoras.
- **Alavancagem consolidada** no 1T22 registrou 3,7x, medida pela relação **Dívida Líquida/EBITDA Ajustado**. As **disponibilidades** atingiram **R\$ 8,9 bilhões, 2,6x a dívida de curto prazo**.
- Em 03 de março de 2022, foi **concluída a aquisição de 100% das ações da Echoenergia S.A.** adicionando **1,2GW de capacidade instalada em geração renovável**, e mais 1,2 GW em projetos em desenvolvimento, ao portfólio da Companhia.
- **Entrada em operação do complexo eólico Serra do Mel 2** (composto pelos parques Echo 8, 9 e 10), adicionando 206 MW de capacidade ao portfólio de geração renovável.
- Aprovação dos dividendos no montante de **R\$ 704 milhões (R\$ 0,64 por ação ordinária da Equatorial Energia)** na assembleia ordinária.
- Em 11 de maio de 2022, foi **concluída a venda da participação da Companhia na Geramar com a assinatura do Termo do Contrato**, marcando a saída do grupo do segmento de geração a diesel.

Destaques financeiros (R\$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	4.140	5.843	41,1%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.081	1.685	55,8%
Margem EBITDA (%ROL)	26,1%	28,8%	2,7 p.p.
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	4.789	6.078	26,9%
Lucro líquido ajustado	401	505	26,1%
Margem líquida (%ROL)	9,7%	8,6%	-1,0 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	0,40	0,45	12,5%
Investimentos	631	701	11,1%
Dívida líquida	10.346	22.777	120,2%
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2,2	3,7	1,6 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,6	2,5	-0,1 x

Dados operacionais	1T21	1T22	Var.
Energia distribuída (GWh)	8.339	8.633	3,5%
Nº de consumidores (Mil)	9.842	10.054	2,2%
Geração de Energia (GWh)	912	934	2,4%

¹ Para fins de comparabilidade, os dados operacionais do 1T21 consideraram os novos ativos de distribuição, CEEE-D e CEA, e de renováveis, a Echoenergia. Os demais dados apresentam esses novos ativos apenas a partir do início de sua consolidação.

Sumário

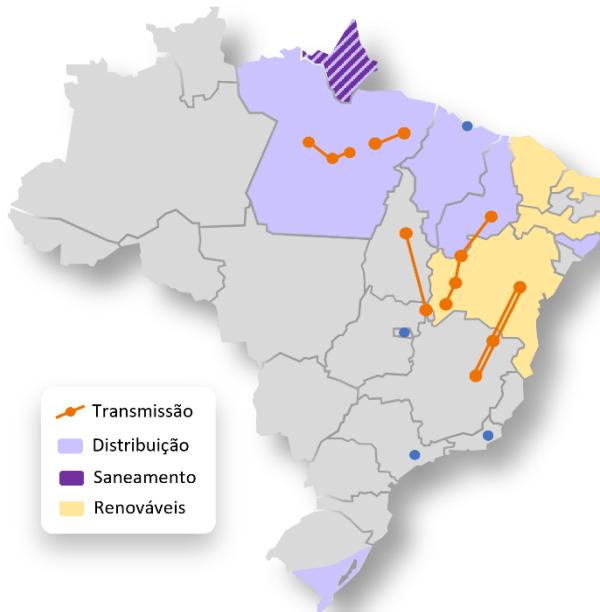
1.	Quem Somos	4
2.	Composição Acionária	5
3.	Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado.....	6
3.1	Receita Operacional Bruta – por Segmento	6
3.2	Custos e Despesas Consolidado	7
3.3	EBITDA Consolidado	8
3.4	Resultado Financeiro Consolidado	10
3.5	Lucro Líquido Consolidado	11
3.6	Endividamento Consolidado.....	12
3.7	Captações Relevantes.....	13
4.	Investimentos Consolidado	13
5.	Mercado de Capitais.....	14
6.	Serviços Prestados pelo Auditor Independente	14
7.	<u>AVISO</u>	15
8.	<u>Distribuição – Visão Geral</u>	16
9.1	<u>Destaques Regulatórios - Distribuidoras</u>	17
9.2	<u>Desempenho Operacional - Distribuidoras</u>	17
9.3	<u>Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras</u>	19
10.	<u>Transmissão</u>	28
10.1	<u>Destaques Regulatórios</u>	29
10.2	<u>Desempenho Econômico-Financeiro</u>	29
11.	<u>Renováveis</u>	32
12.	<u>Saneamento</u>	35
13.	<u>Serviços</u>	36

1. Quem Somos

A Equatorial Energia S.A. (“Companhia”) é uma holding brasileira do setor de *utilities*, com atuação integrada no setor de energia e presente também no setor de saneamento e de Telecomunicações e Serviços. A Equatorial Energia é o 3º maior grupo de distribuição do país em número de clientes.

Fundada em 1999, a Companhia avançou na consolidação do setor de distribuição de energia no Brasil e atualmente opera 6 concessionárias, nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul e Amapá, atendendo cerca de 10 milhões de clientes nessas regiões.

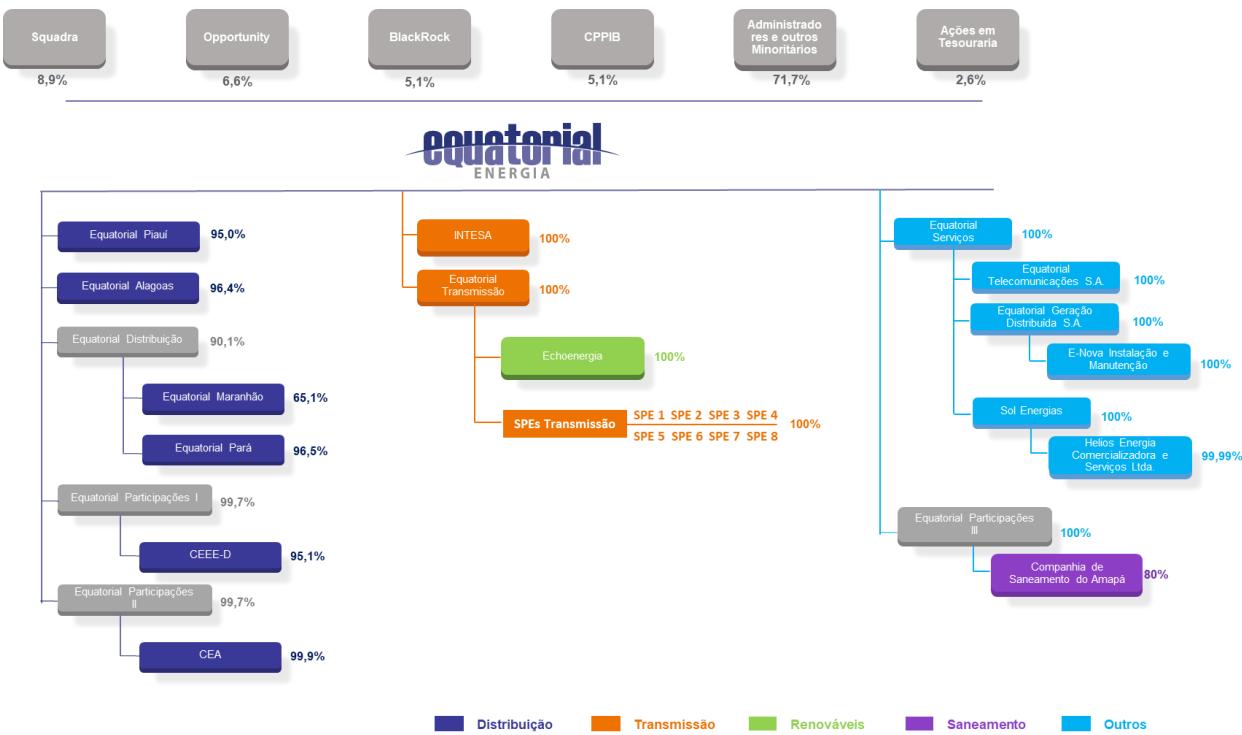
A Companhia também atua no setor de Transmissão e recentemente, entrou no setor de Saneamento, se tornando a primeira empresa *multi-utilities* do país, além de adquirir 100% das ações da Echoenergia S.A., iniciando capítulo no setor de Renováveis e tornando-se efetivamente um player de atuação integrada no segmento de energia. A seguir apresentamos um resumo dos segmentos de atuação da Equatorial Energia:



- Distribuição de energia: através das empresas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, CEEE-D (RS) e CEA (AP), cobrindo 24% do território nacional e atendendo cerca de 10 milhões de clientes;
- Transmissão: 9 ativos operacionais e mais de 3,2 mil km de linhas, totalizando mais de R\$ 1,2 bilhão de RAP;
- Renováveis: através da Echoenergia, com 10 parques operacionais totalizando 1.2 GW de capacidade instalada, e outros 1.2 GW adicionais em projetos;
- Geração Distribuída: através da E-nova, com forte presença no estado do Maranhão;
- Saneamento: da Companhia de Saneamento do Amapá (em fase de operação assistida), servindo mais de 800 mil pessoas;
- Comercialização de energia: através da Solenergias;
- Telecomunicações: através da Equatorial Telecom, com mais de 4,5 mil km de rede; e
- Serviços: através da Equatorial Serviços, prestando atividades de apoio aos demais negócios do grupo.

2. Composição Acionária

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



Grupo Equatorial Energia

3. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados da CEEE-D, CEA e Echoenergia a partir de suas respectivas aquisições e, portanto, não estando refletidas no 1T21.

DRE (R\$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	5.564	8.666	55,7%
Receita operacional líquida (ROL)	4.140	5.843	41,1%
Custo de energia elétrica	(2.571)	(3.331)	29,5%
Custo e despesas operacionais	(544)	(832)	52,9%
Outras receitas/despesas operacionais	(18)	(88)	378,8%
EBITDA	1.006	1.592	58,2%
Depreciação	(164)	(256)	55,9%
Amortização do direito de concessão	(17)	(67)	292,4%
Resultado do serviço (EBIT)	826	1.270	53,8%
Resultado financeiro	(231)	(360)	56,3%
Lucro antes da tributação (EBT)	595	909	52,8%
IR/CSLL	(142)	(230)	62,1%
Participações minoritárias	(99)	(99)	-0,9%
Lucro líquido (LL)	353	580	64,2%

3.1 Receita Operacional Bruta – por Segmento

Análise da receita (R\$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita Operacional Bruta - Distribuição	5.162	8.046	56%
Receita operacional bruta - Transmissão	365	521	43%
Receita operacional bruta - Outros Segmentos	37	99	166%
(+) Deduções à receita	(1.424)	(2.822)	-98%
(=) Receita operacional líquida	4.140	5.843	41%
(-) Receita de construção	766	830	8%
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	3.375	5.013	49%

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 49%, ou R\$ 1,7 bilhão, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

O forte aumento reflete, (i) a consolidação dos novos ativos (CEEE-D, CEA e Echoenergia), (ii) no segmento de Distribuição, a melhora no volume distribuído, com destaque para a Equatorial Pará, que apresentou crescimento de 6,5% na energia distribuída, e a consolidação das distribuidoras CEEE-D e CEA; e (iii) no segmento de Transmissão, a entrada em operação das linhas de transmissão remanescentes, com 100% do portfólio em estágio operacional a partir do 2T21. Adicionalmente, a variação no grupo de Outros Segmentos deve-se, principalmente, pela consolidação da Echoenergia no 1T22, a partir de março, no valor de R\$ 67 milhões.

3.2 Custos e Despesas Consolidado²

Custos Operacionais	1T21	1T22	Var.
R\$ Milhões			
(+) Pessoal	163	254	56%
(+) Material	15	32	112%
(+) Serviço de terceiros	251	325	29%
(+) Outros	30	41	36%
(=) PMSO Reportado	460	652	42%
Ajustes	(24)	(6)	75%
PMSO Ajustado	436	647	48%
(+) Provisões	83	147	76%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	18	88	379%
(+) Depreciação e amortização	164	256	56%
(+) Energia comprada, transporte e encargos	1.934	2.503	29%
(+) Custos de construção	637	728	14%
Total	3.297	4.374	33%
IPCA		11,30%	
IGPM		14,77%	

De forma consolidada, os custos e despesas da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiram R\$ 4,4 bilhões neste 1T22, montante 33% superior ao reportado no 1T21, principalmente pela consolidação dos novos ativos de distribuição CEEE-D e CEA, que juntos totalizaram R\$ 1,1 bilhão e pela consolidação da Echoenergia que adicionou R\$ 50,1 milhões.

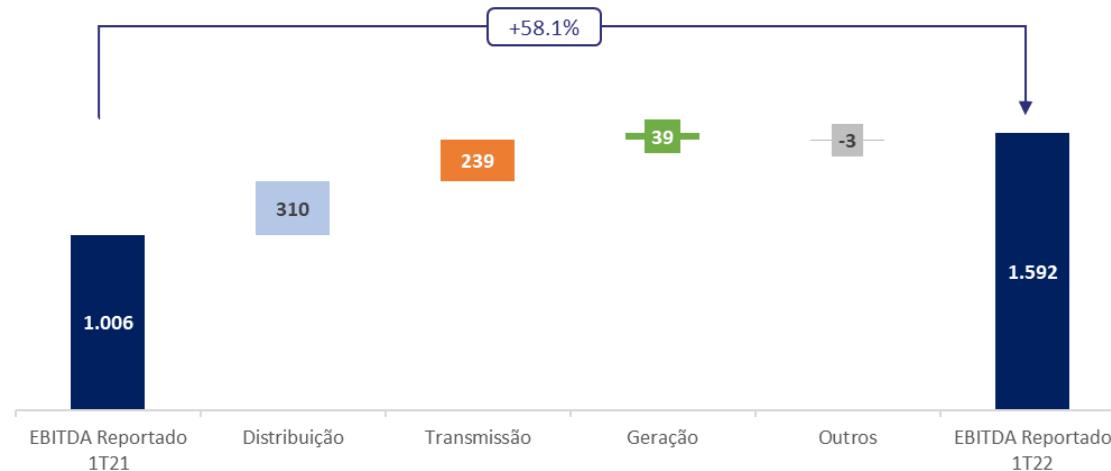
No 1T22, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia cresceu 42% (R\$ 192 milhões) em comparação ao 1T21, influenciado pela consolidação dos novos ativos de distribuição, que juntos totalizaram R\$ 169 milhões de PMSO Reportado. Outros fatores que contribuíram foram a intensificação das atividades de cobrança nas distribuidoras, e maior volume de atendimentos em comparação ao 1T21, efeitos detalhados na seção de Distribuição. O PMSO ajustado cresceu 56%, passando de R\$ 436 milhões para R\$ 681 milhões. Desconsiderados os novos ativos, o PMSO ajustado cresceu +7,4%, ou R\$ 32,5 milhões.

Importante destacar que a partir deste trimestre o efeito não-caixa referente a stock option, classificado como não-recorrente em trimestres anteriores, não é mais objeto de ajuste, compondo o resultado reportado integralmente. No 1T22 as despesas com stock option totalizaram R\$ 5,7 milhões.

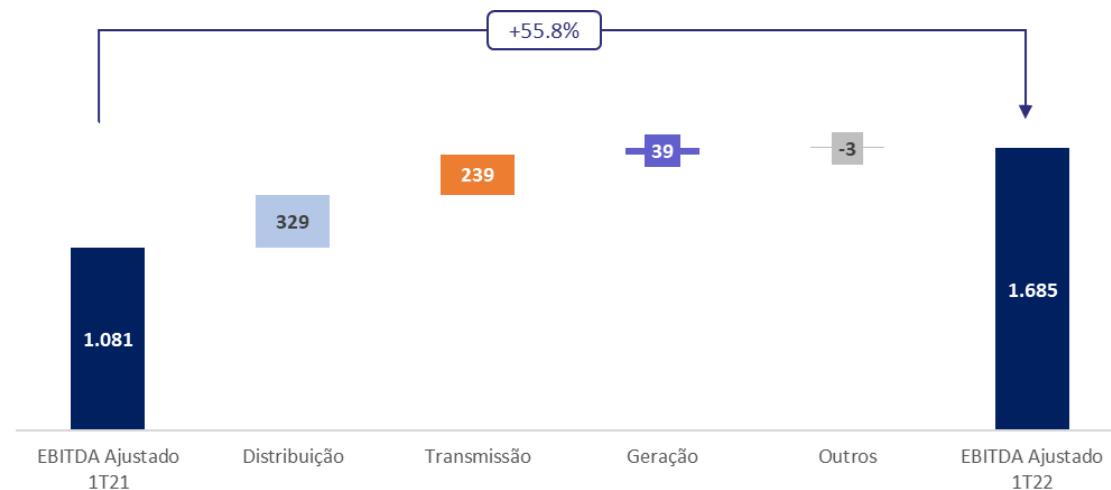
² Não considera subvenção CCC (R\$ 33 milhões) e Ativo de contrato – Perda de Realização (R\$ 99,9 milhões).

3.3 EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R\$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.592 milhões no 1T22, valor 58,1% superior ao 1T21, explicado principalmente por: (i) efeito positivo da consolidação dos novos ativos, com destaque para a CEEE-D, que contribuiu com R\$ 172 milhões no comparativo entre períodos; (ii) pelo crescimento dos ativos de distribuição existentes em R\$ 130 milhões, beneficiados pela maior tarifa fio-b, crescimento de mercado e redução de perdas; e (iii) pela variação positiva do EBITDA no segmento de Transmissão, beneficiado pelo efeito negativo, no 1T21, do ajuste na receita com ativo de contrato.

Desconsiderados os efeitos não-recorrentes no valor de R\$ 94 milhões, o EBITDA Ajustado registrou aumento de 55,8%.

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa (VNR, IFRS9, marcação a mercado da comercialização e SOP) e a visão ex-novos ativos do 1T22x1T21:

Conciliação do EBITDA (R\$ milhões)	1T21	1T22	Var.
Resultado do Exercício	453	679	49,9%
Impostos sobre o Lucro	142	230	62,1%
Resultado Financeiro	231	360	56,3%
Depreciação e amortização*	192	322	67,6%
Equivalência Patrimonial	(11)	-	-100,0%
EBITDA societário	1.006	1.592	58,1%

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

Recomposição EBITDA Ajustado	1T21	1T22	Var.
EBITDA Societário	1.006	1.592	58,1%
(+) Ajustes não-recorrentes	75	93	24,8%
EBITDA Ajustado	1.081	1.685	55,8%
(-) IFRS 9 (Transmissão)	(91)	85	-193,9%
(-) VNR	110	163	47,9%
(-) Stock Option	-	6	N/A
EBITDA Aj. (ex-efeitos não-caixa)	1.062	1.431	34,8%
(-) Novos Ativos	-	230	N/A
EBITDA Aj. (ex-Novos Ativos)	1.062	1.201	13,1%

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	1T21	1T22
Custos Operacionais	31	-
Despesas sem neutralidade	25	-
Efeito Despesas/Receitas Exercício Anterior	6	-
Margem Bruta	31	-
Despesas	44	93
Incentivos de Longo Prazo - SOP	7	-
Capitalização de Despesas	2	-
Atuarial - Plano de Saúde	12	-
PDV CEA	-	17
Consultoria Estratégica	2	-
Ajuste Provisão - PLR	2	12
Outras receitas/despesas operacionais	20	88
Ebitda	75	93

3.4 Resultado Financeiro Consolidado

R\$ MM	1T21	1T22	Var.
(+) Rendas Financeiras	32	230	618%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	130	166	28%
(+) Operações de Swap	211	(582)	375%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(226)	503	-323%
(+) Encargos	(266)	(680)	-156%
(+) Juros e AVP - RJ	(50)	(37)	27%
(+) Contingências	(16)	(37)	-134%
(+) Outras Receitas / Despesas	(47)	75	-260%
Resultado financeiro	(231)	(360)	56%
(+) Efeitos Não Recorrentes	5	(134)	2767%
Resultado financeiro ajustado	(226)	(494)	119%

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R\$ 360 milhões negativos contra R\$ 231 milhões negativos no 1T21, em função da maior taxa média e maior volume de dívida contratada, no comparativo entre períodos, além da consolidação de novos ativos. Adicionalmente, outro importante incremento do resultado financeiro é oriundo da Equatorial Transmissão, com a entrada em operação de todas as SPEs, gerando reconhecimento de despesas no resultado que antes eram ativadas.

Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 1T22 foi de R\$ 494 milhões negativos, contra R\$ 226 milhões negativos no mesmo período do ano anterior. O principal efeito não-recorrente do período se deve ao efeito positivo de redução no passivo de ARD (Acordo de Renegociação de Dívida) da CEA, referente a bônus por adimplemento no valor de R\$ 194,9 milhões.

3.5 Lucro Líquido Consolidado

Lucro líquido consolidado Equatorial	1T21	1T22	Var.
Lucro líquido Maranhão	113	78	-31,3%
Lucro líquido Pará	108	273	153,8%
Lucro líquido Piauí	64	64	-1,0%
Lucro líquido Alagoas	62	71	14,8%
Lucro Líquido CEEE-D	-	16	N/A
Lucro Líquido CEA	-	128	N/A
Lucro Líquido CSA	-	(16)	N/A
Lucro líquido Intesa	13	3	-81,2%
Lucro Líquido Transmissão	29	117	301,1%
Lucro Líquido Echoenergia	-	(32)	N/A
Lucro Líquido Serviços	(1)	2	-399,9%
Consolidação PPA Equatorial Piauí	(1)	3	-498,7%
Consolidação PPA Equatorial Alagoas	1	1	2,5%
Consolidação PPA CEEE-D	0	(4)	N/A
Lucro líquido Holding e Outros	(36)	(124)	243,1%
Lucro líquido Equatorial	353	580	64,2%
Ajustes Maranhão	10	(4)	-144,3%
Ajustes Pará	32	-	-100,0%
Ajustes Piauí	1	(5)	-584,9%
Ajustes Alagoas	5	-	-100,0%
Ajustes CEEE-D	-	20	N/A
Ajustes CEA	-	(133)	N/A
Ajustes Holding	1	48	8510,6%
Consolidação PPA Equatorial Piauí / Alagoas / CEEE-D	0	0	-27,8%
Lucro líquido Equatorial ajustado	401	505	26,1%

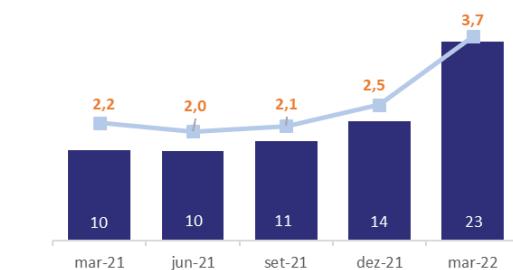
De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R\$ 580 milhões no trimestre, 64,2% maior em relação ao 1T21. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, o resultado líquido do período foi de R\$ 505 milhões, um aumento de 26,1%. Importante registrar que para fins de apuração do Lucro Líquido ajustado, a rubrica de Outras Receitas/Despesas operacionais (R\$ 88 milhões no 1T22) é considerada recorrente e, portanto, não é ajustada, diferentemente do ajuste realizado no EBITDA.

Lucro - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	1T21	1T22
EBITDA	75	93
Outras receitas/despesas operacionais	(20)	(88)
Resultado Financeiro	5	(134)
Atualização de Contingência	-	(7)
FEE Pré pagamento	5	21
ARD	-	(195)
Despesas Follow-on		48
IRPJ/CSLL	(12)	54
Efeito IR e CSLL	(12)	54
Lucro	49	(75)

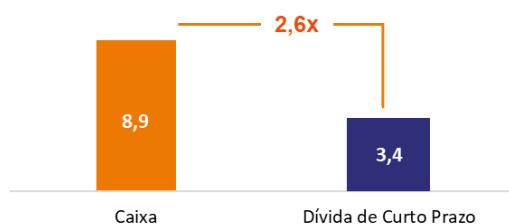
3.6 Endividamento Consolidado

Em 31 de março de 2022, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 32,4 bilhões já considerando a consolidação das empresas CEEE-D, CEA, CSA e Echoenergia. Desconsiderando os novos ativos, tivemos um aumento de 8,5% em relação ao trimestre anterior. Para abertura mais detalhada da dívida, vide website de RI – Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

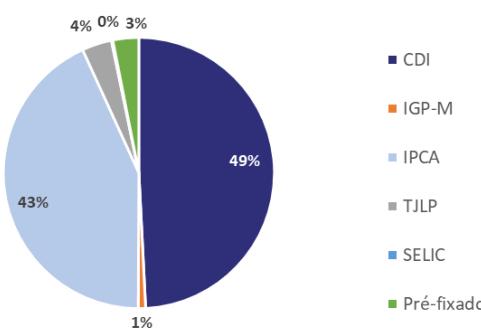
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq./EBITDA LTM
(R\$ Bi)



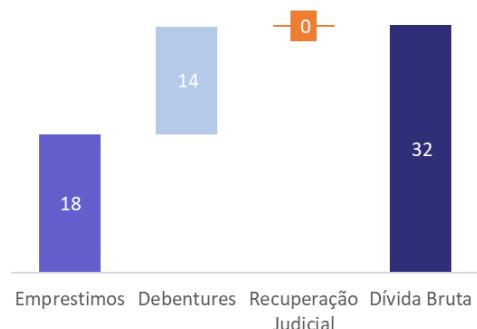
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R\$ Bi)



Abertura por indexador (%)



Build-up por tipo de Dívida
(R\$ Bi)



Caixa Consolidado

R\$8,9 Bilhões

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

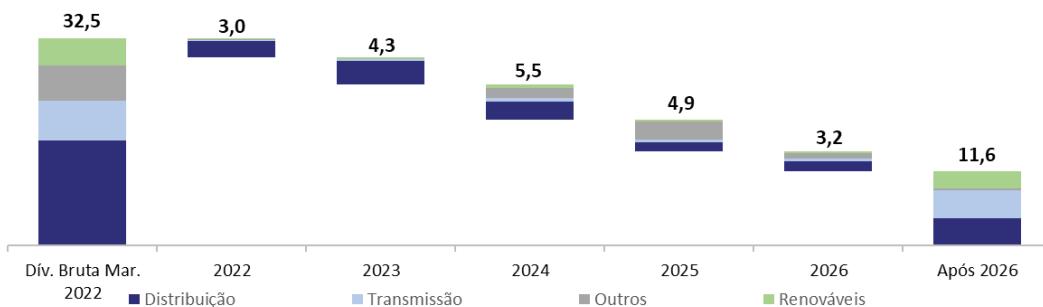
5,5 anos

Custo Médio

10,80% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização
(R\$ Bi)



A dívida líquida consolidada da Equatorial no 1T22 totalizava R\$ 23 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 3,7x. Este cálculo difere da apuração do *covenant* da Equatorial, pois a fórmula do *covenant* ajusta o EBITDA pro forma com 12 meses dos ativos adquiridos.

Ajustando a dívida líquida ajustada pelas respectivas participações nas empresas (dívida líquida proporcional) da Equatorial totalizava, em 31 de março de 2022, R\$ 21,5 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 4,1x.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 2,5x.

3.7 Captações Relevantes

Ao longo do 1T22 e até a publicação deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

Empresa	Emissão	Data da Liquidação	Valor (R\$ mil)	Prazo	Pagamento de Juros	Amortização
EQTL PIAUÍ	CCB	25/02/2022	147.185	4 anos	Semestral	Bullet
EQTL ALAGOAS	BNDES	28/03/2022	115.000	20 anos	Trimestral e mensal após carência	Mensal
EQTL PARÁ	BNDES	30/03/2022	350.000	20 anos	Trimestral e mensal após carência	Mensal
EQTL ENERGIA	DEBÊNTURES	24/02/2022	2.000.000	3 anos	Semestral	Bullet
CEA	SMBC	07/02/2022	250.000	3 anos	Semestral	Bullet
TOTAL			2.862.185			

4. Investimentos Consolidados

As informações relativas aos Investimentos realizados consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Intesa, Equatorial Transmissão e Equatorial Serviços nos períodos reportados. Os novos ativos, são considerados somente após o início de suas respectivas consolidações.

Investimentos (R\$MM)	1T21	1T22	Var.%
Distribuição			
Ativos elétricos	354	487	37,7%
Obrigações especiais	47	153	225,9%
Ativos não elétricos	49	36	-27,2%
Total	450	676	50,3%
Transmissão			
Total	182	6	-96,7%
Serviços			
Total	-	14	N/A
Outros			
Total	0	5	1738,5%
Total Equatorial	631	701	11%

No 1T22, o total investido, consolidado, foi de R\$ 701 milhões, volume 11,0% superior ao registrado no 1T21. Essa variação decorre principalmente pelo incremento de investimentos em ativos elétricos na distribuição, que foi 50,3% superior ou R\$ 226 milhões, puxado pelo aumento nos investimentos no Pará, em R\$ 36 milhões, seguido por Alagoas, com incremento de R\$ 27 milhões. Já a redução dos investimentos em Transmissão é devido a conclusão das linhas ocorrido em 2021.

5. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	mar/21	mar/22	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ milhões) ¹	32.189	52.223	62,2%
Valor de Mercado (R\$ milhões)	25.060	30.763	22,8%
ADTV90 (R\$ milhões) ²	208	176	-15,3%
EQTL3 (ON) (R\$/ação)	24,80	27,25	9,9%

¹EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional | ²ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

Em 4 de dezembro de 2020, a Companhia aprovou Programa de Recompra de Ações, limitado a quantidade de 50.110.056 ações, o equivalente a 5,0% das ações em circulação até então, com duração máxima de 18 meses. Até 31 de março de 2022, 28.870.100 ações haviam sido adquiridas no âmbito do programa.

Adicionalmente, no dia 08 de fevereiro de 2022, a Equatorial concluiu a oferta pública de distribuição primária de ações, lançada no dia 26 de janeiro de 2021. As ações da Companhia foram precificadas em R\$ 23,50, e resultaram em uma captação de aproximadamente R\$ 2,8 bilhões, mediante emissão de 118.395.000 novas ações.

Por fim, em 03 de maio de 2022 foi concluída a Oferta Pública de Aquisição de Ações da Equatorial Alagoas, conforme obrigação estabelecida no edital de privatização da distribuidora.

6. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

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

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais da Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA (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.

7. 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 de suas controladas diretas e indiretas e consideram o resultado dos ativos a partir de sua aquisição, exceto quando indicado o contrário para fins de comparabilidade.

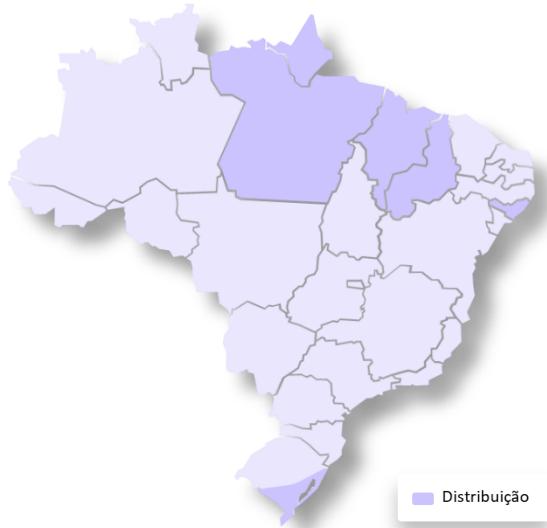
As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

8. Distribuição – Visão Geral

A Equatorial Energia atua no setor de Distribuição por meio de 6 ativos operacionais localizados nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul e Amapá.

A Companhia tem forte atuação no Norte e no Nordeste do país, e atua na região Sul, através da CEEE-D, sendo reconhecida pela sua capacidade de atuação em ambientes de alta complexidade.

Atualmente, a Companhia cobre cerca de 24% do território nacional e tem aproximadamente 12% dos consumidores de energia elétrica de todo o país, atendendo cerca de 10 milhões de clientes e uma Base de Remuneração líquida consolidada de cerca de R\$ 15,8 bilhões.



■ Distribuição

	Ativos Consolidados		Em processo de Turnaround			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande Do Sul	Amapá
Consumidores (mil)	2.644	2.848	1.371	1.206	1.799	187
Extensão da Rede	111.757	154.881	91.765	47.788	59.800	59.000
PIB per capita (R\$)	13.758	20.735	16.125	17.668	42.406	20.688
Ranking de Complexidade - Aneel	10º	2º	18º	17º	20º	1º
PMSO / Consumidor - Regulatório (R\$)	280	384	375	343	248	718
PMSO / Consumidor (R\$)	199	225	236	209	343	N/A
Parcela B (R\$ Milhões)	1.609	2.977	847	799	1.033	268
BRR (R\$ Milhões)	4.366	5.047	1.671	1.354	2.953	460

9.1 Destaques Regulatórios - Distribuidoras

Últimos Processos Tarifários

Distribuidora	Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%)	Início da Vigência	Índice	Processo
Equatorial Maranhão	2,79%	28/08/2021	IGPM	Revisão Tarifária Periódica
Equatorial Pará	9,01%	07/08/2021	IGPM	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Piauí	9,59%	02/12/2021	IPCA	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Alagoas	19,88%	03/05/2022	IPCA	Reajuste Tarifário Anual
CEEE-D	14,62%	22/11/2021	IPCA	Revisão Tarifária Periódica
CEA	4,80%	13/12/2021	IPCA	Reajuste Tarifário Anual

Reajuste Anual – Equatorial Alagoas

Em 26 de abril, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, homologou o reajuste anual das tarifas da Equatorial Alagoas. O Reajuste Tarifário Anual (RTA) médio foi estabelecido em 19,88%.

A parcela B teve um reajuste de 10,7%, que passou de R\$ 722,8 para R\$ 799,0 milhões.

9.2 Desempenho Operacional - Distribuidoras

Medida	1T21							1T22						
	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	Total	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	Total
Energia injetada GWh	1.988	3.066	1.165	1.372	2.734	471	10.795	2.018	3.179	1.139	1.386	2.833	461	11.015
Variação % %								1,5%	3,7%	-2,2%	1,0%	3,6%	-2,0%	2,0%
TOTAL (ativo + livre + conexão) GWh	1.638	2.167	953	1.046	2.261	273	8.339	1.677	2.307	949	1.071	2.395	234	8.633
Variação % %								2,4%	6,5%	-0,5%	2,4%	5,9%	-14,3%	3,5%
Residencial - convencional GWh	583	683	315	315	827	137	2.860	594	696	297	312	828	98	2.824
Residencial - baixa renda GWh	296	295	158	106	61	14	930	321	327	165	126	76	17	1.030
Industrial GWh	46	110	32	35	77	27	326	41	108	25	32	71	24	301
Comercial GWh	222	332	157	170	430	61	1.373	203	348	161	180	458	57	1.408
Outros GWh	327	339	195	239	431	35	1.566	337	361	188	233	477	37	1.633
Total (ativo) GWh	1.473	1.759	858	866	1.826	273	7.055	1.496	1.839	837	882	1.910	232	7.196
Industrial GWh	85	262	17	138	251	-	753	88	289	21	142	266	-	806
Comercial GWh	76	124	30	37	156	1	423	89	150	38	41	189	2	509
Outros GWh	2	22	13	-	13	-	50	2	30	16	-	13	-	61
Consumidores livres GWh	163	408	59	175	420	1	1.226	179	468	75	184	468	2	1.376
Energia de Conexão GWh	2	-	36	5	15	-	58	2	-	37	5	16	-	61
Número de Consumidores #	2.596	2.744	1.345	1.172	1.776	209	9.842	2.644	2.848	1.371	1.206	1.799	187	10.054
Variação % %								1,9%	3,8%	2,0%	2,9%	1,3%	-10,7%	2,2%
Perdas totais GWh	350	899	211	326	473	197	2.457	342	871	190	315	438	227	2.383
Perdas Totais / Injetada %	18,6%	30,7%	21,3%	23,1%	18,5%	49,0%	22,8%	18,4%	28,5%	19,4%	22,0%	18,1%	47,3%	21,6%
Regulatório %	17,7%	27,6%	20,5%	20,8%	9,9%	35,1%	N/A	16,9%	27,3%	20,4%	21,0%	11,1%	35,1%	N/A

*Empresas não eram consolidadas no 1T21.

PECLD e Arrecadação

PDD / ROB - Trimestral	1T21	1T22	Var.	Arrecadação - IAR (trimestral)	1T21	1T22	Var.
Equatorial Maranhão	1,0%	1,8%	0,8 p.p.	Equatorial Maranhão	98,7%	98,7%	0,0 p.p.
Equatorial Pará	1,8%	2,0%	0,2 p.p.	Equatorial Pará	98,4%	98,3%	-0,1 p.p.
Equatorial Piauí	1,1%	1,3%	0,2 p.p.	Equatorial Piauí	100,1%	103,1%	3,0 p.p.
Equatorial Alagoas	1,8%	1,8%	0,0 p.p.	Equatorial Alagoas	99,6%	100,8%	1,2 p.p.
Equatorial CEEE-D	1,5%	2,0%	0,5 p.p.	Equatorial CEEE-D	93,3%	95,0%	1,7 p.p.
Equatorial CEA	7,4%	-3,3%	-10,7 p.p.	Equatorial CEA	82,4%	109,2%	26,8 p.p.
Consolidado	1,7%	1,7%	0,1 p.p.	Consolidado	96,6%	98,5%	2,0 p.p.

Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	18,4	19,6	23,5	29,0	29,3	15,4
Equatorial Pará	19,4	19,9	20,0	22,1	21,8	24,5
Equatorial Piauí	26,5	26,7	27,4	29,0	26,9	20,8
Equatorial Alagoas	17,3	18,5	19,9	23,8	25,0	15,5
Equatorial Rio Grande do Sul	20,6	20,4	19,3	18,1	17,5	9,3
Equatorial Amapá	43,1	36,9	33,0	36,5	38,9	45,0
FEC						
Equatorial Maranhão	7,4	7,7	8,7	9,7	9,6	9,3
Equatorial Pará	10,7	10,8	10,9	11,9	11,5	19,1
Equatorial Piauí	13,1	12,7	12,7	13,9	12,6	14,1
Equatorial Alagoas	9,3	9,2	9,4	10,2	10,6	13,0
Equatorial Rio Grande do Sul	10,4	10,3	10,0	9,7	8,9	7,0
Equatorial Amapá	18,4	18,2	17,5	19,1	20,0	30,2

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. Três das seis distribuidoras apresentaram melhora no período, abaixo encontram-se as explicações dos eventos que impactaram negativamente o DEC no período nas outras distribuidoras.

Maranhão o indicador 12 meses se manteve estável em comparação ao trimestre anterior (4T21). A estabilidade alcançada é resultado da normalização e do reforço dos serviços de podas e limpeza de faixas principalmente nas áreas rurais do estado que foram comprometidos durante a crise da pandemia da COVID19.

Em **Alagoas**, o DEC foi impactado no período, passando de 23,8h para 25h, por condições climáticas atípicas no período, a semelhança do trimestre anterior (4T21), fruto da intensificação dos efeitos da La Niña que deve permanecer durante o primeiro semestre.

Na **CEA**, o DEC apresentou aumento de 36,5 horas para 38,9 horas e um FEC de 19,1x para 20,0x, também por condições climáticas desfavoráveis, porém ambos os indicadores se encontram dentro dos limites regulatórios da Aneel.

9.3 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

Receita Operacional

O principal destaque da receita operacional é redução dos Valores a Receber de Parcela A, fruto da reclassificação da Bandeira Faturada, que até o trimestre passado era reconhecido no grupo de outras receitas e pela revisão tarifária do Maranhão e CEEE-D. Esta reclassificação tem efeito neutro na composição da receita das distribuidoras. Outro destaque é o incremento receita do segmento comercial em todas as distribuidoras do Grupo, evidenciando a retomada do setor.

O detalhamento da receita nos nossos ativos de distribuição está demonstrado no quadro a seguir.

Análise da receita (R\$ Milhões)	1T22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Vendas as classes	1.045	1.633	593	645	1.634	175	5.724
Residencial	654	892	318	340	861	95	3.159
Industrial	32	100	21	24	65	13	254
Comercial	148	346	126	152	422	43	1.236
Outras classes	211	295	129	130	287	24	1.075
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(6)	(2)	(3)	(4)	(0)	(17)
(+) Suprimento	13	15	6	13	24	(1)	70
(+) Outras receitas	440	637	212	200	523	21	2.034
Subvenção baixa renda	70	77	37	29	26	11	250
Subvenção CDE outros	27	90	18	16	80	1	232
Uso da rede	33	91	26	37	128	2	317
Atualização ativo financeiro	70	84	1	0	7	0	163
Bandeira Tarifária	160	194	88	99	255	-	796
Outras receitas operacionais	80	101	41	19	28	8	276
(+) Valores a receber de parcela A	(122)	7	(10)	(13)	(329)	(20)	(487)
(+) Receita de construção	141	334	91	70	69	17	723
(=) Receita operacional bruta	1.513	2.620	890	912	1.919	191	8.046
(+) Deduções à receita	(466)	(750)	(302)	(330)	(860)	(74)	(2.783)
PIS e COFINS	(107)	(152)	(58)	(84)	(181)	(21)	(602)
Encargos do consumidor	(10)	(16)	(6)	(6)	(9)	(17)	(63)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(75)	(120)	(49)	(63)	(189)	-	(495)
ICMS	(256)	(449)	(181)	(169)	(467)	(36)	(1.559)
ISS	(0)	(0)	(0)	(0)	-	-	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade	(19)	(13)	(8)	(9)	(14)	-	(63)
(=) Receita operacional líquida	1.046	1.871	588	582	1.059	117	5.263
(-) Receita de construção	141	334	91	70	69	17	723
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	906	1.536	497	512	989	100	4.540

Análise da receita (R\$ Milhões)	1T21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Vendas as classes	1.006	1.471	564	585	1.459	160	3.626
Residencial	627	837	320	318	787	93	2.102
Industrial	34	89	21	23	60	12	166
Comercial	160	303	111	132	372	37	706
Outras classes	185	244	112	112	240	17	652
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(7)	(2)	(3)	(10)	-	(14)
(+) Suprimento	7	7	17	3	3	5	33
(+) Outras receitas	201	264	76	77	227	6	618
Subvenção baixa renda	65	67	32	24	13	0	188
Subvenção CDE outros	30	70	15	14	39	1	129
Uso da rede	26	64	19	31	109	1	140
Atualização ativo financeiro	62	47	1	1	6	-	110
Bandeira Tarifária	(0)	0	6	(0)	42	-	6
Outras Receitas Operacionais	19	16	3	7	19	3	44
(+) Valores a receber de parcela A	112	162	76	90	101	43	441
(+) Receita de construção	137	186	85	49	36	-	458
(=) Receita operacional bruta	1.460	2.083	817	801	1.817	213	5.162
(+) Deduções à receita	(350)	(549)	(232)	(231)	(723)	(37)	(1.362)
PIS e COFINS	(83)	(138)	(45)	(67)	(148)	(3)	(333)
Encargos do consumidor	(10)	(14)	(6)	(6)	(11)	(8)	(36)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(36)	(47)	(22)	(23)	(129)	-	(128)
ICMS	(213)	(341)	(151)	(133)	(417)	(26)	(839)
ISS	(0)	(0)	(0)	-	-	-	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade	(7)	(8)	(9)	(3)	(18)	-	(26)
(=) Receita operacional líquida	1.111	1.535	585	570	1.093	176	3.800
(-) Receita de construção	137	186	85	49	36	-	458
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	974	1.349	499	520	1.057	176	3.342

Custos e Despesas

Custos Operacionais		1T22						
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Pessoal		29	41	21	18	71	36	215
Participação nos resultados		(2)	5	3	2	-	-	8
(+) Material		5	6	4	5	5	0	24
(+) Serviço de terceiros		86	106	57	40	42	8	339
(+) Outros		3	3	2	2	6	1	17
(=) PMSO Reportado		123	156	83	64	124	46	596
Ajustes Pessoal		12	-	-	-	-	(17)	(6)
Ajustes Material		-	-	-	-	-	-	-
Ajustes Serviços de Terceiros		-	-	-	-	-	-	-
Ajustes Outros		-	-	-	-	-	-	-
PMSO Ajustado		135	156	83	64	124	28	590
PCLD e perdas		25	45	10	15	38	(8)	126
% Receita bruta (s/receita de construção)		1,8%	2,0%	1,3%	1,8%	2,0%	-3,3%	1,7%
Provisões para contingências		6	4	3	3	7	(1)	21
(+) Provisões		31	49	13	18	45	(10)	147
(+) Subvenção CCC		-	0	-	-	-	(34)	(34)
(+) Outras receitas/despesas operacionais		48	39	2	0	(1)	(1)	88
(+) Depreciação e amortização		56	87	23	19	41	5	230
(=) Custos e despesas gerenciáveis		258	331	120	102	209	40	1.061
(+) Energia comprada e transporte		375	569	208	250	374	93	1.870
(+) Encargos uso rede e conexão		94	166	61	69	276	-	666
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis		469	736	269	320	650	93	2.536
(+) Custos de construção		141	334	91	70	69	17	723
(=) Total		868	1.401	480	492	928	150	4.320
Custos Operacionais		1T21						
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Pessoal		36	55	19	20	116	18	264
Participação nos resultados		8	5	2	2	-	-	281
(+) Material		5	6	1	2	3	0	35
(+) Serviço de terceiros		83	99	48	37	49	16	350
(+) Outros		2	(0)	2	1	(31)	7	314
(=) PMSO Reportado		127	160	71	60	137	40	596
Ajustes Pessoal		(3)	(13)	(1)	(1)	-	-	(18)
Ajustes Material		(2)	-	-	-	-	-	(2)
Ajustes Serviços de Terceiros		-	(2)	-	(2)	-	-	(4)
Ajustes Outros		-	-	-	-	35	-	35
PMSO Ajustado		122	145	70	57	173		567
PCLD e perdas		14	34	8	14	27	12	108
% Receita bruta (s/receita de construção)		1,03%	1,8%	1,1%	1,8%	1,5%	5,7%	1,7%
Provisões para contingências		6	4	2	1	3	-	16
(+) Provisões		20	37	10	15	30	12	125
(+) Subvenção CCC		-	(0)	-	-	(34)	-	(34)
(+) Outras receitas/despesas operacionais		(1)	13	2	5	6	0	25
(+) Depreciação e amortização		53	72	22	16	38	6	208
(=) Custos e despesas gerenciáveis		199	281	105	97	212	59	953
(+) Energia comprada e transporte		405	587	224	263	605	156	2.241
(+) Encargos uso rede e conexão		97	184	58	76	149	-	563
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis		502	771	282	340	753	156	2.804
(+) Custos de construção		137	186	85	49	36	-	494
(=) Total		838	1.238	472	486	1.001	215	4.250

Maranhão

No 1T22, as despesas PMSO recuaram R\$ 4 milhões. Já o PMSO ajustado no 1T22 aumentou 10,0% em relação ao 1T22, inferior à inflação acumulada 12 meses medida pelo IPCA, de 11,30%, e pelo INPC, de 11,73%. O principal ajuste não-recorrente, no montante de R\$ 12,0 milhões, refere-se a estorno de provisão de participação de resultado (R\$ 10 milhões).

Vale comentar que neste trimestre deixamos de ajustar o programa de *stock options* como efeito não recorrente transferindo este ajuste apenas para a visão de EBITDA caixa, gerando um efeito no comparativo entre os trimestres R\$ 1,8 milhão.

Por fim, no 1T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 25 milhões, contra R\$ 14 milhões no 1T21, reflexo do envelhecimento da dívida de clientes sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Pará

O PMSO reportado no 1T22 reduziu R\$ 4 milhões em relação ao 1T21, fruto principalmente de efeito não recorrente ocorrido no 1T21, no montante de R\$ 11,7 milhões, referente a atualização atuarial do plano de saúde.

O PMSO ajustado aumentou de R\$ 11 milhões, ou 7,9% em comparação ao 1T21, inferior a inflação acumulada entre períodos. A variação decorre, principalmente, do aumento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 7 milhões) em função do aumento nas despesas com cobrança e de serviços elétricos, combate à fraude e redução de perdas, devido a estratégia de intensificação dessas iniciativas (R\$ 3,2 milhões), incremento e equipes de suporte e atendimento ao cliente (R\$ 2,7 milhões) e aumento de limpeza de faixas (podas) e manutenção de redes (R\$ 1,1 milhão).

No 1T22, a Equatorial Pará constituiu provisão para **PECLD** no valor de R\$ 45 milhões, aumento de R\$ 11 milhões, quando comparado ao 1T21, o nível atual registrado equivale a 2,0% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção).

Piauí

No 1T22, as despesas com PMSO aumentaram 17% em relação ao 1T21 e 18,28% na visão ajustada. Os principais eventos que explicam o aumento foram: (i) Pessoal com aumento de *Phantom* (R\$ 1,5 milhão) e *Stock Options* (R\$ 0,7 milhão), (ii) Material (R\$ 2,4 milhões) explicado, principalmente, pela aquisição de materiais de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança e (iii) **Serviços de Terceiros**, (R\$ 9 milhões) em função do aumento nas despesas com cobrança e de serviços elétricos, combate à fraude e redução de perdas, (R\$ 3,6 milhões), limpeza de faixa e em linhas de transmissão (R\$ 2 milhões), manutenção com linhas vivas (R\$ 1,9 milhão) e honorários Advocatícios sobre êxitos (R\$ 1,3 milhão).

No 1T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) apresentaram uma provisão de R\$ 10 milhões, enquanto no 1T22 houve uma provisão de R\$ 8 milhões. A principal razão para o incremento do PECLD é decorrente do envelhecimento da dívida.

Alagoas

No 1T22, o PMSO cresceu R\$ 4 milhões (+6,7%) em relação ao 1T21, inferior a inflação acumulada entre períodos (IPCA: 11,30%; INPC: 11,73%). O principal destaque é o crescimento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 3 milhões) relacionado, principalmente, ao aumento com serviços de plantão (R\$ 2 milhões) e maior volume de serviços comerciais relacionados à cobrança (R\$ 1,0 milhão).

Por fim, no 4T21 as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou provisão de R\$ 15 milhões, em linha com o mesmo período no ano anterior que foi R\$ 14 milhões ou 1,8% da ROB.

CEEE-D

No 1T22, as despesas com PMSO reduziram 28% no comparativo entre períodos, fruto do processo turnaround.

Na conta **Pessoal**, a redução de 39% é reflexo do PDV concluído em outubro de 2021, com adesão de 998 colaboradores, e pela transferência das despesas relacionadas a ex-autárquicos para o Estado, decorrente do processo de privatização.

Na conta **Serviços de Terceiros**, redução de R\$ 7 milhões explicado principalmente pela revisão de contratos de serviços na área de TI, vigilância e serviços de higiene, limpeza e infraestrutura que acarretaram numa economia de R\$ 5 milhões.

Em **Outros** o aumento de 2 milhões refere-se as despesas de aluguel, principalmente relacionada a sede da empresa, relacionada a ocupação de estrutura física pertencente ao antigo controlador.

Por fim, no 1T22 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou redução no volume de provisão, de R\$ 27 milhões para R\$ 38 milhões, em comparação ao mesmo período do ano anterior em função do crescimento do faturamento e envelhecimento dos títulos.

CEA

No 1T22, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO Reportado) totalizaram R\$ 46 milhões, um aumento de 12,7% (R\$ 5,1 milhões) em relação ao 1T21. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 11,3%.

As principais variações no PMSO do 1T22 em relação ao 1T21 estão detalhadas a seguir:

Em **Pessoal** o aumento de 103% ou R\$ 18 Milhões, é fruto da contabilização do PDV - Programa de Demissão Voluntária no montante de R\$ 17,4 Milhões, classificado como não recorrente; sem o efeito não recorrente, as despesas com pessoal têm um aumento de R\$ 600 mil ou 3,6%.

Em **Serviços de Terceiros**, a redução de 48,4% ou R\$ 8 Milhões, explicado pela curva de transição entre a entrada da operação até o atingimento da plena operação da concessão.

Em **Outros**, a redução de R\$ 6 milhões é explicada por conta das despesas relacionadas ao apagão ocasionado no 4T20 com impacto no 1T21.

Por fim, no 1T22 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou uma reversão de R\$ 8 milhões, fruto de renegociação e arrecadação de faturas anteriormente classificadas como perdas.

EBITDA

EBITDA R\$ Milhões	1T22						
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	133	315	68	74	16	128	734
(+) Impostos sobre o Lucro	29	67	3	19	-	43	161
(+) Resultado Financeiro	17	90	36	(2)	114	(169)	85
(+) Depreciação e Amortização	56	87	23	19	41	5	230
(=) EBITDA societário (CVM)*	234	559	130	109	171	7	1.210
(+) Outras receitas/despesas operacionais	48	39	2	0	(1)	(1)	88
(+) Impactos Margem Bruta	-	-	-	-	-	-	-
(+) Sistemas Isolados	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes de PMSO	(12)	-	-	-	-	17	6
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado	271	598	132	110	171	23	1.304
(-) VNR	70	84	1	0	7	-	163
(-) SOP	2	2	1	0	-	-	5
(=) EBITDA societário ajustado ex VNR e SOP	198	513	130	109	164	23	1.137
*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12							
EBITDA R\$ Milhões	1T21						
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	194	124	68	64	(172)	(55)	222
(+) Impostos sobre o Lucro	52	47	22	6	36	-	163
(+) Resultado Financeiro	27	104	17	14	229	16	407
(+) Depreciação e Amortização	53	72	22	16	38	6	208
(=) EBITDA societário (CVM)*	326	347	129	100	130	(33)	1.000
(+) Outras receitas/despesas operacionais	(1)	13	2	5	6	-	25
(+) Impactos Margem Bruta	4	27	-	-	-	-	31
(+) Ajustes de PMSO	5	15	1	3	(35)	-	(12)
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado	334	402	131	109	101	(33)	1.044
(-) VNR	62	47	1	1	-	-	110
(-) SOP	-	-	-	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado ex VNR e SOP	272	355	130	108	101	(33)	934

Maranhão

O EBITDA ajustado do 1T22 alcançou R\$ 271 milhões, contra R\$ 334 milhões no 1T21 em função da redução da tarifa fio B, fruto do processo de revisão tarifária, do aumento do PMSO recorrente e aumento da PECLD.

Pará

No 1T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 598 milhões, aumento de R\$ 196 milhões ou 48,8% em comparação ao mesmo período do ano anterior, fruto da maior receita fio B (R\$ 203,9 milhões), redução de perdas e crescimento de mercado (R\$ 28 milhões).

Piauí

No 1T22, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 132 milhões, contra R\$ 131 milhões no 1T21, estável em relação ao mesmo período do ano anterior, a despeito da redução da energia faturada no período.

Alagoas

No 1T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 110 milhões, contra R\$ 109 milhões no 1T21, apresentando estabilidade no período.

CEEE-D

No 1T22, o EBITDA Ajustado atingiu o valor de R\$ 171 milhões, uma melhora de 68,4% em relação ao mesmo trimestre de 2021, impactado pelo melhor PMSO (R\$ 49 milhões), redução do delta de perdas (R\$ 19,8 milhões) aumento da tarifa fio B (R\$ 45 milhões) e crescimento de mercado (R\$ 13,5 milhões).

CEA

No 1T22 o EBITDA ajustado da CEA foi de R\$ 23 Milhões, uma melhora de 56 milhões em relação ao 1T21, melhora vinda especialmente da flexibilização de perdas, no montante de R\$ 22 milhões, pela redução no PMSO, no montante de R\$ 13 milhões e pela arrecadação de faturas com impacto positivo na PECLD, no montante de R\$ 20 milhões.

Resultado Financeiro

O segmento de distribuição encerrou o 1T22 com um resultado financeiro líquido negativo em R\$ 85 milhões. Esse resultado inclui efeitos não-recorrente, no total de R\$ 182 milhões, que se excluídos, ajustam o resultado financeiro do período para R\$ 267 milhões negativos. O principal efeito não-recorrente do período refere-se ao efeito positivo de redução no passivo de ARD (Acordo de Renegociação de Dívida) da CEA, referente a bônus por adimplemento no valor de R\$ 194,9 milhões.

De uma maneira geral, as distribuidoras apresentaram uma maior receita financeira em função do aumento no CDI, que no 1T21 estava em 0,49% com uma rentabilidade 105,9% do CDI, contra um CDI de 2,43% no trimestre, com uma rentabilidade 108% do CDI. O mesmo efeito de alta no CDI, no entanto, juntamente com o maior IPCA, contribuiu para um acréscimo no custo da dívida.

A seguir demonstramos o Resultado Financeiro aberto por distribuidora.

RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões	1T22						
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total
(+) Rendas Financeiras	21	35	37	17	19	7	136
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	30	45	21	25	45	-	166
(+) Operações de Swap	(63)	(122)	(159)	-	(160)	(77)	(582)
(+) Var. Cambial sobre dívida	54	111	139	-	136	63	503
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(59)	(111)	(88)	(42)	(69)	(16)	(385)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	6	5	10	8	13	8	51
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(28)	-	-	-	-	(28)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	(5)
(+) Ajuste a Valor Presente	-	0	(3)	(0)	-	-	(3)
(+) Contingências	(3)	1	2	(2)	(42)	7	(37)
(+) Outras Receitas	3	7	12	2	23	222	269
(+) Outras Despesas	(7)	(27)	(9)	(6)	(78)	(45)	(171)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(17)	(90)	(36)	2	(114)	169	(85)
Não Recorrentes	-	-	(7)	-	21	(195)	(182)
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(17)	(90)	(44)	2	(93)	(26)	(267)
RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões	1T21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Rendas Financeiras	7	12	6	5	(2)	0	27
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	32	44	30	23	38	-	168
(+) Operações de Swap	26	122	63	-	-	-	211
(+) Var. Cambial sobre dívida	(27)	(137)	(64)	-	(131)	-	(359)
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(45)	(78)	(46)	(38)	(15)	(15)	(237)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	7	-	-	7
(+) Encargos CVA	(1)	(2)	2	2	-	-	0
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(41)	-	-	-	-	(41)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	(0)	-	-	-	(5)
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(4)	(0)	-	-	(4)
(+) Contingências	(3)	(1)	(3)	(8)	(14)	-	(30)
(+) Outras Receitas	(0)	10	5	0	16	0	31
(+) Outras Despesas	(15)	(29)	(5)	(5)	(119)	(1)	(175)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(27)	(104)	(17)	(14)	(229)	(16)	(407)
Não Recorrentes	5	-	-	-	-	-	5
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(22)	(104)	(17)	(14)	(229)	(16)	(402)

Maranhão

No 1T22, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 17 milhões, contra R\$ 27 milhões também negativos no 1T21. Além da maior renda financeira pela variação do CDI, conforme explicado, e o aumento de R\$ 14 milhões em juros e variação monetária decorrente da alta do IPCA, além da variação do CDI, destaca-se a variação em encargos CVA decorrentes dos efeitos da crise hídrica e da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios. Por fim, outras despesas, o principal impacto foi de R\$ 5 milhões, não recorrente, referente ao FEE de pré-pagamento dos contratos do BNDES 2015 no 1T21.

Pará

No 1T22 o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 90 milhões, contra R\$ 104 milhões negativos no 1T21, gerando uma variação positiva de R\$ 14 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. Em adição aos efeitos de variação do CDI e IPCA, que impactaram a receita financeira e despesas com juros da dívida, destaca-se a variação em encargos CVA decorrentes dos efeitos da crise hídrica e também da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios.

Piauí

No 1T22, o resultado financeiro líquido foi negativo R\$ 36 milhões, contra R\$ 17 milhões negativos no 1T21, gerando uma variação negativa de R\$ 20 milhões. O principal motivo deve-se ao acréscimo de R\$ 42 milhões no 1T22 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do aumento do CDI, conforme explicado. Já a variação em encargos CVA são decorrentes dos efeitos da crise hídrica e também da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios. Por fim, o efeito não recorrente no montante de R\$ 7 milhões refere-se à uma reversão de atualização referente à um acordo extrajudicial.

Alagoas

No 1T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 2 milhões positivos, contra R\$ 14 milhões negativos no 1T21, gerando uma variação positiva de R\$ 16 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. A melhora decorre dos efeitos já citados, além da variação em encargos CVA decorrentes dos efeitos da crise hídrica e também da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios

CEEE-D

No 1T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 114 milhões negativos, contra R\$ 229 milhões também negativos no 1T21, uma variação positiva de R\$ 115 milhões em relação ao ano anterior, beneficiado pela maior disponibilidade da distribuidora após a aquisição, saindo de R\$ 63 milhões do 1T21 para R\$ 649 milhões no 1T22. Já o impactado não recorrente em outras despesas, decorre de fee de pré-pagamento do contrato com a Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD), no montante R\$ 21 milhões.

CEA

No período consolidado, o resultado financeiro da CEA totalizou R\$ 169 milhões positivo, refletindo impacto da redução de provisões referente a renegociação de débitos com fornecedores (ARD), no valor de R\$ 195 milhões, referente a bônus por adimplemento, parcialmente compensado pelo aumento nas despesas financeiras decorrente das captações realizadas no período.

Lucro Líquido

LUCRO LÍQUIDO		1T22					
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Lucro Líquido		133	315	68	74	16	128
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)		(12)	-	-	-	-	17
(+) Efeito IR e CSLL		4	-	2	-	-	44
(+) Depreciação		-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro		-	-	(7)	-	21	(195)
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais		-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado		125	315	63	74	37	(5)
LUCRO LÍQUIDO		1T21					
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Lucro Líquido		194	124	68	64	(172)	(47)
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)		9	42	1	3	(35)	-
(+) Efeito IR e CSLL		3	(5)	0	2	-	-
(+) Depreciação		-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro		5	-	-	-	-	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais		-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado		211	161	69	69	(208)	(47)

9. Transmissão

Atualmente, a Equatorial Energia atua no setor de Transmissão através de 9 ativos, em 6 estados: Pará, Tocantins, Goiás, Piauí, Bahia e Minas Gerais.

Em outubro de 2016 e abril de 2017, a Companhia ingressou no segmento de Transmissão, através dos leilões realizados pela ANEEL e venceu a disputa por 8 lotes, para construção de aproximadamente 2,5 mil quilômetros de linhas de transmissão, com investimento inicial estimado em R\$ 4,6 bilhões.

Em agosto de 2017, a Companhia adquiriu 51% do capital total da Integração Transmissora de Energia S.A. (“Intesa”), linha de transmissão operacional de 695 km, atravessando os Estados do Tocantins e Goiás, e em setembro de 2018 a companhia adquiriu o percentual restante.

A Receita Anual Permitida destes projetos totalizou mais de R\$ 1,2 bilhão em 2021 e todos os ativos têm suas receitas atualizadas por IPCA e contam com benefício fiscal SUDAM/SUDENE.

De forma consolidada, esse é o quadro de ativos de transmissão da companhia:



10.1 Destaques Regulatórios

Revisões Tarifárias

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, conforme previsto em seu contrato de concessão.

10.2 Desempenho Econômico-Financeiro

Transmissão Consolidada

(R\$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita líquida	224	294	31%
Custos e despesas operacionais	(11)	(17)	65%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A
EBITDA Regulatório	213	277	30%
Depreciação / amortização	(13)	(29)	116%
Margem EBITDA	95%	94%	-1%
Margem EBITDA ajustada*	95%	94%	-1%
Resultado do serviço (EBIT)	200	248	24%
Resultado financeiro	(63)	(187)	196%
Impostos	(7)	(12)	59%
Lucro Líquido	129	49	-62%
Custo e endividamento	1T21	1T22	Var.
Dívida Líquida	4.396	5.255	20%
Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)	4.699	6.155	31%
Disponibilidades	302	900	198%

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

Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

No 1T22, a receita líquida atingiu R\$ 254 milhões e os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 14 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 240 milhões, com margem de 94%. Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21 Regulatório	Ajustes	1T21 Societário	1T22 Regulatório	Ajustes	1T22 Societário
Receita operacional	205.956	233.956	328.145	286.252	(149.895)	476.236
Transmissão de energia	199.352	199.351	1	290.727	(290.727)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	(2.720)	2.720	-	15.039	15.039
Receita de construção	-	(301.785)	301.785	-	107.282	107.282
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-	-	-	-
Atualização ativo de contrato em serviço			356.145			339.879
Receita Ativo de Contrato	-	42.931	(42.931)	-	-	-
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	296.180	(296.180)	-	-	-
Outras receitas	6.604	-	6.604	(4.474)	18.510	14.036
Deduções da receita operacional	(20.580)	23.804	(44.384)	(31.724)	79	(31.645)
Receita operacional líquida	185.375	98.385	283.760	254.529	190.062	444.591
Custo do serviço de energia elétrica					(79.026)	(79.026)
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	(79.026)	(79.026)
Margem Bruta Operacional	185.375	98.385	283.760	254.529	111.036	365.565
Custo/despesa operacional	(7.123)	(176.949)	(184.072)	(14.504)	(5.456)	(19.960)
Pessoal	(4.397)	-	(4.397)	(8.407)	(16)	(8.423)
Material	(150)	86	(64)	(324)	20	(304)
Serviço de terceiros	(2.159)	(86)	(2.245)	(4.489)	(5)	(4.494)
Custo de construção	-	(176.530)	(176.947)	-	(5.465)	(5.465)
Outros	(417)	(2)	(419)	(1.284)	10	(1.274)
EBITDA	178.252	(78.564)	99.688	240.025	105.580	345.605
Depreciação e amortização	(7.470)	7.406	(64)	(22.915)	22.861	(54)
Resultado do serviço	170.783	71.159	99.624	217.110	128.441	345.551
Resultado financeiro	(56.364)	31	(56.395)	(173.802)	(2)	(173.804)
Receitas financeiras	366	(17)	384	18.270	0	18.270
Despesas financeiras	(56.730)	48	(56.779)	(192.072)	(2)	(192.074)
Resultado antes do imposto de renda	114.419	71.190	43.229	43.308	128.439	171.747
Imposto de renda e contribuição social	(11.629)	(4.991)	(6.639)	(6.364)	(16.303)	(22.667)
Subvenção do imposto de renda	6.386	4.991	1.395	-	16.302	16.302
Incentivos fiscais	-	8.465	(8.465)	-	-	-
Impostos diferidos	-	-	-	-	(48.645)	(48.645)
Resultado do exercício	109.176	79.655	29.520	36.945	79.792	116.737

Intesa

A Receita líquida da Intesa foi de R\$ 39,6 milhões no 1T22, em linha com o mesmo período do ano passado. Os custos e despesas operacionais também se mantiveram em linha com o observado no 1T21. O EBITDA atingiu R\$ 36 milhões no 1T22, como uma margem EBITDA de 93%, contra R\$ 35 milhões no 1T21 e uma margem de 91%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21 Regulatório	Ajustes	1T21 Societário	1T22 Regulatório	Ajustes	1T22 Societário
Receita operacional	44.680	(7.507)	37.173	45.790	(554)	45.236
Transmissão de energia	43.120	(42.767)	353	45.586	(45.586)	
Receita de Operação e Manutenção	-	2.847	2.847		4.298	4.298
Receita de construção	-	6.236	6.236		447	447
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-		-	
Receita Ativo de Contrato	-	-	-		37.533	37.533
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	-	(15.030)	(15.030)		-	
Outras receitas	1.560	619	2.179	204	2.754	2.958
Atualização ativo de contrato em serviço	-	40.589	40.589			
Deduções da receita operacional	(6.219)	(1.815)	(8.034)	(6.212)	1.231	(4.981)
Receita operacional líquida	38.461	(9.322)	29.139	39.578	677	40.255
Custo do serviço de energia elétrica	-	-	-	-	(20.962)	(20.962)
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	-	(20.962)
Margem Bruta Operacional	38.461	(9.322)	29.139	39.578	(20.285)	19.293
Custo/despesa operacional	(3.446)	(2.776)	(6.222)	(2.955)	(199)	(3.154)
Pessoal	(1.589)	-	(1.589)	(1.471)	-	(1.471)
Material	(25)	-	(25)	(43)	7	(36)
Serviço de terceiros	(1.861)	-	(1.861)	(1.362)	(8)	(1.370)
Custo de construção	-	(2.776)	(2.776)		(199)	(199)
Outros	29	-	29	(78)	-	(78)
EBITDA	35.016	(12.098)	22.918	36.624	(20.485)	16.139
Depreciação e amortização	(5.790)	5.775	(15)	(5.787)	5.786	(1)
Resultado do serviço	29.226	(6.323)	22.903	30.837	(14.699)	16.138
Resultado financeiro	(6.880)	-	(6.880)	(13.164)	(0)	(13.164)
Receitas financeiras	193	-	193	2.585	(0)	2.585
Despesas financeiras	(7.073)	-	(7.073)	(15.749)	(0)	(15.749)
Resultado antes do imposto de renda	22.346	(6.323)	16.023	17.673	(14.699)	2.974
Imposto de renda e contribuição social	(2.098)	(2.815)	(4.913)	(5.882)	4.877	(1.005)
Subvenção do imposto de renda		2.815	2.815	556	-	556
Impostos diferidos		(529)	(529)	-	-	-
Incentivos fiscais		-	-	-	-	-
Resultado do exercício	20.248	(6.852)	13.396	12.347	(9.822)	2.525

10. Renováveis

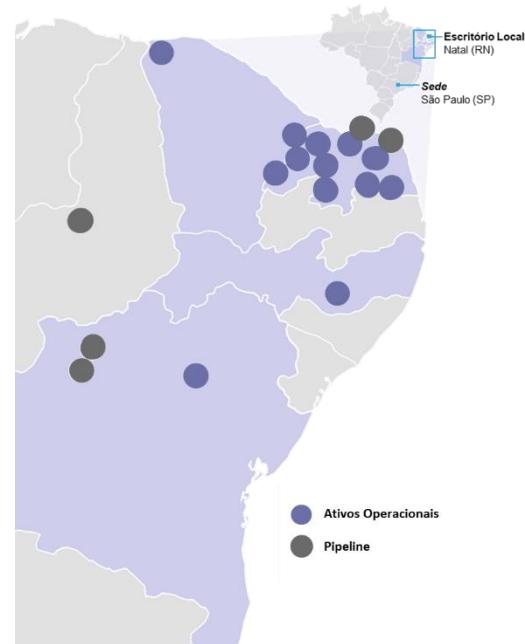
A Equatorial atua no segmento de Renováveis através da Echoenergia S.A. Em 03 de março de 2022, a Companhia concluiu a aquisição de 100% das ações da Echoenergia S.A. totalizando R\$ 7,0 bilhões de reais.

A Echoenergia é uma empresa que desenvolve, implementa e opera projetos de geração de energia elétrica a partir de fontes renováveis. Fundada no início de 2017, a empresa tem sede administrativa em São Paulo e atividades operacionais distribuídas nos estados de Pernambuco, Ceará, Rio Grande do Norte e Bahia.

A empresa opera atualmente 10 parques de geração eólica que, juntos, somam 1.2GW em capacidade instalada. Os ativos mais recentes, Echo 8, 9 e 10 entraram em operação em fevereiro de 2022.

Adicionalmente, a Echoenergia conta com um portfólio de projetos em desenvolvimento focados principalmente em energia solar, que adicionarão mais 1.2 GW a sua capacidade.

Apresentamos a seguir os principais indicadores do segmento de Renováveis. Destacamos que, embora a Companhia tenha iniciado a consolidação da Echoenergia em março de 2022, para fins de comparabilidade compreendem integralmente o desempenho do primeiro trimestre.



11.1 Desempenho Operacional e Comercial

	1T21	1Q22	var
Velocidade do Vento (m/s)	7,4	6,7	-9,5%
Energia Gerada Bruta (GWh) *	912,5	933,9	2,3%
Energia Gerada Bruta (GWh) - 12 meses *	4.037,2	4.309,2	6,7%
Disponibilidade Técnica - 12 meses	97,21%	96,41%	-0,8%
Preço Médio de venda	197,71	209,81	6,1%

*Valores medidos no ponto de conexão. Não consideram perdas da rede básica.

No 1T22, o volume de energia gerado foi 21GWh maior quando comparado ao mesmo período do ano anterior. O volume reflete a conclusão, ainda no 1T22, do Complexo Serra do Mel 2, composto pelos parques Echo 8, 9 e 10. Essa adição foi parcialmente compensada pela forte redução nos ventos durante o 1T22, cerca de 9,5% inferior ao 1T21. No indicador acumulado 12 meses, o volume de Energia Gerada registra aumento de 6,7% no comparativo entre períodos, sobretudo pela entrada em operação dos novos parques.

Balanço de Energia

(em MW médios)	2022	2023	2024	2025	2026				
Garantia Física	615	615	615	615	615	Preço Bruto no Leilão (R\$/MWh)	Data de Referência	Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh)	Preço Líq. de PIS/COFINS/P&D (R\$/Mwh)
Venda Leilões Governo* (GW)	331	331	331	331	331	136	-	225,26	217,04
2010 - 02º LFA - 2013-20	68	68	68	68	68	133,38	01/05/2010	259,17	249,71
2013 - 18º LEN - 2018-20	23	23	23	23	23	123,30	01/01/2014	197,78	190,56
2014 - 19º LEN - 2017-20	108	108	108	108	108	134,92	01/07/2014	208,60	200,99
2014 - 20º LEN - 2019-20	14	14	14	14	14	138,54	01/12/2014	210,48	202,80
2009 - 02º LER - 2012-20	16	16	16	16	16	152,16	01/01/2010	290,94	280,32
2010 - 03º LER - 2013-20	50	50	50	50	50	124,73	01/06/2010	235,61	227,01
2011 - 04º LER - 2014-20	22	22	22	22	22	101,28	01/09/2011	175,11	168,72
2014 - 06º LER - 2017-20	21	21	21	21	21	140,88	01/11/2014	208,94	201,31
2015 - 08º LER - 2018-20	10	10	10	10	10	178,00	01/12/2015	240,72	231,93
Vendas Bilaterais	239	239	232	231	218				
Vendas Totais	570	570	563	562	550				
Saldo de Energia	44	44	51	52	65				
Preço médio de venda (R\$/MWh)	209,75	205,24	203,07	202,50	200,60				
Preço médio de compra (R\$/MWh)	-	-	-	-	-				
Volume Contratado (%)	93%	93%	92%	91%	89%				

*XXXX - YYºAAA - ZZZZ-WW:
 YY = nº do leilão
 AAA = tipo do leilão (LFA -> Fontes Alternativas;
 LEN -> Energia Nova; LER -> Energia de Reserva)
 ZZZZ = ano de início de suprimento
 WW = duração do fornecimento, em anos

11.2 Desempenho Econômico-Financeiro

	1T21	1T22	Var.
Receita Líquida	191	204	6,9%
Compra de Energia	(11)	(8)	-22,3%
(=) Lucro Bruto de Energia	180	196	8,6%
Custo de Operação e Produção de Energia	(48)	(59)	23,0%
Lucro Bruto	133	137	3,4%
Despesas Operacionais e Administrativas	(9)	(10)	21,7%
EBITDA	124	127	2,2%
Margem EBITDA	68,8%	64,7%	-4,1 p.p.
Depreciação/Amortização	(62)	(75)	20,4%
Res. Financeiro	(101)	(115)	13,4%
Impostos	(3)	(8)	130,5%
Prejuízo Líquido	(43)	(71)	65,0%

1 – Não considera efeitos não-recorrentes no 1T22 (R\$ 15 milhões), realizado na gestão anterior, referente a efeito contábil de incentivos de longo prazo relacionados a mudança de controle da empresa.

A Echoenergia S.A. encerrou o período com uma receita líquida de R\$ 204 milhões, 6,9% superior ao mesmo período do ano passado, refletindo parcialmente a entrada em operação dos novos ativos. Este efeito também impactou o aumento registrado nas despesas operacionais e administrativas, que cresceram 9,8% e no EBITDA de R\$ 126,8 milhões no trimestre, valor 2,2% superior ao mesmo período do ano anterior.

Importante mencionar que o trimestre foi impactado pela contabilização, ainda na gestão anterior, de efeito não-caixa e não recorrente para o Grupo Equatorial em R\$ 15 milhões no grupo de Despesas Operacionais e Administrativas, referente ao reconhecimento contábil de incentivo de longo-prazo referente ao processo de mudança de controle.

O resultado financeiro no período totalizou R\$ 115,0 milhões negativos, valor 13,4% superior ao 1T21, consequência do maior IPCA no período, além do maior volume de dívidas desembolsadas, em função da conclusão dos projetos Echo 8, 9 e 10.

11. Saneamento

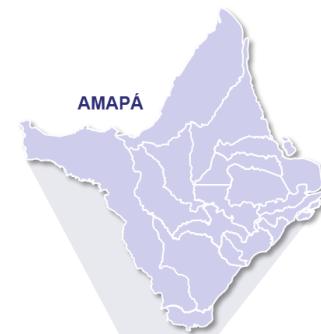
Em 02 de setembro de 2021, a Companhia sagrou-se vencedora no leilão para operar a concessão de saneamento das áreas urbanas dos municípios do estado do Amapá, entrando efetivamente no setor e inaugurando uma nova avenida de crescimento e geração de valor para o Grupo.

A operação foi concluída em 21 de dezembro, com assinatura do contrato e pagamento da outorga, no valor de R\$ 930 milhões, dando início ao período de operação assistida, de 6 meses.

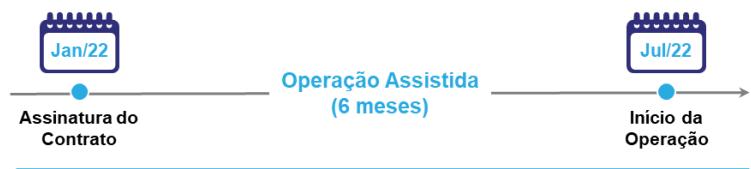
Ao final do período de operação assistida será iniciado o prazo de 35 anos da concessão, momento no qual o grupo assumirá a operação do ativo.

A Companhia de Saneamento do Amapá (CSA), nasce atendendo mais de 800 mil habitantes no estado e conta com um conjunto de metas e compromissos assumidos com o objetivo de universalizar o saneamento na região, trazendo qualidade de vida a população, conforme detalhado abaixo.

A Companhia permanece atenta a novas oportunidades de atuação no setor.



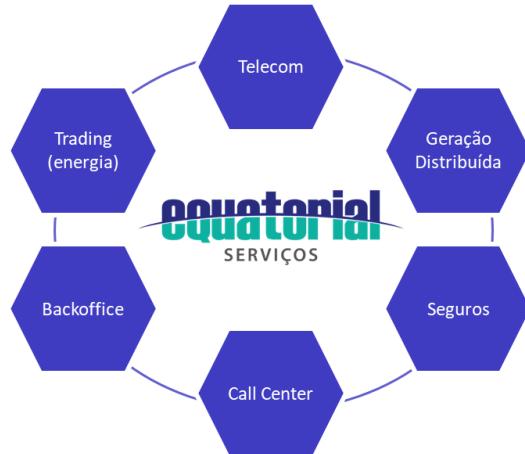
Prazo	Universalização	Perdas	Medição (Hidrômetro)
35 anos	17 anos (Esgoto) 11 anos (Água)	De 70% a 30% em 9 anos	100% dos clientes Em até 3 anos



12. Serviços

A Equatorial Serviços, antiga 55 Soluções, é o veículo da Companhia que consolida a presença nos demais setores de atividade do grupo. Com um amplo portfólio de empresas e serviços, o veículo Equatorial Serviços abrange tanto atividades de apoio e serviços complementares às demais empresas do grupo, como a participação em setores de crescimento como Geração Distribuída, Telecom e o veículo de comercialização de energia do grupo, a SolEnergias.

Atualmente a Equatorial Serviços atende nossos 10 milhões de clientes com serviços diversificados, com destaque para:



- **Equatorial Telecom:** serviços de dados e telefonia através dos mais de 4,5 mil km de fibra óptica lançadas. Atendendo clientes corporativos e residenciais, também suporta os serviços de 0800 de agências e ouvidorias do grupo.
- **Equatorial Geração Distribuída:** com forte presença no estado do Maranhão, atua por meio da Enova, adquirida em 2021, com foco em clientes corporativos e residenciais e mais de 650 instalações, incluindo comércio, indústria e agronegócio. Os clientes produzem um total de 1,5 milhão de kWh/mês.
- **SolEnergias (Comercialização):** Passou a ser 100% detida pelo grupo Equatorial a partir de outubro de 2021. Originalmente com foco mais restrito às distribuidoras do grupo, a Sol passa a atuar de maneira integrada com os demais ativos da Companhia na geração de valor ao negócio de energia renovável.
- **Equatorial Serviços:** Com vocação sinérgica a empresa destaca-se pela oferta de serviços e produtos aos clientes das distribuidoras do grupo, por meio da fatura de energia elétrica, a exemplo dos produtos de seguros, cobrindo mais de 511 mil clientes ativos no 1T22, e também pelo atendimento a clientes corporativos através do serviço de call-center.

Desempenho Econômico-Financeiro

(R\$ milhões)	1T21	1T22	Var.
Receita líquida	57	68	18,7%
Custos e despesas operacionais	(49)	(64)	32,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(34)	(34)	1,2%
Despesas Operacionais	(15)	(17)	16,1%
EBITDA	9	4	-56%
Depreciação / amortização	0	1	25%
Margem EBITDA	15,2%	5,7%	-63%
Resultado do serviço (EBIT)	9	4	-56%
Resultado financeiro	1	1	97%
Impostos	1	(3)	-360%
Lucro Líquido	8	2	-72%

De uma maneira geral, é importante notar que o desempenho consolidado da Equatorial Serviços reflete os estágios iniciais de desenvolvimento de seus negócios, com fortalecimento das estruturas de atuação, sem reflexo imediato na expansão da receita. Este é o exemplo dos negócios de Telecom, com a estruturação de equipe para expandir os serviços de dados e banda larga (varejo), e também do segmento de GD, cuja estrutura foi expandida regionalmente visando a atuação da Enova através de filiais nas demais áreas de concessões, anteriormente focada principalmente no estado do MA.

A variação negativa no EBITDA é consequência deste estágio inicial de maturação, conforme sinalizado anteriormente, e do menor volume de serviços prestados junto às distribuidoras, no segmento de serviços, em comparação ao ano anterior, resultado da adequação de escopo dos contratos de prestação de serviços realizada durante o 1T21.

Anexos

Ativos regulatórios	31/03/2022					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Constituição CVAs	276.604	562.228	200.689	173.245	539.129	180.325
CDE	17.683	23.655	26.793	9.646	44.991	5.517
Proinfa	6.877	9.804	10.869	4.312	9.331	1.406
ESS	238.988	342.170	104.090	113.079	258.478	87.763
<i>Rede básica</i>	11.999	31.144	35.210	10.429	7.666	-
<i>Compra de energia</i>	1.057	155.455	23.728	24.399	-	85.639
<i>Outras</i>	-	-	-	1.997	218.663	-
<i>Neutralidade</i>	-	-	-	-	-	-
<i>Sobrecontratação</i>	-	-	-	9.384	-	-
Amortização CVAs	108.327	108.835	193.560	284.962	374.747	99.420
CDE	6.983	5.773	10.000	396	9.435	2.570
Proinfa	3.246	3.289	4.626	1.707	7.068	1.363
ESS	20.205	30.161	43.108	7	56.238	22.677
ITAIUPU	-	-	-	-	1.881	-
<i>Rede básica</i>	18.575	26.184	21.564	263.286	41.331	3.272
<i>Compra de energia</i>	59.318	43.428	114.262	19.565	258.794	69.538
<i>Neutralidade parc. A</i>	-	-	14.234	5.327	30.701	4.047
<i>Sobrecontratação</i>	-	-	-	3.203	-	-
Outros ativos regulatórios	68.928	66.178	155.771	5.799	134.426	94.320
<i>Outros</i>	66.800	66.178	155.771	5.799	134.426	94.320
<i>Garantia CCEAR</i>	2.128	-	-	-	-	-
<i>Sobrecontratação</i>	-	-	-	-	-	-
Saldo final	453.859	737.241	564.254	472.536	1.079.004	378.112
0						
Passivos regulatórios	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Constituição CVAs	(581)	(236.520)	(114.717)	(136.946)	(429.443)	(6.994)
<i>Compra de energia</i>		(181.109)	(114.717)		(321.548)	
Proinfa	(86)	-	-			
ESS	(481)	-	-			
CDE	-	-				
<i>Rede básica</i>	(14)	0	-			(2.360)
<i>Neutralidade parc. A</i>		(11.180)		(24.917)	(14.833)	(8.730)
<i>Outros</i>				(64.325)	(74.239)	
ITAIUPU					(89)	
<i>Sobrecontratação</i>		(44.231)		(47.704)	(18.735)	4.096
Amortização CVAs	-	(1.316)	(11.846)	(15.657)	(76.378)	(125.275)
<i>Rede básica</i>		(287)	(22.863)	(15.597)		
<i>Compra de energia</i>		(1.029)	(17.548)			(114.573)
CDE			(10.027)			
ESS			43.108	(58)		(10.689)
Proinfa			(4.516)	(3)		(13)
<i>Sobrecontratação</i>				(76.378)		
<i>Neutralidade parc. A</i>	(6.571)	(2.745)		-	(26.813)	
Outros ativos regulatórios	(297.655)	(296.326)	(251.048)	(26.505)	(431.321)	(264.892)
<i>Outros</i>	(293.658)	(296.326)	(229.968)	(26.505)	(431.321)	(264.892)
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>						
<i>Exposição financeira</i>						
Sobrecontratação	(3.997)	(57.117)	(21.081)		-	
<i>Desvolução PIS/COFINS</i>						
Saldo final	(304.807)	(594.024)	(377.611)	(179.108)	(963.955)	(397.161)
<hr/>						
Ativos / passivos reg. líquidos	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Amapá
Ativos regulatórios	453.859	737.241	564.254	472.536	1.079.004	378.112
Passivos regulatórios	(304.807)	(594.024)	(377.611)	(179.108)	(963.955)	(397.161)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	149.052	143.217	186.643	293.427	115.049	(19.049)
<i>CEPISA</i>						
<i>Rec. ult. demanda / energia reativa</i>	(56.990)	(126.207)	(6.733)	(10.811)	-51637,28682	(951)
<i>Ativo regulatório líquido</i>	92.062	17.010	179.911	282.617	63.412	(20.000)

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

SISTEMAS ISOLADOS	1T21	1T22	Var.%
RECEITAS / REEMBOLSOS	103	137,2	33,2%
Subvenção CCC	80	123	53,6%
Receita de ACR	16	4	-77,9%
(-)CF PIS/COFINS	8	11	34,6%
CUSTOS / DESPESAS	(104)	(140,6)	-35,2%
Serviço de terceiros	(2)	(3,7)	-85,4%
Outros			
Contratação de energia e potência - SI	(102)	(137)	-34,2%
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	(1)	(3)	-237,4%
Energia Injetada (GWh)	61.200	65	-99,9%

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

IRPJ / CSLL R\$ Milhões	1T22					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
LAIR (a)	162	382	71	92	16	171
Despesas IRPJ / CSLL	(29)	(67)	(3)	(19)	-	(43)
(+) Ativo Fiscal Diferido	4	(40)	(24)	16	-	-
(=) Imposto Calculado	(25)	(108)	(27)	(3)	-	(43)
(=) Imposto Caixa (b)	(25)	(108)	(27)	(3)	-	-
(b/a) Taxa Efetiva	15,2%	28,2%	38,6%	3,5%	0,0%	25,0%
Lucro Real	155	506	119	52	-	-
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	15,8%	21,3%	22,9%	6,2%	0,0%	0,0%
IRPJ / CSLL R\$ Milhões	1T21					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
LAIR (a)	246	171	90	70	(136)	(55)
Despesas IRPJ / CSLL	(52)	(47)	(22)	(6)	-	-
(+) Ativo Fiscal Diferido	21	44	20	-	(36)	-
(=) Imposto Calculado	(31)	(4)	(2)	(6)	(36)	-
(=) Imposto Caixa (b)	(31)	(4)	(2)	(6)	(36)	-
(b/a) Taxa Efetiva	12,7%	2,0%	2,4%	8,1%	-26,7%	0,0%
Lucro Real	166	48	24	76	-	-
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	18,8%	7,3%	9,1%	7,4%	0,0%	0,0%

Demonstração de Resultado do Período (R\$ Mil)

DRE EQUATORIAL MARANHÃO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	1.460.485	1.512.745
Fornecimento de energia elétrica	1.210.335	1.177.051
Suprimento de energia elétrica	6.762	12.542
Receita de construção	136.841	140.638
Outras receitas	106.547	182.514
Deduções da receita operacional	(349.837)	(466.451)
Receita operacional líquida	1.110.648	1.046.294
Custo do serviço de energia elétrica	(638.800)	(609.624)
Energia elétrica comprada para revenda	(404.898)	(463.813)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(97.062)	(5.173)
Custos de construção	(136.841)	(140.638)
Margem Bruta Operacional	471.848	436.670
Custo/despesa operacional	(145.866)	(202.440)
Pessoal	(36.273)	(28.870)
Material	(5.272)	(5.078)
Serviço de terceiros	(83.360)	(85.732)
Provisões	(19.673)	(31.233)
Outros	(2.143)	(3.466)
Outras receitas/despesas operacionais	855	(48.061)
EBITDA	325.982	234.230
Depreciação e amortização	(53.288)	(55.792)
Resultado do serviço	272.694	178.438
Resultado financeiro	(27.005)	(16.502)
Receitas financeiras	63.314	125.366
Despesas financeiras	(90.319)	(141.868)
Resultado antes do imposto de renda	245.689	161.936
Contribuição social	(14.904)	(11.934)
Imposto de renda	(50.592)	(38.334)
Impostos diferidos	(20.880)	(4.259)
Incentivos fiscais	34.332	25.688
Resultado do exercício	193.645	133.097

DRE EQUATORIAL PARÁ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	2.083.404	2.620.387
Fornecimento de energia elétrica	1.763.736	1.994.754
Suprimento de energia elétrica	6.801	15.422
Receita de construção	186.005	334.357
Outras receitas	126.862	275.854
Deduções da receita operacional	(548.704)	(749.683)
Receita operacional líquida	1.534.700	1.870.704
Custo do serviço de energia elétrica	(956.928)	(1.069.869)
Energia elétrica comprada para revenda	(587.410)	(731.824)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(183.513)	(3.688)
Custos de construção	(186.005)	(334.357)
Margem Bruta Operacional	577.772	800.835
Custo/despesa operacional	(230.683)	(242.113)
Pessoal	(54.891)	(40.719)
Material	(5.748)	(6.272)
Serviço de terceiros	(99.257)	(106.138)
Provisões	(37.428)	(49.390)
Outros	115	(3.143)
Contratação de energia e potência - SI	(102.473)	(136.849)
Subvenção CCC	81.382	139.450
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	131	270
Outras receitas/despesas operacionais	- 12.513	(39.322)
EBITDA	347.089	558.722
Depreciação e amortização	(71.751)	(86.746)
Resultado do serviço	275.338	471.976
Resultado financeiro	(104.154)	(90.043)
Receitas financeiras	192.134	264.289
Despesas financeiras	(296.288)	(354.332)
Resultado operacional	171.185	381.933
Contribuição social	(3.501)	(44.200)
Imposto de renda	(11.816)	(125.980)
Impostos diferidos	(43.664)	40.426
Incentivos fiscais	11.816	62.623
Resultado do exercício	124.020	314.802

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	816.655	890.407
Fornecimento de energia elétrica	685.819	723.232
Suprimento de energia elétrica	17.093	5.957
Receita de construção	85.233	90.999
Outras receitas	28.509	70.219
Deduções da receita operacional	(231.927)	(302.491)
Receita operacional líquida	584.728	587.916
Custo do serviço de energia elétrica	(373.009)	(360.184)
Energia elétrica comprada para revenda	(230.246)	(273.839)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(57.529)	4.654
Custos de construção	(85.233)	(90.999)
Margem Bruta Operacional	211.719	227.732
Custo/despesa operacional	(82.807)	(97.789)
Pessoal	(19.264)	(20.790)
Material	(1.201)	(3.636)
Serviço de terceiros	(48.270)	(56.857)
Provisões	(10.375)	(13.184)
Outros	(2.068)	(1.730)
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(1.629)	(1.592)
EBITDA	128.911	129.943
Depreciação e amortização	(22.071)	(22.647)
Resultado do serviço	106.839	107.296
Resultado financeiro	(16.593)	(36.488)
Receitas financeiras	93.569	226.126
Despesas financeiras	(110.163)	(262.614)
Resultado operacional	90.244	70.808
Contribuição social	(2.178)	(10.609)
Imposto de renda	(8.493)	(29.620)
Impostos diferidos	(19.877)	24.070
Incentivos fiscais	8.493	12.873
Resultado do exercício	68.189	67.522

DRE EQUATORIAL ALAGOAS

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	801.306	912.420
Fornecimento de energia elétrica	710.148	770.238
Suprimento de energia elétrica	2.728	13.455
Receita de construção	49.429	70.196
Outras receitas	39.000	58.531
Deduções da receita operacional	(231.439)	(330.329)
Receita operacional líquida	569.867	582.091
Custo do serviço de energia elétrica	(389.118)	(389.868)
Energia elétrica comprada para revenda	(263.376)	(317.202)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(76.312)	(2.470)
Custos de construção	(49.429)	(70.196)
Margem Bruta Operacional	180.749	192.223
Custo/despesa operacional	(80.440)	(83.016)
Pessoal	(19.966)	(17.582)
Material	(2.223)	(4.802)
Serviço de terceiros	(37.055)	(40.170)
Provisões	(15.023)	(18.165)
Outros	(1.054)	(1.950)
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(5.119)	(347)
EBITDA	100.309	109.207
Depreciação e amortização	(16.456)	(19.019)
Resultado do serviço	83.853	90.188
Resultado financeiro	(14.144)	2.148
Receitas financeiras	56.218	58.418
Despesas financeiras	(70.362)	(56.270)
Resultado operacional	69.709	92.336
Contribuição social	(4.797)	(3.209)
Imposto de renda	(13.081)	(12.800)
Impostos diferidos	-	(15.528)
Incentivos fiscais	12.238	12.772
Resultado do exercício	64.068	73.571

DRE CEEE-D

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	1.816.887	1.918.672
Fornecimento de energia elétrica	1.626.880	1.636.479
Suprimento de energia elétrica	3.285	23.908
Receita de construção	36.018	69.161
Outras receitas	150.704	189.124
Deduções da receita operacional	(723.420)	(860.159)
Receita operacional líquida	1.093.467	1.058.513
Custo do serviço de energia elétrica	(789.237)	(719.352)
Energia elétrica comprada para revenda	(604.531)	(374.229)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(148.688)	(275.962)
Custos de construção	(36.018)	(69.161)
Margem Bruta Operacional	304.230	339.161
Custo/despesa operacional	(173.806)	(167.741)
Pessoal	(115.974)	(71.200)
Material	(3.416)	(4.575)
Serviço de terceiros	(48.585)	(41.530)
Provisões	(29.978)	(44.511)
Outros	30.545	(6.453)
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(6.398)	528
EBITDA	130.424	171.420
Depreciação e amortização	(37.905)	(41.330)
Resultado do serviço	92.519	130.090
Resultado financeiro	(228.535)	(113.664)
Receitas financeiras	57.768	251.472
Despesas financeiras	(286.303)	(365.136)
Resultado operacional	(136.016)	16.426
Contribuição social	-	-
Imposto de renda	-	-
Impostos diferidos	(36.333)	-
Incentivos fiscais	-	-
Resultado do exercício	(172.349)	16.426

DRE AMAPÁ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	213.114	190.940
Fornecimento de energia elétrica	200.364	164.989
Suprimento de energia elétrica	4.600	(1.349)
Receita de construção	-	17.244
Outras receitas	8.150	10.056
Deduções da receita operacional	(37.114)	(73.588)
Receita operacional líquida	176.000	117.352
Custo do serviço de energia elétrica	(156.036)	(109.934)
Energia elétrica comprada para revenda	(156.036)	(92.690)
Encargo uso do sistema de transmissão e distri	-	-
Custos de construção	-	(17.244)
Margem Bruta Operacional	19.964	7.418
Custo/despesa operacional	(52.617)	(889)
Pessoal	(17.768)	(36.203)
Material	(86)	(131)
Serviço de terceiros	(16.043)	(8.284)
Provisões	(12.154)	9.699
Outros	(6.553)	(968)
Subvenção CCC	-	34.348
Outras receitas/despesas operacionais	(13)	650
EBITDA	(32.653)	6.529
Depreciação e amortização	(6.491)	(4.792)
Resultado do serviço	(39.144)	1.737
Resultado financeiro	(16.154)	169.204
Receitas financeiras	(14.797)	287.732
Despesas financeiras	(1.357)	(118.528)
Resultado operacional	(55.298)	170.941
Contribuição social	-	(11.317)
Imposto de renda	-	(31.429)
Impostos diferidos	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Resultado do exercício	(55.298)	128.195

DRE EQUATORIAL TRANSMISSÃO SOCIETÁRIO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	328.145	476.236
Receita de construção	301.785	107.282
Receita de Atualização Financeira	0	-
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	1	-
Receita de Operação e Manutenção	2.720	15.039
Atualização ativo de contrato em serviço	356.145	339.879
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	-296.180	-
Receita ativo de contrato	-42.931	-
Outras receitas	6.604	14.036
Deduções da receita operacional	(44.384)	(31.645)
Receita operacional líquida	283.760	444.591
Custo do serviço de energia elétrica	(176.947)	(84.491)
Custo de construção	(176.947)	(5.465)
Variação da margem do ativo de contrato	-	(79.026)
Margem Bruta Operacional	106.813	360.100
Custo/despesa operacional	(7.125)	(14.495)
Pessoal	(4.397)	(8.423)
Material	(64)	(304)
Serviço de terceiros	(2.245)	(4.494)
Provisões	-	-
Outros	(419)	(1.274)
Outras receitas/despesas operacionais	0	-
EBITDA	99.269	345.605
Depreciação e amortização	(64)	(54)
Resultado financeiro	(56.395)	(173.804)
Receitas financeiras	384	18.270
Despesas financeiras	(56.779)	(192.074)
Resultado operacional	42.810	171.747
Contribuição social	(6.639)	(22.667)
Imposto de renda	1.395	16.302
Impostos diferidos	(8.465)	(48.645)
Resultado do exercício	29.101	116.737

DRE EQUATORIAL ENERGIA CONSOLIDADO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	5.564.050	8.665.672
Fornecimento de energia elétrica	4.408.110	6.505.347
Suprimento de energia elétrica	33.384	69.935
Receita de construção	765.529	830.324
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-
Receita de Operação e Manutenção	5.566	19.337
Geração de energia elétrica	-	66.744
Outras receitas	351.461	1.173.985
Deduções à receita operacional	(1.423.880)	(2.822.483)
Receita operacional líquida	4.140.170	5.843.189
Custo do serviço de energia elétrica	(2.571.370)	(3.331.189)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.934.135)	(2.502.942)
Ativo de contrato - Perda de realização	-	(99.988)
Custos de construção	(637.235)	(728.259)
Margem Bruta Operacional	1.568.800	2.512.000
Custo/despesa operacional	(562.318)	(920.279)
Pessoal	(163.345)	(254.347)
Material	(15.169)	(32.109)
Serviço de terceiros	(250.980)	(324.577)
Provisões	(83.931)	(146.632)
Subvenção CCC	-	(33.042)
Outros	(30.485)	(41.428)
Outras receitas/despesas operacionais	(18.408)	(88.144)
EBITDA	1.006.482	1.591.721
Depreciação e amortização	(164.028)	(255.660)
Equivalência patrimonial	11.210	-
Amortização de ágio	(28.150)	(66.520)
Resultado do serviço	825.514	1.269.541
Resultado financeiro	(230.661)	(360.477)
Receitas financeiras	408.119	1.338.297
Despesas financeiras	(638.780)	(1.698.774)
Resultado operacional	594.853	909.064
Contribuição social	(28.839)	(87.684)
Imposto de renda	(93.589)	(260.158)
Impostos diferidos	(90.858)	(13.439)
Incentivos fiscais	71.089	130.814
Resultado do exercício	452.656	678.597
Participações minoritárias	(99.430)	(98.521)
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	353.226	580.076

Demonstração de Resultado por Empresa (R\$ MM)

A tabela abaixo reflete o processo de consolidação contábil da Equatorial. Na linha de “Participação de Acionista Não Controlador” é feito um ajuste de forma que o lucro líquido consolidado da Equatorial reflita sua participação real no Maranhão (65,1%), no Pará (96,5%), no Piauí (94,5%), Alagoas (96,4%) e CEEE-D (95,1%).

Demonstração do resultado por empresa (R\$ mil)	Holding	Soluções	Transmissão	Echoenergia	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEE-E-D	Intesa	CSA	CEA	Demais Veículos	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	-	77	476	67	1.513	2.620	890	912	1.919	45	-	191	0	(46)	8.666
Fornecimento de energia elétrica	-	39	-	-	1.177	1.995	723	770	1.636	-	-	165	-	-	6.505
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	13	15	6	13	24	-	-	(1)	-	-	70
Receita de construção	-	-	107	-	141	334	91	70	69	0	-	17	-	-	830
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	-	-	(0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)
Receita de Operação e Manutenção	-	-	15	-	(0)	-	-	-	-	4	-	-	-	-	19
Geração de energia elétrica	-	-	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67
Outras receitas	-	39	354	0	183	276	70	59	189	40	-	10	0	(46)	1.174
Deduções da receita operacional	-	(9)	(32)	(3)	(466)	(750)	(302)	(330)	(860)	(5)	-	(74)	8	-	(2.822)
Receita operacional líquida	-	68	445	65	1.046	1.871	588	582	1.059	40	-	117	8	(46)	5.843
Custo do serviço de energia elétrica	-	(34)	(84)	(3)	(610)	(1.070)	(360)	(390)	(719)	(21)	-	(110)	70	-	(3.331)
Energia elétrica comprada para revenda	-	(34)	-	(3)	(464)	(732)	(274)	(317)	(374)	-	-	(93)	70	-	(2.220)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	(79)	-	(5)	(4)	5	(2)	(276)	(21)	-	-	-	-	(383)
Custos de construção	-	-	(5)	-	(141)	(334)	(91)	(70)	(69)	(0)	-	(17)	-	-	(728)
Custo/despesa operacional	(27)	(30)	(14)	(23)	(202)	(242)	(98)	(83)	(168)	(3)	(3)	(1)	(71)	46	(920)
Pessoal	(6)	(18)	(8)	(4)	(29)	(41)	(21)	(18)	(71)	(1)	(1)	(36)	-	-	(254)
Material	(0)	(6)	(0)	(1)	(5)	(6)	(4)	(5)	(5)	(0)	(0)	(0)	-	-	(32)
Serviço de terceiros	(20)	(3)	(4)	(3)	(86)	(106)	(57)	(40)	(42)	(1)	(0)	(8)	-	46	(325)
Provisão	-	(0)	-	-	-	(31)	(49)	(13)	(18)	(45)	-	10	1	-	(147)
Subvenção CCC	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	34	(70)	-	(33)
Outros	(1)	(3)	(1)	(14)	(3)	(3)	(2)	(2)	(6)	(0)	(3)	(1)	(1)	-	(41)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	-	(48)	(39)	(2)	(0)	1	-	-	1	-	-	(88)
EBITDA	(27)	4	346	39	234	559	130	109	171	16	(3)	7	8	-	1.592
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(25)	(56)	(87)	(23)	(19)	(41)	(0)	-	(5)	(0)	-	(256)
Resultado do serviço	(28)	4	346	14	178	472	107	90	130	16	(3)	2	7	-	1.336
Participação de acionistas não controlad.	654	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	(679)	(67)	-
Equivalência Patrimonial	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(679)	-	-
Amortização de ágio	(24)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	-	-	(67)
RESULTADO FINANCEIRO	(33)	1	(174)	(43)	(17)	(90)	(36)	2	(114)	(13)	(16)	169	3	-	(360)
Recetas financeiras	106	5	18	7	125	264	226	58	251	3	2	288	(5)	(11)	1.338
Despesas financeiras	(140)	(4)	(192)	(50)	(142)	(354)	(263)	(56)	(365)	(16)	(18)	(119)	9	11	(1.699)
Resultado ante do imposto de renda	593	5	172	(29)	162	382	71	92	16	3	(19)	171	(31)	(679)	909
Contribuição social	-	(1)	(5)	(1)	(12)	(44)	(11)	(3)	-	(2)	-	(11)	2	-	(88)
Imposto de renda	-	(2)	(18)	(3)	(38)	(126)	(30)	(13)	-	(4)	-	(31)	5	-	(260)
Impostos diferidos	(13)	-	(49)	1	(4)	40	24	(16)	-	5	-	-	(2)	-	(13)
Incentivos fiscais	-	-	16	-	26	63	13	13	-	1	-	-	-	-	131
Resultado do exercício	580	2	117	(32)	133	315	68	74	16	3	(19)	128	(27)	(679)	679
Participações minoritárias	-	-	-	-	46	11	3	3	1	-	(4)	0	38	-	99
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	580	2	117	(32)	87	304	64	71	16	3	(16)	128	(65)	(679)	580

Balanço Patrimonial (R\$ MM)

BP EQTL ENERGIA

Ativo (R\$ MM)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	14.161	15.745	19.718	21.690	19.296
Caixa e equivalentes de caixa	2.491	4.205	3.778	2.997	1.990
Investimentos de curto prazo	4.324	3.916	5.843	7.375	6.392
Contas a receber de clientes	3.451	3.543	4.734	5.476	5.665
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	27	42	62	63	52
Serviços pedidos	515	536	550	606	534
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens	188	57	696	699	344
Depósitos judiciais	4	4	4	4	4
Instrumentos financeiros derivativos	184	226	318	293	119
Almoxarifado	62	96	142	204	236
Dividendos	-	-	-	6	-
Impostos e contribuições a recuperar	1.080	1.067	1.377	1.216	1.407
Impostos e contribuições sobre o lucro a reci	202	239	284	306	380
Outros créditos a receber	559	618	785	1.052	911
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	-
Ativos Contratuais	1.074	1.196	1.146	1.394	1.261
Não circulante	28.137	27.756	35.846	40.024	51.325
Realizável a longo prazo	9.134	8.719	11.301	12.937	12.913
Aplicações financeiras	120	114	115	116	507
Contas a receber de clientes	940	998	1.159	1.221	1.237
Valores a receber da parcela A e outros itens	36	22	152	698	327
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	122	92	68	85	74
Depósitos judiciais	258	262	414	470	477
Serviços pedidos	26	26	26	19	19
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	368	101	112	541	506
Impostos e contribuições a recuperar	778	574	953	973	647
Impostos e contribuições sobre o lucro a reci	83	83	81	117	117
Plano de aposentadoria e pensão	23	23	23	29	29
Outros créditos a receber	303	286	250	213	190
Ativo financeiro da concessão	6.076	6.139	6.869	7.515	7.834
Imposto de renda e contribuições social difer	-	-	1.081	940	948
Permanente	19.003	19.037	24.544	27.087	38.412
Investimentos	158	169	185	293	154
Adiantamento a fornecedor	-	-	-	-	-
Imobilizado	21	23	147	106	5.160
Ativos Contratuais	9.974	10.017	10.591	10.798	11.198
Intangível	8.822	8.805	13.566	15.836	21.771
Direito de uso	27	23	55	53	129
Total do ativo	42.298	43.501	55.564	61.714	70.621
Passivo e patrimônio líquido (R\$ MM)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	30/12/2021	31/03/2022
Circulante	7.094	7.977	12.216	12.349	11.329
Fornecedores	1.721	1.723	2.922	4.108	2.466
Obrigações e encargos sobre folha de pag:	60	66	316	193	193
Empréstimos e financiamentos	1.743	2.172	2.923	2.627	2.178
Debêntures	940	1.254	1.811	961	1.198
Impostos e contribuições a recolher	439	431	849	1.161	1.174
Valores a devolver da parcela A e outros item:	243	214	0	-	37
Impostos e contribuições sobre lucro a recoll	103	215	194	216,54	511
Imposto de renda e contribuições social difer	-	-	-	-	-
Dividendos	592	720	720	130,47	771
Contribuição de iluminação pública	85	88	79	89,89	87
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	374	338	562	477,70	509
Participação nos lucros	145	97	119	140,50	153
Instrumentos financeiros derivativos	-	95	0	5,12	33
Provisões para processos cíveis, fiscais e trat	220	121	184	526,13	517
Valores a pagar da recuperação judicial	27	45	34	34,51	31
PIS/COFINS a serem restituídos a consumido	-	-	729	719,65	454
Encargos setoriais CCC	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	391	389	673	853,10	923
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	83	80,06	70
Passivo de arrendamento	10	8	19	25,88	25
Não circulante	23.114	23.003	29.461	34.120	41.272
Fornecedores	20	19	19	179	101
Empréstimos e financiamentos	10.288	9.699	11.455	12.175	15.362
Debêntures	4.116	4.645	5.692	9.640	12.820
Valores a devolver da parcela A e outros item:	330	278	50	37	37
Impostos e contribuições a recolher	223	214	2.456	2.518	2.512
Provisões para processos cíveis, fiscais e trat	990	994	1.789	1.609	1.614
Valores a pagar da recuperação judicial	956	976	877	895	906
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	162	162	1.164	1.082	1.103
Imposto de renda e contribuições social difer	2.007	1.985	2.081	2.366	2.580
PIS e COFINS diferidos	1.009	1.033	1.054	1.085	1.111
Encargos setoriais (P&D e PEE)	152	439	207	88	77
Instrumentos financeiros derivativos	-	108.652	44	47	335
PIS/COFINS a serem restituídos a consumido	2.327	2.187	2.243	2.058	2.103
Passivo de arrendamento	277	-	-	-	-
Outras contas a pagar	241	247	289	311	524
Passivo de arrendamento	17	16	41	32	86
Participação minoritária	1.911	1.952	1.946	-	-
Patrimônio líquido	10.180	10.570	11.941	15.245	18.020
Capital social	3.490	4.655	4.655	4.655	7.438
Ajuste de avaliação patrimonial	(296)	(264)	(300)	(643)	(643)
Ações em tesouraria	(632)	(632)	(643)	(643)	(315)
Reservas de lucros/capital	7.264	5.947	5.956	5.970	9.022
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(272)	-
Lucros (prejuízos) acumulados	-	-	-	-	-
+ PPA Intesa, EQTL PI e AL	-	-	-	-	-
Resultado do Exercício	353	863	2.273	3.695	580
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	1.840	1.939
Total do passivo e patrimônio líquido	42.298	43.501	55.564	61.714	70.621

BP EQTL MARANHÃO

Ativo (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	2.760	2.812	2.940	2.702	2.453
Caixa e equivalentes de caixa	260	542	400	80	17
Aplicações financeiras	922	647	638	672	804
Contas a receber de clientes	1.407	1.479	1.601	1.685	1.659
Baixa renda	44	44	45	46	45
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(509)	(583)	(605)	(632)	(658)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	-	(0)	-	(0)
Serviços pedidos	104	118	109	143	98
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	4	4	4	4	3
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiro	-	-	117	136	29
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Estoques	18	24	28	34	37
Impostos e contribuições a recuperar	339	341	329	223	162
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	55	57	61	65	66
Outros créditos a receber	116	140	213	246	191
Não circulante	4.609	4.574	4.696	5.117	5.203
Realizável a longo prazo	2.833	2.789	2.846	3.259	3.355
Aplicações financeiras	58	51	52	52	53
Contas a receber de clientes	50	108	104	98	79
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	28	22	55	106	63
Serviços pedidos	25	25	25	7	7
Depósitos judiciais	107	109	112	115	119
Instrumentos financeiros derivativos	2	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recuperar	218	145	59	60	61
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	33	33
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	3	3
Outros créditos a receber	24	24	24	23	22
Ativo financeiro da concessão	2.321	2.305	2.416	2.763	2.916
Permanente	1.776	1.787	1.850	1.858	1.848
Investimentos	-	-	-	-	4
Intangível	1.560	1.569	1.534	1.521	1.530
Ativos contratuais	214	217	314	336	313
Direito de uso	2	1	1	2	1
Total do ativo	7.369	7.386	7.636	7.819	7.656
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	1.252	1.236	2.030	2.080	1.773
Fornecedores	412	390	632	611	418
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	17	20	21	19	21
Empréstimos e financiamentos	92	100	107	112	113
Debêntures	191	204	710	511	505
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	124	133	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	89	96	142	123	112
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	55	93	82	86	88
Dividendos	74	1	1	191	191
Encargos do consumidor	-	-	8	8	-
Contribuição de iluminação pública	18	20	11	13	8
Encargos setoriais (P&D e PEE)	66	59	51	86	90
Participação nos lucros	39	22	30	38	36
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	0	0	0
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	23	23	23	31	22
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	116	82	52
Outras contas a pagar	50	75	95	168	115
Passivo de arrendamento	2	-	0	1	1
Não circulante	2.945	2.908	2.485	2.676	2.693
Fornecedores	20	19	19	11	11
Empréstimos e financiamentos	1.117	1.050	1.243	1.399	1.341
Debêntures	634	638	141	147	151
Impostos e contribuições a recolher	3	4	4	4	4
Imposto de renda e contribuições social diferidos	397	373	399	476	481
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	104	105	107	98	108
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	48	52	58	17	14
Instrumentos financeiros derivativos	-	40	9	8	66
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	621	623	498	501	504
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	6	6
Passivo de arrendamento	0	1	0	1	1
Outras contas a pagar	-	5	7	8	8
Patrimônio líquido	3.172	3.242	3.120	3.064	3.191
Capital social	1.480	1.652	1.652	1.652	1.652
Reservas de capital	32	33	36	39	39
Reservas de lucros	1.489	1.175	1.136	1.385	1.385
Ajuste de avaliação patrimonial	(23)	-8	-10	(12)	(20)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-
Participação dos acionistas não controladores	-	-	(299)	-	-
Lucros acumulados	194	391	606	-	135
Total do passivo e patrimônio líquido	7.369	7.386	7.636	7.819	7.656

BP EQTL PARA

Ativo (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	5.461	5.593	5.717	4.759	4.573
Caixa e equivalentes de caixa	1.326	1.243	1.903	174	407
Investimentos de curto prazo	1.540	1.621	698	1.380	1.317
Contas a receber de clientes	2.796	2.889	3.129	3.166	3.185
Baixa renda	44	46	50	51	52
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(1.387)	(1.429)	(1.472)	(1.520)	(1.570)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	27	42	62	63	52
Serviços pedidos	206	202	183	221	186
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	-	-	197	-	58
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	29	-	-	66	16
Instrumentos financeiros derivativos	184	141	53	165	98
Almoxarifado	21	37	-	95	-
Impostos e contribuições a recuperar	445	459	483	387	290
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	79	87	99	100	116
Valores a Receber Mútuo Controlada			132	135	139
Outros créditos a receber	152	255	199	276	228
Não circulante	7.149	6.883	7.078	7.370	7.489
Realizável a longo prazo	5.034	4.753	4.818	5.060	5.058
Títulos e valores mobiliários	25	25	25	25	26
Contas a receber de clientes	344	337	335	323	315
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	122	92	68	85	74
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	0	-	-	91	1
Aquisição de combustível - conta CCC	0	-	-	-	-
Serviços pedidos	1	1	1	6	6
Depósitos judiciais	76	79	84	86	91
Impostos e contribuições a recuperar	349	264	164	88	99
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	50	50	50	50	50
Imposto de renda e contribuições social diferidos	0	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	236	101	98	107	53
Plano de aposentadoria e pensão	6	6	6	7	7
Outros créditos a receber	165	61	1	2	2
Ativo financeiro da concessão	3660	3.737	3.987	4.190	4.335
Permanente	2.115	2.131	2.260	2.312	2.431
Investimentos	33	33	32	32	12
Ativos contratuais	182	257	474	668	720
Intangível	1881	1.824	1.737	1.595	1.684
Direito de uso	19	17	16	17	16
Total do ativo	12.609	12.475	12.794	12.130	12.061,652
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	31/03/2020	30/06/2020	31/03/2022
Circulante	2.654	2.736	3.669	3.288	2.680
Fornecedores	650	709	959	1.090	780
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	18	20	22	22	22
Empréstimos e financiamentos	991	1.032	1.100	767	555
Debêntures	287	296	324	53	81
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	9	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	150	137	201	206	192
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	6	68	67	44	135
Dividendos	67	-	1	204	204
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	27	28	23	24	23
Encargos setoriais (P&D e PEE)	181	155	110	100	103
Participação nos lucros	44	31	37	43	49
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	28	46	43	44	40
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	6	7	7	21	22
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	526	369	226
Passivo de arrendamento	6	6	2	3	2
Encargos Setorial CCC	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	193	193	249	297	244
Não circulante	6.473	6.176	5.518	5.483	5.705
Fornecedores	0	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	2005	1.711	2.084	2.100	2.383
Debêntures	1183	1.186	1.192	1.199	1.168
Impostos e contribuições a recolher	169	166	163	102	94
Imposto de renda e contribuições social diferidos	416	402	456	497	457
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	125	120	120	-	120
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	271	256	50	120	-
Partes relacionadas	0	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	15	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	965	986	988	1.009	1.026
Plano de aposentadoria e pensão	53	53	53	52	52
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	951	954	337	343	349
Passivo de arrendamento	13	12	16	16	15
Outras contas a pagar	30	31	31	31	30
Encargos Setoriais	277	299	26	13	10
Patrimônio líquido	3.482	3.562	3.607	3.360	3.677
Capital social	1624	1624	1624	1624	1.624
Reservas de reavaliação	81	75	71	68	65
Reserva de capital	17	18	20	22	23
Reservas de lucros	1641	1499	1437	1650	1.650
Outros resultados abrangentes	0	0	0	0	-
Ajuste de avaliação patrimonial	-19	6	4	-4	(3)
Lucros acumulados	13	7	10	0	3
Participação dos acionistas não controladores			-269	0	-
Resultado do exercício	124	334	710	0	315
Total do passivo e patrimônio líquido	12.609	12.475	12.794	12.131	12.062

BP EQTL PIAUÍ

Ativo (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	2.207	2.599	2.967	2.967	2.910
Caixa e equivalentes de caixa	435	979	555	555	438
Investimentos de curto prazo	761	476	915	915	1.111
Contas a receber de clientes	688	704	1.313	1.313	1.293
Baixa renda e viva luz	8	8	9	9	10
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(186)	(194)	(595)	(595)	(607)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	126	133	125	125	127
Depósitos judiciais	-	0	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	15	15	-
Instrumentos financeiros derivativos	1	85	128	128	61
Almoxarifado	16	27	47	47	55
Impostos e contribuições a recuperar	196	211	222	222	196
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	23	24	34	34	43
Outros créditos a receber	139	146	200	200	184
Não circulante	2.719	2.551	3.083	3.287	3.327
Realizável a longo prazo	917	710	1.092	1.193	1.176
Contas a receber de clientes	249	260	256	290	282
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	14	202	199
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	-	-	5	5
Depósitos judiciais	40	40	19	19	20
Impostos e contribuições a recuperar	174	127	66	46	45
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	4	4
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	479	396	420
Instrumentos financeiros derivativos	130	-	-	-	-
Almoxarifado	-	-	-	-	-
Outros créditos a receber	274	241	207	173	140
Ativo financeiro da concessão	42	43	51	58	61
Permanente	1.802	1.841	1.992	2.095	2.151
Investimentos	-	-	-	-	-
Ativos Contratuais	418	414	449	480	513
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.383	1.426	1.542	1.614	1.638
Direito de uso	1	1	-	0	0
Total do ativo	4.925	5.150	6.056	6.256	6.237
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	1.527	2.060	2.254	2.288	1.982
Fornecedores	335	315	472	486	317
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	9	10	11	8	9
Empréstimos e financiamentos	193	566	626	629	563
Debêntures	409	718	733	318	346
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	119	72	-	-	37
Impostos e contribuições a recolher	108	111	140	121	108
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	3	15	10	4	32
Dividendos	-	-	-	180	79
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	15	16	19	19	19
Encargos setoriais (P&D e PEE)	40	38	32	79	90
Participação nos lucros	20	16	19	22	24
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	145	55	68	55	59
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	219	165
Passivo de arrendamento	1	1	-	0	0
Outras contas a pagar	130	125	126	148	134
Não circulante	3.608	3.171	3.234	3.403	3.535
Empréstimos e financiamentos	2.137	1.947	2.070	2.199	2.270
Debêntures	620	310	310	710	710
Impostos e contribuições a recolher	17	12	6	3	0
Imposto de renda e contribuição social diferidos	22	9	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	69	35	23	124
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	216	222	207	166	138
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	6	-	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	81	81	88	24	13
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	4	4	4	3	3
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	455	457	459	222	225
Passivo de arrendamento	-	-	0	0	0
Outras contas a pagar	55	55	56	53	52
Patrimônio líquido	(210)	(81)	568	564	720
Capital social	1	1	1	1	1
Reserva de capital	6,286	7	8	9	10
Reservas de lucros	-	-	-	762	863
Ajuste de avaliação patrimonial	(218)	(202)	(206)	-	(221)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(208)	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(67)	(67)	(67)	-	-
Resultado do exercício	68	181	832	-	68
Total do passivo e patrimônio líquido	4.925	5.150	6.056	6.256	6.237

BP EQTL ALAGOAS

Ativo (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	1.805	1.617	1.722	1.896	1.842
Caixa e equivalentes de caixa	385	449	378	412	349
Investimentos de curto prazo	600	464	447	333	405
Contas a receber de clientes	559	570	657	1.260	1.273
Baixa renda e viva luz	7	6	6	7	9
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(178)	(183)	(205)	(636)	(651)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	73	76	80	76	79
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	0	0	0	0	0
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	160	57	221	298	274
Almoxarifado	7	7	10	11	17
Impostos e contribuições a recuperar	88	45	26	28	30
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	8	9	9	12	11
Outros créditos a receber	98	116	93	94	45
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	-
Não circulante	1.628	1.682	2.362	2.394	2.382
Realizável a longo prazo	419	436	1.057	1.025	976
Contas a receber de clientes	278	272	271	273	267
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	21	33	8
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	0	-	1	1
Depósitos judiciais	34	34	31	25	24
Impostos e contribuições a recuperar	36	37	40	43	38
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	-	-
Imposta de renda e contribuições social diferidos	-	-	602	544	528
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	17	17	17	19	-
Outros créditos a receber	-	20	17	14	32
Ativo financeiro da concessão	54	55	58	75	77
Permanente	1.208	1.246	1.303	1.368	1.406
Investimentos	0	7	7	7	7
Ativos Contratuais	136	159	199	186	207
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.067	1.076	1.096	1.175	1.191
Direito de uso	4	4	1	1	1
Total do ativo	3.431	3.298	4.082	4.289	4.224
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	932	921	1.068	1.339	1.091
Fornecedores	226	210	253	353	240
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	8	9	9	8	9
Empréstimos e financiamentos	387	397	397	399	390
Debêntures	-	-	-	-	-
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	69	27	78	81	78
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	7	15	8	7	5
Dividendos	57	64	64	259	180
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	25	24	26	33	37
Encargos setoriais (P&D e PEE)	77	112	68	62	63
Participação nos lucros	11	5	7	10	12
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	88	49	10
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	46	36	28	19	17
Passivo de arrendamento	1	1	0	0	0
Outras contas a pagar	19	21	40	59	51
Não circulante	2.302	2.016	1.914	1.894	1.924
Empréstimos e financiamentos	1.569	1.470	1.382	1.411	1.441
Debêntures	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	34	31	28	25	23
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	300	154	154	154	154
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	173	175	172	149	153
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	58	16	-	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	7	7	14	8	9
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	105	105	105	95	95
Passivo de arrendamento	2	3	1	1	1
Outras contas a pagar	53	55	58	52	49
Patrimônio líquido	197	361	1.100	1.056	1.210
Capital social	1	296	296	296	296
Reserva de capital	9	9	9	10	11
Reservas de lucros	302	-	-	915	995
Ajuste de avaliação patrimonial	(180)	(180)	(180)	-	(166)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	-	-	-	-	-
Resultado do exercício	64	236	973	-	74
Total do passivo e patrimônio líquido	3.431	3.298	4.082	4.289	4.224

BP CEEE-D

Ativo (R\$ mil)	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	2.859	2.632	2.632
Caixa e equivalentes de caixa	140	182	182
Investimentos de curto prazo	1.254	467	467
Contas a receber de clientes	1.690	2.122	1.125
Baixa renda e viva luz	(0)	-	-
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(896)	(997)	-
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-
Serviços pedidos	30	34	34
Partes relacionadas	-	-	-
Depósitos judiciais	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	277	8	8
Almoxarifado	15	15	15
Impostos e contribuições a recuperar	280	677	677
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	10	9	9
Outros créditos a receber	59	114	114
Instrumentos financeiros derivativos	2	-	-
Ativo financeiro da concessão	-	-	-
Não circulante	3.638	3.580	3.580
Realizável a longo prazo	1.395	1.229	1.229
Contas a receber de clientes	170	184	184
Adiantamento para futuro aumento de capital	167	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	62	55	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	55
Serviços pedidos	-	-	-
Depósitos judiciais	-	204	204
Impostos e contribuições a recuperar	623	349	349
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	15	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-
Outros créditos a receber	2	2	2
Ativo financeiro da concessão	357	435	435
Permanente	2.244	2.350	2.350
Investimentos	1	1	1
Ativos Contratuais	60	171	171
Imobilizado	122	71	71
Intangível	2.024	2.082	2.082
Direito de uso	37	27	27
Total do ativo	6.498	6.212	6.212
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2021	1.666	1.666
Circulante	2.211	1.666	1.666
Fornecedores	506	392	392
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	243	104	104
Empréstimos e financiamentos	570	171	171
Debêntures	10	18	18
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiro	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	265	280	280
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	1	1	1
Dividendos	-	-	-
Encargos do consumidor	-	-	-
Partes relacionadas	-	0	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	33	33
Contribuição de iluminação pública	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	291	112	112
Participação nos lucros	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	83	70	70
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	59	282	282
Passivo de arrendamento	15	19	19
Outras contas a pagar	170	185	185
Não circulante	7.354	7.195	7.195
Empréstimos e financiamentos	1.022	984	984
Debêntures	1.493	1.512	1.512
Impostos e contribuições a recolher	2.254	2.281	2.281
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	37	37
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	795	818	818
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	707	516	516
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiro	-	-	-
Partes relacionadas	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	21	32	32
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	1.002	948	948
Passivo de arrendamento	24	10	10
Outras contas a pagar	36	57	57
Patrimônio líquido	(3.068)	(2.649)	(2.649)
Capital social	3.386	3.386	3.386
Reserva de capital	-	0	0
Reservas de lucros	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(1.330)	-	(1.277)
Outros resultados abrangentes	-	(1.277)	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(5.123)	(4.774)	(4.774)
Resultado do exercício	-	16	16
Total do passivo e patrimônio líquido	6.498	6.212	6.212

BP CEA

Ativo (R\$ mil)	31/03/2022
Circulante	1.159
Caixa e equivalentes de caixa	17
Investimentos de curto prazo	782
Contas a receber de clientes	212
Serviços pedidos	3
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	17
Almoxarifado	3
Impostos e contribuições a recuperar	30
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	7
Outros créditos a receber	87
Não circulante	423
Realizável a longo prazo	106
Contas a receber de clientes	39
Depósitos judiciais	3
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	53
Outros créditos a receber	0
Ativo financeiro da concessão	11
Permanente	317
Ativos Contratuais	33
Intangível	283
Direito de uso	1
Total do ativo	1.582
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/03/2022
Circulante	1.193
Fornecedores	473
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	11
Empréstimos e financiamentos	2
Impostos e contribuições a recolher	370
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	156
Encargos do consumidor	38
Instrumentos financeiros derivativos	1
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	114
Passivo de arrendamento	1
Outras contas a pagar	27
Não circulante	1.596
Fornecedores	226
Empréstimos e financiamentos	432
Debêntures	514
Impostos e contribuições a recolher	110
Instrumentos financeiros derivativos	105
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	53
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	110
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	37
Outras contas a pagar	10
Patrimônio líquido	(1.208)
Capital social	1.518
Reserva de capital	10
Reservas de lucros	-
Ajuste de avaliação patrimonial	22
Outros resultados abrangentes	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(2.885)
Resultado do exercício	128
Total do passivo e patrimônio líquido	1.582

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/01/2022
Circulante	84	112	138	120	133
Caixa e equivalentes de caixa	59	87	111	94	108
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	18	17	18	18	17
Devedores diversos	1	2	2	2	2
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços em curso	6	6	6	6	6
Não circulante	533	529	527	526	526
Realizável a longo prazo	9	12	15	18	23
Cauções e depósitos vinculados			-	-	0
Tributos a Compensar	9	12	15	18	23
Permanente	524	517	512	508	503
Imobilizado	520	512	508	504	498
Intangível	4	4	4	4	4
Total do ativo	617	641	665	646	659
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/01/2022
Circulante	55	103	105	69	76
Fornecedores	30	28	29	30	29
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	3	6	6	-	-
Debêntures	(1)	1	(1)	9	3
Impostos a recolher	3	2	2	2	3
Impostos e contribuições sociais	11	12	15	18	23
Encargos setoriais	6	7	7	7	7
Dividendos	1	45	45	-	9
Participação nos lucros	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	0	0	1	1	1
Não circulante	520	522	523	529	532
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	508	511	513	518	521
Incentivos fiscais - ICMS	12	12	12	11	11
Outras contas a pagar	0	(0)	(2)	0	0
Patrimônio líquido	42	16	36	49	52
Capital social	23	23	23	20	23
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	99.999	(45)	(45)	(42)	17
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-
Adiantamento de dividendos	(100.000)	-	-	-	-
Lucros acumulados	20	38	58	71	12
Total do passivo e patrimônio líquido	617	641	665	646	660

BP INTESA SOCIETÁRIO

Ativo (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	276	292	331	311	312
Caixa e equivalentes de caixa	0	0	1	0	0
Investimentos de curto prazo	58	87	111	93	108
Contas a receber	18	17	18	18	17,44
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	179	167	184	182	169,42
Tributos e contribuições compensáveis	9	12	8	8	8
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços Pedidos	-	-	-	-	-
Serviços em curso	6	6	6	6	6
Adiantamento a fornecedor	3	1	1	1	1
Outros créditos	2	2	2	2	2
Não circulante	811	816	787	778	770
Realizável a longo prazo	811	816	787	778	770
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	811	816	787	777	770
Tributos a Compensar	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	-	-	-	-	-
Intangível	-	-	-	-	-
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	0	0	0	0	0
Permanente	-	-	0	-	0
Imobilizado	-	-	0	-	0
Total do ativo	1.087	1.108	1.119	1.089	1.082
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	56	104	98	59	61
Fornecedores	30	28	29	30	29
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Encargos de dívidas	-	-	-	-	-
Provisões de encargos setoriais	6	7	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	2	7	5	9	3
Impostos e contribuições a recolher	2	2	2	2	2
Impostos e contribuições sociais	11	12	8	8	8
Dividendos	1	45	45	-	9
Outras contas a pagar	1	1	1	1	2
Não circulante	775	778	781	783	781
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	508	511	513	518	520,6
Incentivos fiscais	12	12	12	12	11,5
Impostos e contribuição social diferido	148	148	146	144	139
Pis e Cofins Diferidos	107	108	110	110	110
Patrimônio líquido	257	226	240	247	240
Capital social	23	23	23	20	22,75
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	221	177	177	179	215
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	13	27	40	47	2,52
Total do passivo e patrimônio líquido	1.087	1.108	1.119	1.089	1.082

BP SPES REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	31/03/2022								Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	
Circulante	36.153	34.461	75.652	271.110	81.370	136.825	117.640	94.712	847.924
Caixa e equivalentes de caixa	18.976	14.300	55.585	236.043	57.642	113.684	93.594	68.872	658.696
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	9.675	8.681	14.744	24.576	11.776	14.645	11.937	15.179	111.212
Devedores diversos	7.472	11.400	5.326	10.468	11.943	8.507	12.085	10.629	77.829
Despesas antecipadas	31	79	(2)	23	10	(11)	25	33	188
Não circulante	480.789	486.228	701.218	1.135.115	524.083	584.691	608.800	867.651	5.388.575
Realizável a longo prazo	9.341	9.674	11.867	947	9.209	482	5.118	30	46.668
Títulos e Valores Mobiliários	9.341	9.674	11.867	-	8.776	-	-	-	39.658
Tributos a Compensar	-	-	-	947	433	482	5.118	30	7.010
Permanente	471.448	476.554	689.351	1.134.168	514.874	584.209	603.682	867.621	5.341.907
Imobilizado	460.617	451.887	686.187	1.113.612	504.393	573.928	591.526	833.896	5.216.046
Intangível	10.830	24.667	3.164	20.557	10.481	10.281	12.156	33.725	125.861
Total do ativo	516.942	520.689	776.871	1.406.225	605.453	721.516	726.440	962.363	6.236.499
 Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	 SP01	 SP02	 SP03	 SP04	 SP05	 SP06	 SP07	 SP08	 Consolidado
Circulante	27.627	31.728	76.955	52.236	63.574	33.130	117.977	69.826	473.053
Fornecedores	6.077	4.852	6.239	15.159	6.533	11.955	10.234	5.577	66.627
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	9.088	9.644	12.188	29.147	12.688	14.403	16.465	28.173	131.797
Encargos de dívidas	8.282	8.475	10.281	-	2.635	-	14.953	25.544	70.171
Debêntures	413	339	666	-	1.533	-	3.343	4.424	10.718
Impostos a recolher	1.505	1.952	1.797	2.893	1.736	1.321	1.054	1.524	13.781
Impostos e contribuições sociais	942	281	316	2.154	5.627	3.992	6.734	2.474	22.520
Encargos setoriais	536	500	470	1.131	502	560	521	867	5.087
Dividendos	6	5.000	5	16	3	6	4	8	5.048
Participação nos lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	779	684	44.992	1.735	32.318	893	64.668	1.235	147.304
Não circulante	409.207	404.082	547.391	1.070.862	401.946	523.715	418.824	669.114	4.445.140
Empréstimos e financiamentos LP	344.271	350.984	425.485	1.070.769	324.256	522.032	263.503	450.856	3.752.156
Debêntures LP	64.937	53.098	106.050	-	76.010	-	154.915	218.210	673.221
Mútuos com parte relacionadas	-	-	15.856	-	-	-	-	(0)	15.856
Impostos a recolher LP	-	-	-	-	-	-	258	-	258
Outras contas a pagar LP	0	-	-	93	1.680	1.683	148	48	3.651
Patrimônio líquido	80.108	84.879	152.525	283.128	139.932	164.671	189.640	223.423	1.318.306
Capital social	92.459	94.888	118.770	209.694	89.257	104.770	146.857	171.171	1.027.866
Reservas de capital	2.134	-	-	5.640	-	-	-	13.674	21.448
Reservas de lucros	11.045	8.607	20.081	37.159	20.810	25.829	17.947	29.451	170.929
Adiantamento de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros / Prejuízos acumulados	(25.529)	(18.617)	13.674	30.635	29.865	34.072	24.835	9.128	98.063
Total do passivo e patrimônio líquido	516.942	520.689	776.871	1.406.225	605.453	721.516	726.440	962.363	6.236.499

BP SPES SOCIETÁRIO

Ativo (R\$ mil)	31/03/2022											
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	ECHO	EQTT	Eliminações	Consolidado
Circulante	137	127	215	514	195	279	236	255	668	109	(11)	2.724
Caixa e equivalentes de caixa	-	-	-	-	-	-	1	-	456	-	-	457
Investimentos de curto prazo	19	14	55	236	57	114	93	69	-	93	-	750
Contas a receber	10	9	15	25	12	15	12	15	122	-	-	235
Ativo Financeiro												-
Ativo de Contratos Transmissão CP	99	90	136	241	112	140	115	158	-	-	-	1.091
Tributos e contribuições compensáveis	7	10	3	11	7	4	10	9	29	2	-	92
Dividendos a receber										5	(5)	-
Despesas antecipadas												-
Serviços Pedidos												-
Serviços em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	-	2	4	-	5	3	3	2	24	1	-	44
Estoques	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-	-	10
Outros créditos	2	2	2	1	2	3	2	2	27	8	(6)	45
Não circulante	705	653	1.116	1.903	905	1.117	956	1.170	6.203	10.355	(5.265)	19.818
Realizável a longo prazo	705	653	1.116	1.903	905	1.117	956	1.170	1.160	10.353	(5.265)	14.773
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão LP	696	643	1.103	1.901	895	1.116	950	1.170	-	-	-	8.474
Tributos a Compensar	-	-	-	1	-	-	5	-	-	-	-	6
Títulos e valores mobiliários	9	10	12	-	9	-	-	-	402	-	-	442
Intangível	-	-	1	1	1	1	1	-	595	4	-	604
Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	10.349	(5.265)	-	5.084
Contas a receber de clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	51	-	-	51
Direito de uso	-	-	-	-	-	-	-	-	83	-	-	83
Outros créditos	-	-	-	-	-	-	-	-	29	-	-	29
Permanente	-	-	-	-	-	-	-	-	5.043	-	-	5.045
Imobilizado	-	-	-	-	-	-	-	-	5.043	2	-	5.045
Total do ativo	842	780	1.331	2.417	1.100	1.396	1.192	1.425	6.871	10.464	(5.276)	22.542
 Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)												
Circulante	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08		EQTT	Eliminações	Consolidado
Fornecedores	28	32	77	52	65	33	119	70	612	14	(11)	1.091
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	6	5	6	15	6	12	10	6	34	1	-	101
Encargos de dívidas	-	-	-	-	-	-	-	-	9	10	-	19
Provisões de encargos setoriais	8	9	11	29	7	14	10	21	21	-	-	130
Empréstimos e financiamentos	1	1	-	1	1	1	1	1	-	-	-	7
Debêntures	9	9	55	-	40	-	86	33	162	-	-	394
Impostos e contribuições a recolher	-	-	1	-	2	-	3	4	130	2	-	142
Impostos e contribuições sociais	2	2	2	3	2	1	1	2	7	1	-	23
Dividendos	1	-	-	2	6	4	7	2	60	-	-	82
Passivo de arrendamento	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	(5)	-
Provisão de resarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-	130	-	-	-
Outras contas a pagar	1	1	2	2	1	1	1	1	58	-	(6)	62
Não circulante	588	561	825	1.581	647	850	659	949	4.340	992	-	11.992
Empréstimos e financiamentos LP	344	351	425	1.071	324	522	264	451	2.743	-	-	6.495
Debêntures LP	65	53	106	-	76	-	155	218	1.133	992	-	2.798
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	9	-	-	9
Impostos e contribuição social diferido	94	77	156	292	144	201	133	137	191	-	-	1.425
Pis e Cofins Diferidos	85	80	122	218	101	125	107	143	-	-	-	981
Mútuo compartilhado relacionadas	-	-	16	-	-	-	-	-	-	-	-	16
Passivo de arrendamento	-	-	-	-	-	-	-	-	59	-	-	59
Provisão de resarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-	45	-	-	45
Provisão para desmobilização	-	-	-	-	-	-	-	-	44	-	-	44
Outras contas a pagar LP	-	-	-	-	2	2	-	-	116	-	-	120
Patrimônio líquido	226	187	429	784	388	513	414	406	1.919	9.458	(5.265)	9.459
Capital social	92	95	119	210	89	105	147	171	2.526	7.322	(3.554)	7.322
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	-	7
Reservas de lucros	117	76	299	539	279	383	260	211	-	2.044	(2.163)	2.045
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	17	16	11	35	20	25	7	24	(607)	85	452	85
Total do passivo e patrimônio líquido	842	780	1.331	2.417	1.100	1.396	1.192	1.425	6.871	10.464	(5.276)	22.542

equatorial
ENERGIA



**Earnings Release
1Q22**

EQTL
B3 LISTED NM

[B]³ BRASIL
BOLSA
BALCÃO

Brasília, May 16, 2022 - Equatorial Energia S.A., a multi-utility holding company, operating in the Distribution, Transmission, Generation, Commercialization, Services, Sanitation and Telecom segments (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY), today announces the results of the first quarter of 2022 (1Q22).

Adjusted Consolidated EBITDA reaches R\$1.7 billion in the quarter (+56% vs 1Q21)

Company starts consolidating Echoenergia in the Renewables sector

- **Adjusted Consolidated EBITDA reached R\$ 1,685 million** in the quarter, a variation of 55.8%, mainly due to the increase in the market, parcel B tariff and the Transmission operational portfolio.
- **Total volume of distributed energy reached 8,633 GWh**, a consolidated growth of 3.5% compared to the same quarter of the previous year, with emphasis on the states of Pará and Rio Grande do Sul, which grew 6.5% and 5.9%, respectively.
- **Total losses decreased in all disCos, except CEA, compared to 4Q21**. We ended the quarter with a consolidated level of losses (last 12 months) of 23.3% on injected energy, especially in **Rio Grande do Sul** (-0.5p.p.; 18.1%) and **Pará** (-0.5 p.p.; 28.5%).
- In 1Q22, **Equatorial's consolidated investments totaled R\$701 million**, 11.0% higher than in 1Q21, due to the higher volume of investments carried out in disCos.
- **Consolidated leverage** in 1Q22 was 3.7x, as measured by the **Net Debt/Adjusted EBITDA ratio**. Cash and cash equivalents reached **R\$ 8.9 billion, 2.6x short-term debt**.
- On March 3, 2022, **the acquisition of 100% of the shares of Echoenergia S.A. was concluded**, adding **1.2GW of installed capacity in renewable generation**, and another 1.2GW in projects under development, to the Company's portfolio.
- **Start-up of the Serra do Mel 2 wind farm** (comprising Echo 8, 9 and 10), adding 206 MW of capacity to the renewable generation portfolio
- Approval of dividends in the amount of **R\$ 704 million (R\$0.64 per Equatorial Energia common share)** at the annual shareholders' meeting.
- On May 11, 2022, **the sale of the Company's interest in Geramar was concluded with the signing of the Contract Term**, marking the group's exit from the diesel generation segment.

Financial Highlights (R\$ MM)	1Q21	1Q22	Var.
Net Operating Revenues (NOR)	4,140	5,843	41.1%
Adjusted EBITDA (Quarter)	1,081	1,685	55.8%
<i>EBITDA Margin (% NOR)</i>	26.1%	28.8%	2.7 p.p.
Adjusted EBITDA (Last 12 monts)	4,789	6,078	26.9%
Adjusted Net Income	401	505	26.1%
<i>Net Income Margin (% NOR)</i>	9.7%	8.6%	-1.0 p.p.
Net Income per Share (R\$ / share)	1.99	0.50	-74.9%
Investments	631	701	11.1%
Net Debt	10,346	22,777	120.2%
Net Debt / Adj EBITDA (Last 12 months)	2.2	3.7	1.6 x
Cash / Short Term Debt	2.6	2.5	-0.1 x
Operating Highlights	1Q21	1Q22	Var.
Sold Energy (GWh) - Distribution	8,339	8,633	3.5%
Number of Consumers ('000) - Distribution	9,842	10,054	2.2%
Energy Generation (GWh) - Renewable	912	934	2.4%

¹ For purposes of comparison, operating data for 1Q21 consider the new distribution assets, CEEE-D and CEA, and the renewable assets, Echoenergia. The other data present these new assets only from the beginning of their consolidation.

Summary

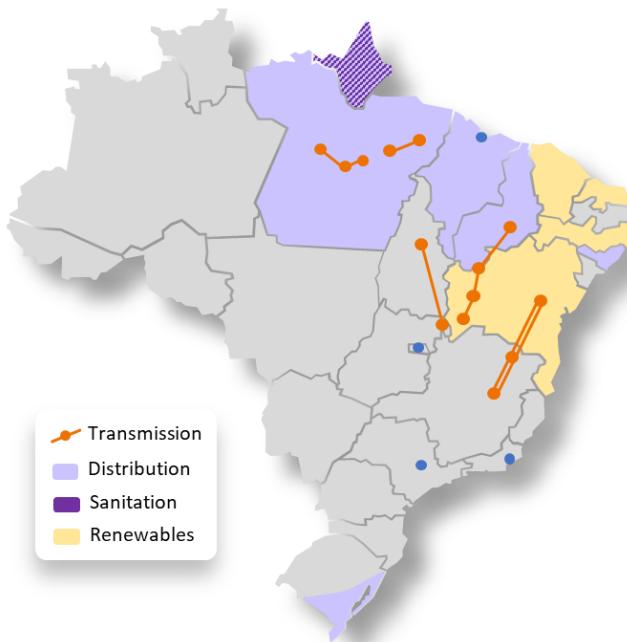
1.	Who We Are	4
2.	Shareholder Composition.....	5
3.	Consolidated Economic-Financial.....	6
3.1	Gross Operating Revenue - by Segment	6
3.2	Costs and Expenses Consolidated	7
3.3	Consolidated EBITDA.....	8
3.4	Consolidated Financial Result.....	10
3.5	Consolidated Net Income.....	10
3.6.	Consolidated Debt.....	12
3.7	Relevant Funding.....	13
4.	Consolidated Investments.....	13
5.	Capital Market.....	14
6.	Services Provided by the Independent Auditor	14
7.	<u>NOTICE</u>	14
8.	<u>Distribution</u> -Overview	16
9.1	<u>Regulatory Highlights</u> - DisCos.....	17
9.2	<u>Operating Performance</u> - Distribution Companies.....	17
9.3	<u>Economic-Financial Performance</u> - Distribution.....	19
10.	<u>Transmission</u>	19
10.1	<u>Regulatory Highlights</u>	29
10.2	<u>Economic-Financial Performance</u>	29
11.	<u>Renewables</u>	32
12.	<u>Sanitation</u>	34
13.	<u>Services</u>	36

1. Who We Are

Equatorial Energia S.A. (“Company”) is a Brazilian holding company in the utilities sector, with integrated operations in the energy sector and also present in the sanitation and telecommunications and services sector, Equatorial Energia is the 3rd largest distribution group in the country in terms of number of customers.

Founded in 1999, the Company has advanced in the consolidation of the energy distribution sector in Brazil and currently operates 6 concessionaires in the states of Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul and Amapá, serving approximately 10 million customers in these regions.

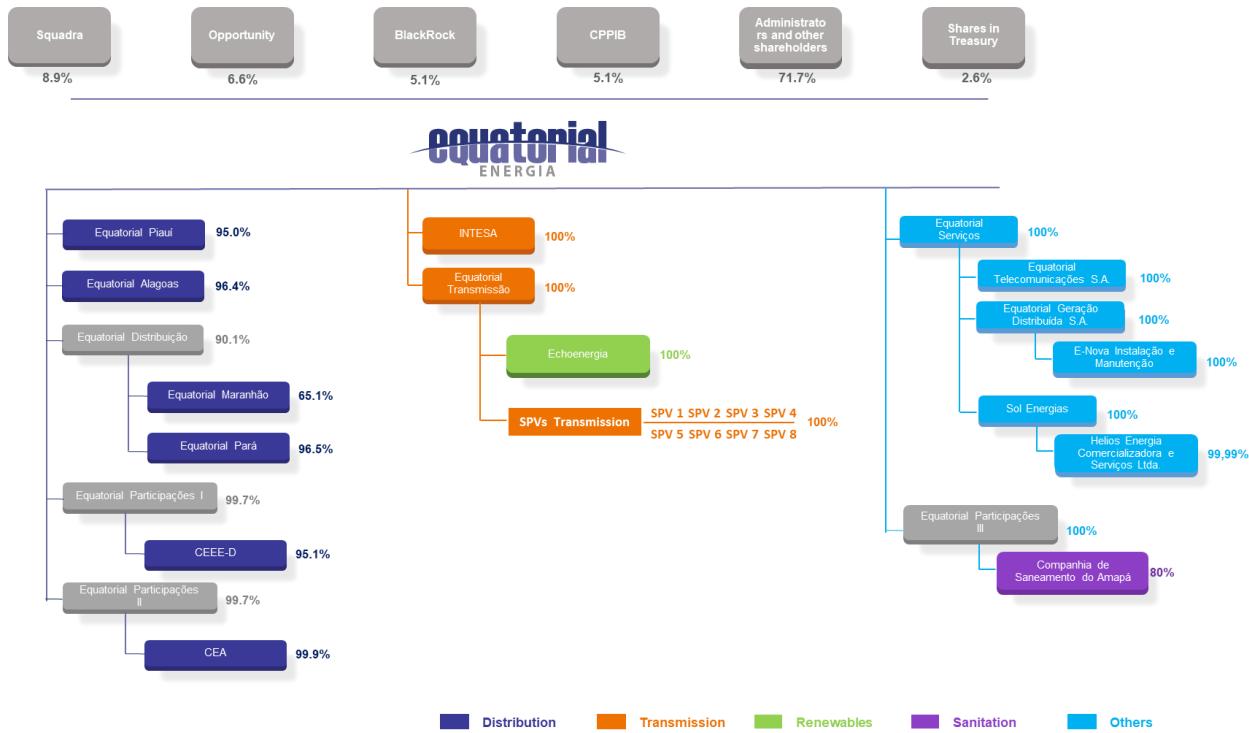
The Company also operates in the Transmission sector and recently entered the Sanitation sector, becoming the first multi-utility company in the country, in addition to acquiring 100% of the shares of Echoenergia SA, starting a chapter in the Renewables sector and effectively becoming a an integrated player in the energy segment. Below we present a summary of the segments in which Equatorial Energia operates:



- Energy distribution: through the companies Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, CEEE-D (RS) and CEA (AP), covering 24% of the national territory and serving around 10 million customers;
- Transmission: 9 operational assets and more than 3,200 km of lines, totaling more than R\$1.2 billion in RAP;
- Renewables: through Echoenergia, with 10 operating parks totaling 1.2 GW of installed capacity, and an additional 1.2 GW in projects;
- Distributed Generation: through E-nova, with a strong presence in the state of Maranhão;
- Sanitation: from Companhia de Saneamento do Amapá, serving more than 800 thousand people;
- Energy trading: through Solenergias and Echoenergia;
- Telecommunications: through Equatorial Telecom, with more than 4,5 thousand km of network; and
- Services: through Equatorial Serviços, providing support activities to the other businesses of the group.

2. Shareholder Composition

The table below represents the simplified version of the Equatorial Energia Group. The information contained in this section reflects the current shareholding structure, as it is in the same date of this Earnings Release. These positions reflect a monitoring made by the Company.



Equatorial Energia's Group

3. Consolidated Economic-Financial Performance

The information in this section reflects the consolidated view of the Financial Statements of Equatorial Energia, that is, they include the results of CEEE-D, CEA and Echoenergia from their respective acquisitions and, therefore, are not reflected in 1Q21.

Income Statement (R\$ MM)	1Q21	1Q22	Var.
Gross Operating Revenues (GOR)	5,564	8,666	55.7%
Net Operating Revenues (NOR)	4,140	5,843	41.1%
Energy Purchase Cost	(2,571)	(3,331)	29.5%
Operating Expenses	(544)	(832)	53.0%
Other Revenues/Expenses	(18)	(88)	378.8%
EBITDA	1,006	1,592	58.1%
Depreciation	(164)	(256)	55.9%
Amortization of the concession right	(17)	(67)	292.4%
Service Income (EBIT)	826	1,270	53.8%
Financial Net Results	(231)	(360)	56.3%
Operating Results	595	909	52.8%
Income Tax	(142)	(230)	62.1%
Minorities	(99)	(99)	-0.9%
Net Income	353	580	64.2%

3.1 Gross Operating Revenues – per Segment

Operating Revenues - R\$ Mn	1Q21	1Q22	Var.
Gross Operating Revenues - Distribution	5,162	8,046	56%
Gross Operating Revenues - Transmition	365	521	43%
Gross Operating Revenues - Others	37	99	166%
(+) Deductions from Operating Revenues (R\$ Mn)	(1,424)	(2,822)	-98%
(=) Net Operating Revenues (R\$ Mn)	4,140	5,843	41%
(-) Construction Revenues (R\$ Mn)	766	830	8%
(=) Net Operating Revenues w/o Construction Rev (R\$ Mn)	3,375	5,013	49%

On a consolidated basis, Equatorial's NOR, excluding Construction Revenue, grew 49%, or R\$1.7 billion, compared to the same period of the previous year .

The strong increase reflects, (i) the consolidation of new assets (CEEE-D, CEA and Echoenergia), (ii) in the Distribution segment, the improvement in the volume distributed, with emphasis on Equatorial Pará, which presented growth of 6.5% in distributed energy, and the consolidation of the CEEE-D and CEA disCos; and (iii) in the Transmission segment, the start-up of the remaining transmission lines, with 100% of the portfolio in an operational stage as of 2Q21. Additionally, the variation in the Other Segments group is mainly due to the consolidation of Echoenergia in 1Q22, as of March, in the amount of R\$ 67 million.

3.2 Consolidated Costs and Expenses²

Operating Expenses	1Q21	1Q22	Var.
R\$ Million			
(+) Personnel	163	254	56%
(+) Materials	15	32	112%
(+) Third Party Services	251	325	29%
(+) Others	30	41	36%
(=) Reported PMSO	460	652	42%
Adjustments	(24)	(6)	75%
Adjusted PMSO	436	646	48%
(+) Total Provisions	84	147	75%
(+) Other Operating Expenses (Revenue)	18	88	379%
(+) Depreciation and Amortization	164	256	56%
(+) Energy Purchase and Transmission	1,934	2,503	29%
(+) Construction Costs	637	728	14%
Total	3,297	4,374	33%
IPCA		11.30%	
IGPM		14.77%	

On a consolidated basis, Equatorial Energia's costs and expenses (considering manageable, non-manageable and construction expenses) reached R\$ 4.4 billion in 1Q22, an amount 33% higher than reported in 1Q21, mainly due to the consolidation of new distribution assets CEEE-D and CEA, which together totaled BRL 1.1 billion and the consolidation of Echoenergia, which added BRL 50.1 million.

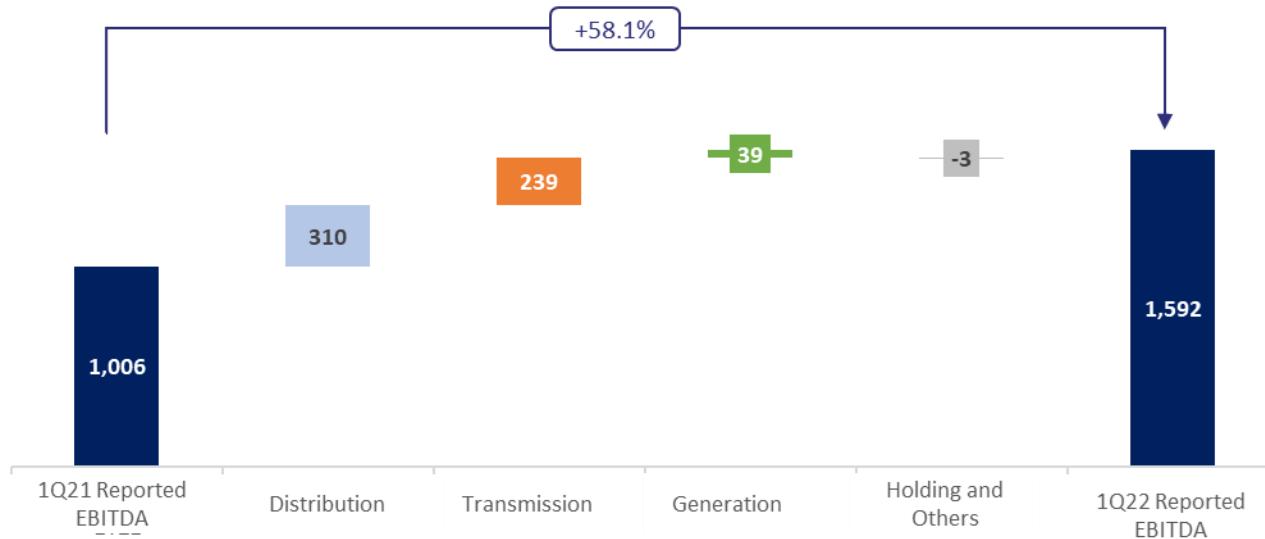
In 1Q22, the Company's consolidated Reported PMSO grew 42% (R\$192 million) compared to 1Q21, influenced by the consolidation of new distribution assets, which together totaled R\$169 million of Reported PMSO. Other contributing factors were the intensification of collection activities at the disCos, and the higher volume of services compared to 1Q21, effects detailed in the Distribution section. Adjusted PMSO grew 56%, from R\$436 million to R\$681 million. Excluding new assets, adjusted PMSO grew +7.4%, or R\$32.5 million.

It is important to highlight that as of this quarter, the non-cash effect referring to the stock option, classified as non-recurring in previous quarters, is no longer subject to adjustment, comprising the reported result in full. In 1Q22, stock option expenses totaled R\$5.7 million.

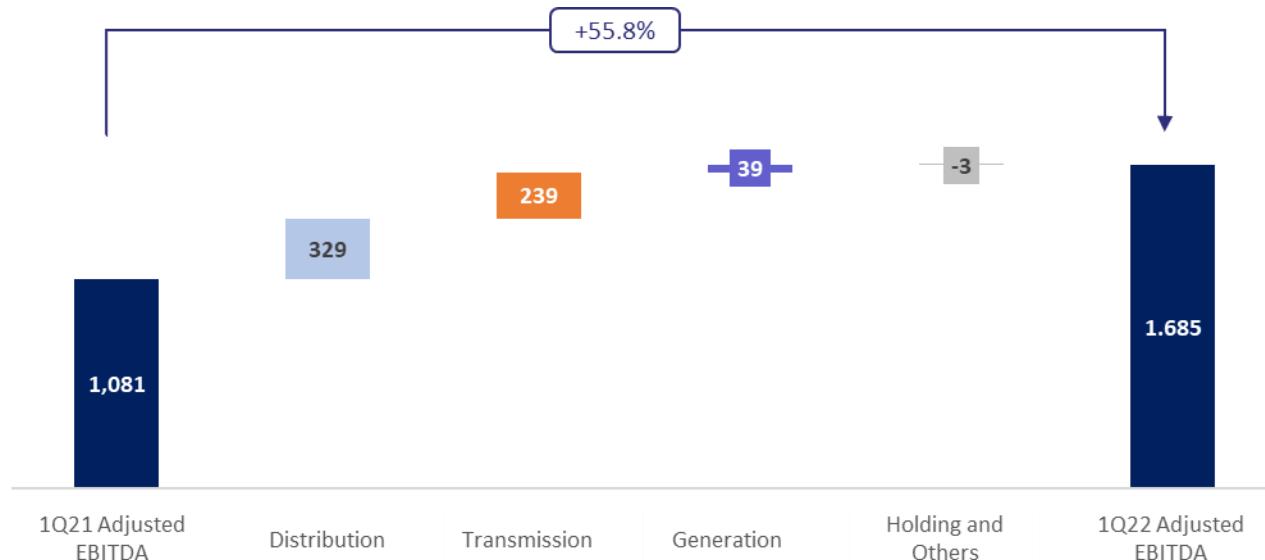
² Não considera subvenção CCC (R\$ 33 milhões) e Ativo de contrato – Perda de Realização (R\$ 99,9 milhões).

3.3 Consolidated EBITDA

Reported EBITDA (in R\$ million)



Adjusted EBITDA (in R\$ million)



Equatorial's reported EBITDA reached R\$ 1,592 million in 1Q22, 58.1% higher than in 1Q21, mainly explained by: (i) positive effect of the consolidation of new assets, especially CEEE-D, which contributed with R\$ 172 million in the comparison between periods; (ii) the R\$130 million growth in existing distribution assets, benefiting from the higher wire-b tariff, market growth and loss reduction; and (iii) the positive variation in EBITDA in the Transmission segment, benefited by the negative effect, in 1Q21, of the adjustment in revenue from contract assets.

Excluding the non-recurring effects in the amount of R\$94 million, Adjusted EBITDA increased by 55.8%.

Below we present the reconciliation of the Reported EBITDA, according to CVM Instruction 527/12 and the comparison of the Adjusted for the main non-cash effects (VNR, IFRS9, mark-to-market of commercialization and SOP) and the ex-new assets view of 1Q22x1Q21:

EBITDA Calculation (R\$ million)	1T21	1T22	Var.
Net Income	453	679	49.9%
Income Tax	142	230	62.1%
Financial Results	231	360	56.3%
Depreciation and Amortization*	192	322	67.6%
Equity Income	(11)	-	-100.0%
IFRS EBITDA (CVM)**	1,006	1,592	58.1%

* Considers the Amortization of Concession Rights

EBITDA Recomposition	1Q21	1Q22	Var.
IFRS EBITDA (CVM)**	1,006	1,569	55.9%
Non Recurring Adjustments	75	93	24.8%
Equatorial Adjusted EBITDA	1,081	1,663	53.8%
(-) IFRS 9 (Transmission)	(91)	85	-193.9%
(-) VNR	110	163	47.9%
Adjusted EBITDA	1,062	1,415	33.2%
(-) New Assets	-	230	N/A
Adjusted EBITDA (ex new assets)	1,062	1,201	13.1%

Ebitda - Non-Recurring Adjustments (in BRL MM)	1Q21	1Q22
Operational costs		
Expenses without neutrality	31	-
Effect Expenses/Revenues Previous Year	25	-
Gross Margin	6	-
Expenses	31	-
Stock Options	44	93
Capitalization of Expenses	7	-
Actuarial - Health Plan	2	-
Voluntary resignation program - CEA	12	-
Strategic consulting	-	17
Provision Adjustments of Bonus	2	-
Other operating income/expenses	2	12
Ebitda	20	88
	75	93

3.4 Consolidated Financial Results

In R\$ million	1Q21	1Q22	Var.
(+) Financial Income	32	230	618%
(+) Fines and Interest on Overdue Bills	130	166	28%
(+) Swap Operations	211	(582)	375%
(+) Foreign Exchange on Debt	(226)	503	-323%
(+) Charges and Fees	(266)	(680)	-156%
(+) Interest and Present Value - Judicial Recovery	(50)	(37)	27%
(+) Contingencies	(16)	(37)	-134%
(+) Other Financial Revenues / Expenses	(47)	75	-260%
Net Financial Results	(231)	(360)	56%
(+) Non Recurring Events	5	(134)	2767%
Adjusted Net Financial Results	(226)	(494)	119%

On a consolidated basis, Equatorial Energia's financial result reached negative R\$360 million against negative R\$231 million in 1Q21, due to the higher average rate and greater volume of contracted debt, in the comparison between periods, in addition to the consolidation of new assets. Additionally, another important increase in the financial result comes from Equatorial Transmissão, with the entry into operation of all SPEs, generating the recognition of expenses in the result that were previously activated.

Adjusting for non-recurring effects, the financial result in 1Q22 was negative R\$494 million, against negative R\$ 226 million in the same period of the previous year. The main non-recurring effect in the period is due to the positive effect of the reduction in CEA's ARD (Debt Renegotiation Agreement) liability, referring to a performance bonus in the amount of R\$ 194.9 million.

3.5 Consolidated Net Profit

Equatorial Consolidated Net Income	1T21	1T22	Var.
Equatorial Maranhão Net Income	113	78	-31.3%
Equatorial Pará Net Income	108	273	153.8%
Equatorial Piauí Net Income	64	64	-1.0%
Equatorial Alagoas Net Income	62	71	14.8%
CEEE-D Net Income	-	16	N/A
CEA Net Income	-	128	N/A
CSA Net Income	-	(16)	N/A
INTESA Net Income	13	3	-81.2%
Transmissão Net Income	29	117	301.1%
Echoenergia Net Income	-	(32)	N/A
Serviços Net Income	(1)	2	-399.9%
Equatorial Piauí's PPA	(1)	3	-498.7%
Equatorial Alagoas' PPA	1	1	2.5%
CEEE-D's PPA	0	(4)	N/A
Net Income Holding + Others	(36)	(124)	243.1%
Equatorial Net Income	353	580	64.2%
Equatorial Maranhão Adjustments	10	(4)	-144.3%
Equatorial Pará Adjustments	32	-	-100.0%
Equatorial Piauí Adjustments	1	(5)	-584.9%
Equatorial Alagoas Adjustments	5	-	-100.0%
CEEE-D Adjustments	-	20	N/A
CEA Adjustments	-	(133)	N/A
Holding Adjustments	1	48	8510.6%
Equatorial Adjusted Net Income	401	505	26.1%

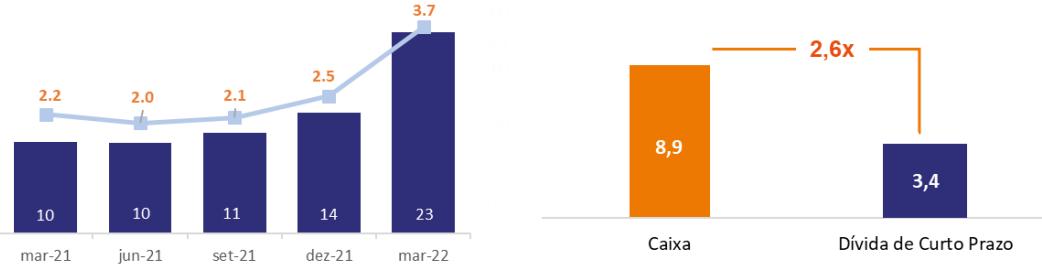
On a consolidated basis, Equatorial's net income reached R\$ 580 million in the quarter, 64.2% higher than in 1Q21. If we adjust for the non-recurring effects of the quarter, the net result for the period was R\$505 million, an increase of 26.1%. It is important to note that for purposes of calculating adjusted net income, the item Other operating income/expenses (R\$ 88 million in 1Q22) is considered recurring and, therefore, is not adjusted, unlike the adjustment made in EBITDA.

Profit - Non-Recurring Adjustments (in BRL MM)	1Q21	1Q22
EBITDA	75	93
Other operating income/expenses	-	20 (88)
Financial Results	5	(134)
Contingency Update	-	(7)
AFD Pre Payment Fee	5	21
ARD	-	(195)
Follow-on Expenses		48
IRPJ/CSLL	(12)	54
IR and CSLL effect	-	12 54
Profit	49	(75)

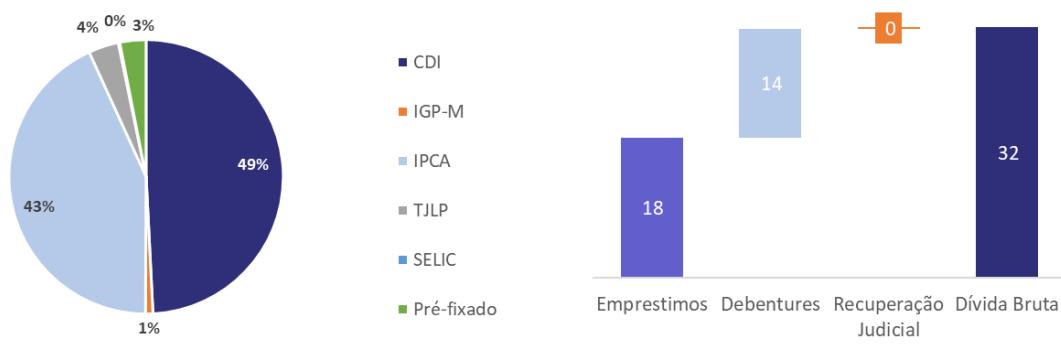
3.6 Consolidated Indebtedness

On March 31, 2022, the consolidated gross debt, considering charges, financial creditors of the judicial reorganization (net of adjustment to present value) and debentures, reached R\$ 32.4 billion, already considering the consolidation of the companies CEEE-D, CEA, CSA and Echoenergia. Excluding new assets, we had an increase of 8.5% in relation to the previous quarter. For a more detailed breakdown of the debt, see the IR website – Financial Information – Operating and Financial Data.

Cons. Net Debt and Net Debt/EBITDA LTM
(R\$ Bln)



Debt per indicator
(%)



Consolidated Cash

R\$8.9 Billion

Sufficient more than 2 years
of expected amortizations

Average Term

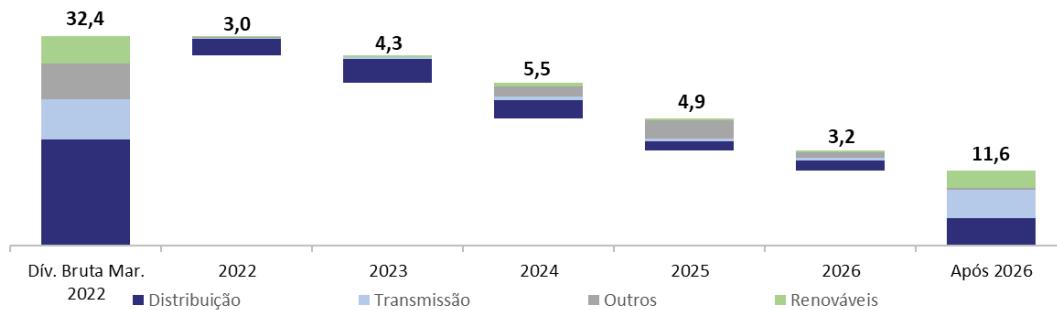
5.5 years

Average Cost

10.80% p.a.

Refers to the average cost of
liabilities incurred in the period

Debt maturity profile
(R\$ Bi)



Equatorial's consolidated net debt in 1Q22 totaled R\$23 billion, implying a net debt/EBITDA ratio of 3.7x. This calculation differs from the calculation of Equatorial's covenant, as the covenant formula adjusts the 12-month pro forma EBITDA of the assets acquired.

Adjusting the net debt adjusted by the respective interests in the companies (proportional net debt) of Equatorial, as of March 31, 2022, totaled BRL 21.5 billion, resulting in a proportional net debt/EBITDA ratio of 4.1x.

Regarding the Company's short-term obligations, the coverage measured by the group's consolidated cash position was 2.5x .

3.7 Relevant Funding

During 1Q22 and until the publication of this report, the group carried out the following debt/financing releases .

Company	Debt	Start Date	Amount ('000)	Maturity	Interest	Amortization
EQTL PIAUÍ	CCB	25/02/2022	147,185	4 years	Semiannual	Bullet
EQTL ALAGOAS	BNDES	28/03/2022	115,000	20 years	Quarterly and monthly after grace period	Monthly
EQTL PARÁ	BNDES	30/03/2022	350,000	20 years	Quarterly and monthly after grace period	Monthly
EQTL ENERGIA (DEBÊNTURES	24/02/2022	2,000,000	3 years	Semiannual	Bullet
CEA	SMBC	07/02/2022	250,000	3 years	Semiannual	Bullet
TOTAL			2,862,185			

4. Consolidated Investments

Information related to Investments made consider 100% of Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Intesa, Equatorial Transmissão and Equatorial Serviços in the reported periods. New assets are only considered after the start of their respective consolidations.

Investments (R\$ Mn)	1Q21	1Q22	Var.%
Distribution			
Electrical Assets	354	487	37.7%
Special Obligations	47	153	225.9%
Non-Electrical Assets	49	36	-27.2%
Total	450	676	50.3%
Transmission			
Total	182	6	-96.7%
Others			
Total	-	14	N/A
Total	0	5	1738.5%
Total Equatorial	631	701	11%

In 1Q22, the total amount invested, consolidated, was R\$ 701 million, a volume 11.0% higher than that recorded in 1Q21. This variation is mainly due to the increase in investments in electrical assets in distribution, which was 50.3% higher or R\$ 226 million, driven by the increase in investments in Pará, by

R\$ 36 million, followed by Alagoas, with an increase of R\$ 27 million. The reduction in investments in Transmission is due to the completion of the lines in 2021.

5. Stock Market

Operational Information	mar/21	mar/22	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ million) ¹	32,189	52,223	62.2%
Market Cap (R\$ million)	25,060	30,763	22.8%
ADTV90 (R\$ million) ²	208	176	-15.4%
EQTL3 (ON) (R\$/share)	24.80	27.25	9.9%

¹EV = Market Value + Proportional Net Debt | ²ADTV = Average Daily Trading Volume

On December 4, 2020, the Company approved the Share Buyback Program, limited to 50,110,056 shares, equivalent to 5.0% of the outstanding shares until then, with a maximum duration of 18 months. As of March 31, 2022, 28,870,100 shares had been acquired under the program.

Additionally, on February 8, 2022, Equatorial concluded the public offering for the primary distribution of shares, launched on January 26, 2021. The Company's shares were priced at R\$23.50, and resulted in a raising of approximately R\$2.8 billion, through the issuance of 118,395,000 new shares.

Finally, on May 3, 2022, the Public Offer for the Acquisition of Shares in Equatorial Alagoas was concluded, pursuant to the obligation established in the disCo's privatization notice. .

6. Services Provided by the Independent Auditor

The Company did not hire Ernst & Young Auditores Independentes, its external auditor, for services other than the independent audit and services required by ANEEL. The contracting policy adopted by the Company complies with the principles that preserve the auditor's independence, in accordance with current regulations, which mainly determine that the auditor must not audit his own work, nor perform managerial functions for his client or promote his interests..

The following information was not reviewed by the independent auditors: i) operational data for Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D and CEA (including those related to the Luz para Todos Program (PLPT); ii) pro forma financial information , as well as the comparison of this information with the corporate results for the period; and iii) management expectations regarding the future performance of companies.

7. NOTICE

Forward-looking statements are subject to risks and uncertainties. Such statements are based on the beliefs and assumptions of our Management and information to which the Company currently has access. Forward-looking statements include information about our current intentions, beliefs or expectations, as well as those of the Company's Board of Directors and Officers. Disclaimers with respect to forward-looking statements and information also include information about possible or assumed operating results, as well as statements that precede, follow or include the words "believes", "may", "will", "continues", "expects", "anticipates", "intends", "estimates" or similar expressions.

Forward-looking statements and information are not guarantees of performance. They involve risks, uncertainties and assumptions because they refer to future events, therefore depending on circumstances that may or may not occur. Future results and the creation of shareholder value may differ materially from those expressed or suggested by forward-looking statements. Many of the factors that will determine these results and values are beyond the Company's ability to control or predict..

Accounting criteria adopted:

The information is presented on a consolidated basis and in accordance with Brazilian corporate law criteria, based on revised financial information. The consolidated financial information presented in this report represents 100% of the results of its direct and indirect subsidiaries and considers the result of the assets from their acquisition, unless otherwise indicated for comparability purposes..

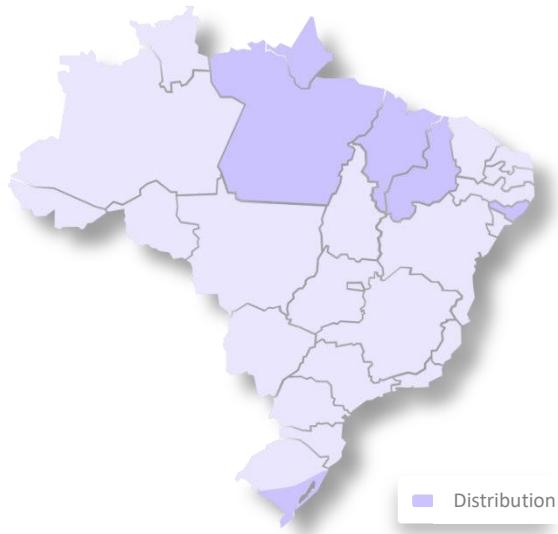
The consolidated operating information represents 100% of the results of direct and indirect subsidiaries.

8. Distribution – Overview

Equatorial Energia operates in the Distribution sector through 6 operating assets located in the states of Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul and Amapá.

The Company has a strong presence in the North and Northeast of the country, and operates in the South region, through CEEE-D, being recognized for its ability to operate in highly complex environments.

Currently, the Company covers approximately 24% of the national territory and has approximately 12% of electricity consumers across the country, serving approximately 10 million customers and a consolidated Net Remuneration Base of approximately R\$15.8 billion.



	Consolidated Assets		Assets in Turnaround Process			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande Do Sul	Amapá
Consumers (thousand)	2,629	2,811	1,365	1,198	1,792	199
Grid Extension	111,757	154,881	91,765	47,788	59,800	59,000
GIP per capita (R\$)	13,758	20,735	16,125	17,668	42,406	20,688
Aneel Complexity Ranking	10º	2º	18º	17º	20º	1º
PMSO per Consumidor - Regulatory (R\$)	281	263	357	315	249	645
PMSO per Consumidor (R\$)	199	225	236	209	343	N/A
Parcel B (R\$ Million)	1,609	2,977	847	704	1,033	268
Regulatory Asset Base (R\$ Milhões)	4,366	5,047	1,671	1,354	2,953	460

9.1 Regulatory Highlights - DisCos

Latest Tariff Processes

DisCo	Average Effect Perceived by Consumers (%)	Start of Term	Index	Process
Equatorial Maranhão	2.79%	8/28/21	IGPM	Periodic Tariff Review
Equatorial Pará	9.01%	8/7/21	IGPM	Annual Tariff Adjustment
Equatorial Piauí	9.59%	12/2/21	IPCA	Annual Tariff Adjustment
Equatorial Alagoas	19.88%	5/3/22	IPCA	Annual Tariff Adjustment
CEE-D	14.62%	11/22/21	IPCA	Periodic Tariff Review
CEA	4.80%	12/13/21	IPCA	Annual Tariff Adjustment

Tariff Adjustment – Equatorial Alagoas

On April 26, the National Electric Energy Agency, at a Board meeting, approved the annual readjustment of Equatorial Alagoas' tariffs. The average Annual Tariff Adjustment (RTA) was set at 19.88%.

Parcel B had an adjustment of 10.7%, which went from R\$722.8 to R\$799.0 million.

9.2 Operating Performance - DisCos

Measure	1Q21							1Q22							
	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	Total	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	Total	
Injected energy GWh	GWh	1.988	3.066	1.165	1.372	2.734	471	10.795	2.018	3.179	1.139	1.386	2.833	461	11.015
Variation % %	%								1,5%	3,7%	-2,2%	1,0%	3,6%	-2,0%	2,0%
TOTAL (captive + free + connect)	GWh	1.638	2.167	953	1.046	2.261	273	8.339	1.677	2.307	949	1.071	2.395	234	8.633
Variation % %	%								2,4%	6,5%	-0,5%	2,4%	5,9%	-14,3%	3,5%
Residential - conventional	GWh	583	683	315	315	827	137	2.860	594	696	297	312	828	98	2.824
Residential - low income	GWh	296	295	158	106	61	14	930	321	327	165	126	76	17	1.030
Industrial GWh	GWh	46	110	32	35	77	27	326	41	108	25	32	71	24	301
Commercial GWh	GWh	222	332	157	170	430	61	1.373	203	348	161	180	458	57	1.408
Other GWh	GWh	327	339	195	239	431	35	1.566	337	361	188	233	477	37	1.633
Total (captive) GWh	GWh	1.473	1.759	858	866	1.826	273	7.055	1.496	1.839	837	882	1.910	232	7.196
Industrial GWh	GWh	85	262	17	138	251	-	753	88	289	21	142	266	-	806
Commercial GWh	GWh	76	124	30	37	156	1	423	89	150	38	41	189	2	509
Other GWh	GWh	2	22	13	-	13	-	50	2	30	16	-	13	-	61
GWh free consumers	GWh	163	408	59	175	420	1	1.226	179	468	75	184	468	2	1.376
GWh Connection Energy	GWh	2	-	36	5	15	-	58	2	-	37	5	16	-	61
Residential		879	978	473	422	888	150	3.790	915	1.023	462	437	904	115	3.855
Industrial		131	372	49	173	327	27	1.079	129	396	46	174	337	24	1.107
Commercial		298	456	187	207	587	62	1.796	292	498	199	222	647	59	1.917
Others		328	362	208	239	444	35	1.616	339	391	204	233	490	37	1.694
Connection		2	-	36	5	15	-	58	2	-	37	5	16	-	61
Total														-	
Number of Consumers #	#	2.596	2.744	1.345	1.172	1.776	209	9.842	2.644	2.848	1.371	1.206	1.799	187	10.054
Variation % %	%								1,9%	3,8%	2,0%	2,9%	1,3%	-10,7%	2,2%
total I losses GWh	GWh	350	899	211	326	473	197	2.457	342	871	190	315	438	227	2.383
Total Losses / Injected %	%	18,6%	30,7%	21,3%	23,1%	18,5%	49,0%	22,8%	18,4%	28,5%	19,4%	22,0%	18,1%	47,3%	21,6%
Regulatory %	%	17,7%	27,6%	20,5%	20,8%	9,9%	35,1%	N/A	16,9%	27,3%	20,4%	21,0%	11,1%	35,1%	N/A

Companies were not consolidated in 1Q21.

PDA and Collection

PDA / GOR - LTM	1Q21	1Q22	Var.	Collection	1Q21	1Q22	Var.
Equatorial Maranhão	1.0%	1.8%	0.8 p.p.	Equatorial Maranhão	98.7%	98.7%	0.0 p.p.
Equatorial Pará	1.8%	2.0%	0.2 p.p.	Equatorial Pará	98.4%	98.3%	-0.1 p.p.
Equatorial Piauí	1.1%	1.3%	0.2 p.p.	Equatorial Piauí	100.1%	103.1%	3.0 p.p.
Equatorial Alagoas	1.8%	1.8%	0.0 p.p.	Equatorial Alagoas	99.6%	100.8%	1.2 p.p.
Equatorial CEEE-D	1.5%	2.0%	0.5 p.p.	Equatorial CEEE-D	93.3%	95.0%	1.7 p.p.
Equatorial CEA	7.4%	-3.3%	-10.7 p.p.	Equatorial CEA	82.4%	109.2%	26.8 p.p.
<u>Consolidated</u>	<u>1.7%</u>	<u>1.7%</u>	<u>0.1 p.p.</u>	<u>Consolidated</u>	<u>96.6%</u>	<u>98.5%</u>	<u>2.0 p.p.</u>

Quality indicators - DEC and FEC

DisCos	1Q21	2Q21	3Q21	4Q21	1Q22	Regulatory
DEC						
Equatorial Maranhão	18.4	19.6	23.5	29.0	29.3	15.4
Equatorial Pará	19.4	19.9	20.0	22.1	21.8	24.5
Equatorial Piauí	26.5	26.7	27.4	29.0	26.9	20.8
Equatorial Alagoas	17.3	18.5	19.9	23.8	25.0	15.5
Equatorial Rio Grande do Sul	20.6	20.4	19.3	18.1	17.5	9.3
Equatorial Amapá	43.1	36.9	33.0	36.5	38.9	45.0
FEC						
Equatorial Maranhão	7.4	7.7	8.7	9.7	9.6	9.3
Equatorial Pará	10.7	10.8	10.9	11.9	11.5	19.1
Equatorial Piauí	13.1	12.7	12.7	13.9	12.6	14.1
Equatorial Alagoas	9.3	9.2	9.4	10.2	10.6	13.0
Equatorial Rio Grande do Sul	10.4	10.3	10.0	9.7	8.9	7.0
Equatorial Amapá	18.4	18.2	17.5	19.1	20.0	30.2

The level of quality and efficiency of the distribution system is measured by the DEC (Equivalent Interruption Duration per Consumer Unit, which measures the average duration of interruptions, in hours per customer per period) and FEC (Equivalent Interruption Frequency per Unit) indices. Consumer, which measures the frequency of interruptions, in number of interruptions per customer per period), both in the 12-month period. Three of the six distributors showed improvement in the period, below are explanations of the events that negatively impacted the DEC in the period in the other distributors.

Maranhão, the 12-month indicator remained stable compared to the previous quarter (4Q21). The stability achieved is a result of the normalization and reinforcement of pruning and cleaning services, mainly in rural areas of the state, which were compromised during the crisis of the COVID 19 pandemic.

In **Alagoas**, the DEC was impacted in the period, going from 23.8h to 25h, due to atypical weather conditions in the period, similar to the previous quarter (4Q21), as a result of the intensification of the effects of La Niña that should remain during the first semester.

At **CEA**, the DEC increased from 36.5 hours to 38.9 hours and a FEC from 19.1x to 20.0x, also due to unfavorable weather conditions, but both indicators are within Aneel's regulatory limits.

9.3 Economic-Financial Performance - DisCos

Operating Income

The main highlight of operating income is the reduction in Amounts Receivable from Parcel A, as a result of the reclassification of the Invoiced Flag, which until the last quarter was recognized in the group of other income and by the tariff review of Maranhão and CEEE-D. This reclassification has a neutral effect on the composition of the DisCos revenue. Another highlight is the increase in revenue from the commercial segment in all the Group's DisCos, evidencing the recovery of the sector.

The breakdown of revenue in our distribution assets is shown in the table below.

Operating Revenues		1Q22						
		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+)	Sell the classes	1,045	1,633	593	645	1,634	175	5,724
Residential		654	892	318	340	861	95	3,159
Industrial		32	100	21	24	65	13	254
Commercial		148	346	126	152	422	43	1,236
other classes		211	295	129	130	287	24	1,075
(+)	Last demand / surplus reactive	(3)	(6)	(2)	(3)	(4)	(0)	(17)
(+)	Supply	13	15	6	13	24	(1)	70
(+)	Other income	440	637	212	200	523	21	2,034
Low income subsidy		70	77	37	29	26	11	250
Other CDE Grant		27	90	18	16	80	1	232
network usage		33	91	26	37	128	2	317
Financial asset update		70	84	1	0	7	0	163
Tariff Flag		160	194	88	99	255	-	796
Other operating income		80	101	41	19	28	8	276
(+)	Amounts receivable from installment A	(122)	7	(10)	(13)	(329)	(20)	(487)
(+)	Construction revenue	141	334	91	70	69	17	723
(=)	Gross operating revenue	1,513	2,620	890	912	1,919	191	8,046
(+)	Deductions from revenue	(466)	(750)	(302)	(330)	(860)	(74)	(2,783)
PIS and COFINS		(107)	(152)	(58)	(84)	(181)	(21)	(602)
consumer charges		(10)	(16)	(6)	(6)	(9)	(17)	(63)
Energy Development Account - CDE		(75)	(120)	(49)	(63)	(189)	-	(495)
ICMS		(256)	(449)	(181)	(169)	(467)	(36)	(1,559)
ISS		(0)	(0)	(0)	(0)	-	-	(1)
Compensation Quality Indicators		(19)	(13)	(8)	(9)	(14)	-	(63)
(=)	Net operating revenue	1,046	1,871	588	582	1,059	117	5,263
(-)	Construction revenue	141	334	91	70	69	17	723
(=)	Net operating revenue without construction revenue	906	1,536	497	512	989	100	4,540
Unbilled Income		12	8	9	3	54	2	88

Operating Revenues		1Q21						
		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+)	Sell the classes	1,006	1,471	564	585	1,459	160	3,626
Residential		627	837	320	318	787	93	2,102
Industrial		34	89	21	23	60	12	166
Commercial		160	303	111	132	372	37	706
other classes		185	244	112	112	240	17	652
Unbilled Income		(6)	1	(11)	10	47	(2)	39
(+)	Last demand / surplus reactive	(3)	(7)	(2)	(3)	(10)	-	(14)
(+)	Supply	7	7	17	3	3	5	33
(+)	Other income	201	264	76	77	227	6	618
Low income subsidy		65	67	32	24	13	0	188
Other CDE Grant		30	70	15	14	39	1	129
network usage		26	64	19	31	109	1	140
Financial asset update		62	47	1	1	6	-	110
Tariff Flag		(0)	0	6	(0)	42	-	6
Other Operating Income		19	16	3	7	19	3	44
(+)	Amounts receivable from installment A	112	162	76	90	101	43	441
(+)	Construction revenue	137	186	85	49	36	-	458
(=)	Gross operating revenue	1,460	2,083	817	801	1,817	213	5,162
(+)	Deductions from revenue	(350)	(549)	(232)	(231)	(723)	(37)	(1,362)
PIS and COFINS		(83)	(138)	(45)	(67)	(148)	(3)	(333)
consumer charges		(10)	(14)	(6)	(6)	(11)	(8)	(36)
Energy Development Account - CDE		(36)	(47)	(22)	(23)	(129)	-	(128)
ICMS		(213)	(341)	(151)	(133)	(417)	(26)	(839)
ISS		(0)	(0)	(0)	-	-	-	(1)
Compensation Quality Indicators		(7)	(8)	(9)	(3)	(18)	-	(26)
(=)	Net operating revenue	1,111	1,535	585	570	1,093	176	3,800
(-)	Construction revenue	137	186	85	49	36	-	458
(=)	Net operating revenue without construction revenue	974	1,349	499	520	1,057	176	3,342

Costs and Expenses

Operational Costs (R\$ MM)		1Q22						
		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Personnel		29	41	21	18	71	36	215
Profit sharing		(2)	5	3	2	-	-	8
(+) Material		5	6	4	5	5	0	24
(+) Third-party service		86	106	57	40	42	8	339
(+) Others		3	3	2	2	6	1	17
(=) PMSO Reported		123	156	83	64	124	46	596
Personal Settings		12	-	-	-	-	(17)	(6)
Material Adjustments		-	-	-	-	-	-	-
Third-Party Services Adjustments		-	-	-	-	-	-	-
Other Settings		-	-	-	-	-	-	-
Adjusted PMSO		135	156	83	64	124	28	590
PCLD and losses		25	45	10	15	38	(8)	126
% Gross revenue (without construction revenue)		1.8%	2.0%	1.3%	1.8%	2.0%	-3.3%	1.7%
Provisions for contingencies		6	4	3	3	7	(1)	21
(+) Provisions		31	49	13	18	45	(10)	147
(+) CCC Grant		-	0	-	-	-	(34)	(34)
(+) Other operating income/expenses		48	39	2	0	(1)	(1)	88
(+) Depreciation and amortization		56	87	23	19	41	5	230
(=) Manageable costs and expenses		258	331	120	102	209	40	1,061
(+) Purchased energy and transport		375	569	208	250	374	93	1,870
(+) Charges for network use and connection		94	166	61	69	276	-	666
(=) Non-manageable costs and expenses		469	736	269	320	650	93	2,536
(+) Construction costs		141	334	91	70	69	17	723
(=) Total		868	1,401	480	492	928	150	4,320
R\$ MM		1Q21						
		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Personnel		36	55	19	20	116	18	264
Profit sharing		8	5	2	2	-	-	281
(+) Material		5	6	1	2	3	0	35
(+) Third-party service		83	99	48	37	49	16	350
(+) Others		2	(0)	2	1	(31)	7	314
(=) PMSO Reported		127	160	71	60	137	40	596
Personal Settings		(3)	(13)	(1)	(1)	-	-	(18)
Material Adjustments		(2)	-	-	-	-	-	(2)
Third-Party Services Adjustments		-	(2)	-	(2)	-	-	(4)
Other Settings		-	-	-	-	35	-	35
Adjusted PMSO		122	145	70	57	173		567
PCLD and losses		14	34	8	14	27	12	108
% Gross revenue (without construction revenue)		1.03%	1.8%	1.1%	1.8%	1.5%	5.7%	1.7%
Provisions for contingencies		6	4	2	1	3	-	16
(+) Provisions		20	37	10	15	30	12	125
(+) CCC Grant		-	(0)	-	-	(34)	-	(34)
(+) Other operating income/expenses		(1)	13	2	5	6	0	25
(+) Depreciation and amortization		53	72	22	16	38	6	208
(=) Manageable costs and expenses		199	281	105	97	212	59	953
(+) Purchased energy and transport		405	587	224	263	605	156	2,241
(+) Charges for network use and connection		97	184	58	76	149	-	563
(=) Non-manageable costs and expenses		502	771	282	340	753	156	2,804
(+) Construction costs		137	186	85	49	36	-	494
(=) Total		838	1,238	472	486	1,001	215	4,250

Maranhão

In 1Q22, PMSO expenses fell by R\$4 million. The adjusted PMSO in 1Q22 increased 10.0% compared to 1Q22, lower than the 12-month accumulated inflation measured by the IPCA, of 11.30%, and by the INPC, of 11.73%. The main non-recurring adjustment, in the amount of R\$12.0 million, refers to the reversal of the provision for profit sharing (R\$10 million).

It is worth mentioning that in this quarter we stopped adjusting the stock option program as a non-recurring effect, transferring this adjustment only to the cash EBITDA view, generating an effect in the comparison between the quarters of R\$ 1.8 million.

Finally, in 1Q22, Expected Losses for Doubtful Accounts (PDA) provisioned in the period totaled R\$25 million, against R\$14 million in 1Q21, a reflection of the aging of the debt of customers mainly classified as low-income, in the comparative between periods.

Pará

PMSO reported in 1Q22 reduced R\$ 4 million compared to 1Q21, mainly due to a non-recurring effect that occurred in 1Q21, in the amount of R\$ 11.7 million, referring to the actuarial update of the health plan.

Adjusted PMSO increased by R\$11 million, or 7.9%, compared to 1Q21, lower than the inflation accumulated between periods. The variation is mainly due to the increase in Third-Party Services (R\$ 7 million) due to the increase in expenses with collection and electrical services, fighting fraud and reducing losses, due to the strategy of intensifying these initiatives (R\$ 3 .2 million), increase in support and customer service teams (R\$2.7 million) and increase in lane cleaning (pruning) and network maintenance (R\$1.1 million).

In 1Q22, Equatorial Pará constituted a provision for **PDA** in the amount of R\$45 million, an increase of R\$11 million when compared to 1Q21, the current level recorded is equivalent to 2.0% of Gross Operating Revenue (excluding Construction Revenue).

Piauí

In 1Q22, PMSO expenses increased 17% compared to 1Q21 and 18.28% in the adjusted view. The main events that explain the increase were: (i) Personnel with increase in Phantom (R\$ 1.5 million) and Stock Options (R\$ 0.7 million), (ii) Material (R\$ 2.4 million) explained , mainly due to the acquisition of telecommunication materials for reading and collection teams and (iii) Third-Party Services, (R\$ 9 million) due to the increase in expenses with collection and electrical services, combating fraud and reducing losses, (R\$ 3.6 million), cleaning of lanes and transmission lines (R\$ 2 million), maintenance with live lines (R\$ 1.9 million) and legal fees on successes (R\$ 1.3 million).

In 1Q22, Expected Losses for Doubtful Accounts (PDA) showed a provision of R\$10 million, while in 1Q22 there was a provision of R\$8 million. The main reason for the increase in the PDA is due to the aging of the debt.

Alagoas

In 1Q22, PMSO grew R\$ 4 million (+6.7%) compared to 1Q21, lower than the accumulated inflation between periods (IPCA: 11.30%; INPC: 11.73%). The main highlight is the growth in Third-Party Services (R\$ 3 million), mainly related to the increase in on-call services (R\$ 2 million) and the higher volume of commercial services related to collection (R\$ 1.0 million).

Finally, in 4Q21, Expected Losses for Doubtful Accounts (PDA) recorded a provision of BRL 15 million, in line with the same period in the previous year, which was BRL 14 million or 1.8% of GOR .

CEEE-D

In 1Q22, PMSO expenses decreased 28% in the comparison between periods, as a result of the turnaround process.

In the Personnel account, the 39% reduction is a reflection of the POS concluded in October 2021, with the participation of 998 employees, and the transfer of expenses related to former mayors to the State, resulting from the privatization process.

In the Third-Party Services account, a reduction of R\$ 7 million, mainly explained by the review of service contracts in the IT, surveillance and hygiene, cleaning and infrastructure services, which resulted in savings of R\$ 5 million.

In Others, the increase of 2 million refers to rent expenses, mainly related to the company's headquarters, related to the occupation of physical structure belonging to the former controller .

Finally, in 1Q22, the volume of Expected Losses for Doubtful Accounts (PDA) recorded a reduction in the volume of provisions, from R\$ 27 million to R\$ 38 million, compared to the same period of the previous year due to the growth in sales and aging of titles.

CEA

In 1Q22, personnel, material, third-party service and other expenses (Reported PMSO) totaled R\$46 million, an increase of 12.7% (R\$5.1 million) compared to 1Q21. Inflation accumulated in the last 12 months measured by the IPCA was 11.3%.

The main variations in PMSO in 1Q22 compared to 1Q21 are detailed below :

In Personnel, the increase of 103% or R\$ 18 million is the result of the booking of the PDV - Voluntary Dismissal Program in the amount of R\$ 17.4 million, classified as non-recurring; without the non-recurring effect, personnel expenses increased by R\$600 thousand or 3.6%.

In Third-Party Services, the reduction of 48.4% or R\$ 8 million, explained by the transition curve between the start of the operation and the full operation of the concession .

In Others, the R\$6 million reduction is explained by expenses related to the blackout caused in 4Q20 with an impact on 1Q21.

Finally, in 1Q22, the volume of Expected Losses for Doubtful Accounts (PDA) recorded a reversal of R\$ 8 million, as a result of the renegotiation and collection of invoices previously classified as losses.

EBITDA

EBITDA R\$ Million	1Q22						
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total
(+) Income for the Year	133	315	68	74	16	128	734
(+) Income Taxes	29	67	3	19	-	43	161
(+) Financial Result	17	90	36	(2)	114	(169)	85
(+) Depreciation and Amortization	56	87	23	19	41	5	230
(=) Corporate EBITDA (CVM)*	234	559	130	109	171	7	1.210
(+) Other operating income/expenses	48	39	2	0	(1)	(1)	88
(+) Gross Margin Impacts	-	-	-	-	-	-	-
(+) Isolated Systems	-	-	-	-	-	-	-
(+) PMSO adjustments	(12)	-	-	-	-	17	6
(+) Provisions Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
(=) Adjusted corporate EBITDA	271	598	132	110	171	23	1.304
(-) VNR	70	84	1	0	7	-	163
(-) Stock Options	2	2	1	0	-	-	5
(=) Adjusted corporate EBITDA ex VNR and SOP	198	513	130	109	164	23	1.137

* Calculated in accordance to CVM Instruction 527/12

EBITDA R\$ Million	1Q21						
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total
(+) Income for the Year	194	124	68	64	(172)	(55)	222
(+) Income Taxes	52	47	22	6	36	-	163
(+) Financial Result	27	104	17	14	229	16	407
(+) Depreciation and Amortization	53	72	22	16	38	6	208
(=) Corporate EBITDA (CVM)*	326	347	129	100	130	(33)	1.000
(+) Other operating income/expenses	(1)	13	2	5	6	-	25
(+) Gross Margin Impacts	4	27	-	-	-	-	31
(+) PMSO adjustments	5	15	1	3	(35)	-	(12)
(+) Provisions Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
(=) Adjusted corporate EBITDA	334	402	131	109	101	(33)	1.044
(-) VNR	62	47	1	1	-	-	110
(-) Stock Options	-	-	-	-	-	-	-
Adjusted IFRS EBITDA	272	355	130	108	101	(33)	934

Maranhão

Adjusted EBITDA in 1Q22 reached R\$ 271 million, against R\$ 334 million in 1Q21 due to the reduction in the Parcel B tariff, as a result of the tariff review process, the increase in recurring PMSO and the increase in PDA.

Pará

In 1Q22, Adjusted EBITDA reached R\$ 598 million, an increase of R\$ 196 million or 48.8% compared to the same period of the previous year, as a result of higher parcel B revenue (R\$ 203.9 million), reduction of losses and market growth (R\$ 28 million).

Piauí

In 1Q22, adjusted EBITDA reached R\$132 million, against R\$131 million in 1Q21, stable compared to the same period of the previous year, despite the reduction in energy billed in the period .

Alagoas

In 1Q22, Adjusted EBITDA reached R\$110 million, against R\$109 million in 1Q21, showing stability in the period .

CEEE-D

In 1Q22, Adjusted EBITDA reached the amount of R\$ 171 million, an improvement of 68.4% compared to the same quarter of 2021, impacted by the better PMSO (R\$ 49 million), reduction in the delta of losses (R\$ 19 .8 million) increase in wire B tariff (R\$ 45 million) and market growth (R\$ 13.5 million).

CEA

In 1Q22, CEA's adjusted EBITDA was R\$ 23 million, an improvement of 56 million compared to 1Q21, an improvement mainly due to the easing of losses, in the amount of R\$ 22 million, due to the reduction in PMSO, in the amount of R\$ 13 million and for the collection of invoices with a positive impact on PDA, in the amount of R\$ 20 million.

Financial Results

The distribution segment ended 1Q22 with a negative net financial result of R\$85 million. This result includes non-recurring effects, totaling R\$ 182 million, which, if excluded, adjust the financial result for the period to negative R\$ 267 million. The main non-recurring effect in the period refers to the positive effect of the reduction in CEA's ARD (Debt Renegotiation Agreement) liability, referring to a performance bonus in the amount of R\$ 194.9 million.

In general, the distributors presented higher financial income due to the increase in the CDI, which in 1Q21 was 0.49% with a profitability of 105.9% of the CDI, against a CDI of 2.43% in the quarter, with a return of 108% of the CDI. The same effect of the increase in CDI, however, together with the higher IPCA, contributed to an increase in the cost of debt.

Below we show the Financial Result opened by DisCo.

FINANCIAL RESULT		1Q22						
R\$ Million		MA	PA	PI	AL	CEE-E-D	CEA	Total
(+) Financial Income		21	35	37	17	19	7	136
(+) Moratorium Addition - Energy Sale		30	45	21	25	45	-	166
(+) Swap Operations		(63)	(122)	(159)	-	(160)	(77)	(582)
(+) Var. foreign exchange on debt		54	111	139	-	136	63	503
(+) Var. Exchange on debt - RJ		-	-	-	-	-	-	-
(+) Interest and VM on Debt		(59)	(111)	(88)	(42)	(69)	(16)	(385)
(+) Monetary and Exchange Variations - STN Collateral		-	-	-	-	-	-	-
(+) CVA charges		6	5	10	8	13	8	51
(+) Interest and VM on RJ Debt		-	(28)	-	-	-	-	(28)
(+) AVP on RJ Debt		-	(5)	-	-	-	-	(5)
(+) Adjustment to Present Value		-	0	(3)	(0)	-	-	(3)
(+) Contingencies		(3)	1	2	(2)	(42)	7	(37)
(+) Other Income		3	7	12	2	23	222	269
(+) Other Expenses		(7)	(27)	(9)	(6)	(78)	(45)	(171)
(=) Net Financial Result		(17)	(90)	(36)	2	(114)	169	(85)
non-recurring		-	-	(7)	-	21	(195)	(182)
(=) Adjusted Net Financial Result		(17)	(90)	(44)	2	(93)	(26)	(267)
FINANCIAL RESULT		1Q21						
R\$ Million		MA	PA	PI	AL	CEE-E-D	CEA	Total
(+) Financial Income		7	12	6	5	(2)	0	27
(+) Moratorium Addition - Energy Sale		32	44	30	23	38	-	168
(+) Swap Operations		26	122	63	-	-	-	211
(+) Var. foreign exchange on debt		(27)	(137)	(64)	-	(131)	-	(359)
(+) Var. Exchange on debt - RJ		-	-	2	-	-	-	2
(+) Interest and VM on Debt		(45)	(78)	(46)	(38)	(15)	(15)	(237)
(+) Monetary and Exchange Variations - STN Collateral		-	-	-	7	-	-	7
(+) CVA charges		(1)	(2)	2	2	-	-	0
(+) Interest and VM on RJ Debt		-	(41)	-	-	-	-	(41)
(+) AVP on RJ Debt		-	(5)	(0)	-	-	-	(5)
(+) Adjustment to Present Value		(0)	(0)	(4)	(0)	-	-	(4)
(+) Contingencies		(3)	(1)	(3)	(8)	(14)	-	(30)
(+) Other Income		(0)	10	3	0	16	0	29
(+) Other Expenses		(15)	(29)	(5)	(5)	(119)	(1)	(175)
(=) Net Financial Result		(27)	(104)	(17)	(14)	(229)	(16)	(407)
non-recurring		5	-	-	-	-	-	5
(=) Adjusted Net Financial Result		(22)	(104)	(17)	(14)	(229)	(16)	(402)

Maranhão

In 1Q22, the net financial result was negative by R\$ 17 million, against R\$27 million also negative in 1Q21. In addition to the higher financial income due to the CDI variation, as explained, and the R\$ 14 million increase in interest and monetary variation resulting from the rise in the IPCA, in addition to the CDI variation, the variation in CVA charges resulting from the effects of the water crisis and the rise in the Selic rate, which updates the base of regulatory assets and liabilities. Finally, other expenses, the main impact was R\$ 5 million, non-recurring, referring to the prepayment FEE of BNDES 2015 contracts in 1Q21.

Pará

In 1Q22, the net financial result was negative by R\$90 million, against negative R\$104 million in 1Q21, generating a positive variation of R\$14 million in relation to the amount recorded in the previous year. In addition to the effects of the variation in the CDI and IPCA, which impacted the financial income and interest expenses on the debt, the variation in CVA charges due to the effects of the water crisis and also the increase in the Selic rate, which updates the base of regulatory assets and liabilities.

Piauí

In 1Q22, the net financial result was negative R\$36 million, against negative R\$17 million in 1Q21, generating a negative variation of R\$20 million. The main reason is due to the increase of R\$ 42 million in 1Q22 in interest and monetary variation on the debt due to the increase in the CDI, as explained. The variation in CVA charges is a result of the effects of the water crisis and also of the increase in the Selic

rate, which updates the base of regulatory assets and liabilities. Finally, the non-recurring effect in the amount of R\$7 million refers to a reversal of the update referring to an out-of-court settlement.

Alagoas

In 1Q22, the net financial result was R\$ 2 million positive, against R\$ 14 million negative in 1Q21, generating a positive variation of R\$ 16 million in relation to the amount recorded in the previous year. The improvement is due to the aforementioned effects, in addition to the variation in CVA charges resulting from the effects of the water crisis and also from the rise in the Selic rate, which updates the base of regulatory assets and liabilities.

CEEE-D

In 1Q22, the net financial result was negative R\$ 114 million, against R\$ 229 million also negative in 1Q21, a positive variation of R\$ 115 million in relation to the previous year, benefited by the greater availability of the distributor after the acquisition, leaving from R\$63 million in 1Q21 to R\$649 million in 1Q22. The non-recurring impact on other expenses arises from the prepayment fee for the contract with the French Development Agency (AFD), in the amount of R\$ 21 million.

CEA

In the consolidated period, CEA's financial result totaled a positive R\$169 million, reflecting the impact of the reduction in provisions referring to the renegotiation of debts with suppliers (ARD), in the amount of R\$195 million, referring to bonuses for performance, partially offset by the increase in financial expenses resulting from funding made in the period.

Net Income

Net Income		1Q22					
	R\$ Million	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+)	Net Income	133	315	68	74	16	128
(+)	EBITDA impact (net of income tax)	(12)	-	-	-	-	17
(+)	Income tax and CSLL effect	4	-	2	-	-	44
(+)	Depreciation	-	-	-	-	-	-
(+)	Financial Result Adjustments	-	-	(7)	-	21	(195)
(+)	Other Non-Operating Income/Expenses	-	-	-	-	-	-
(=)	Adjusted Net Income	125	315	63	74	37	(5)
Net Income		1Q21					
	R\$ Million	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+)	Net Income	194	124	68	64	(172)	(47)
(+)	EBITDA impact (net of income tax)	9	42	1	3	(35)	-
(+)	Income tax and CSLL effect	3	(5)	0	2	-	-
(+)	Depreciation	-	-	-	-	-	-
(+)	Financial Result Adjustments	5	-	-	-	-	-
(+)	Other Non-Operating Income/Expenses	-	-	-	-	-	-
(=)	Adjusted Net Income	211	161	69	69	(208)	(47)

9. Transmission

Currently, Equatorial Energia operates in the Transmission sector through 9 assets, in 6 states: Pará, Tocantins, Goiás, Piauí, Bahia and Minas Gerais.

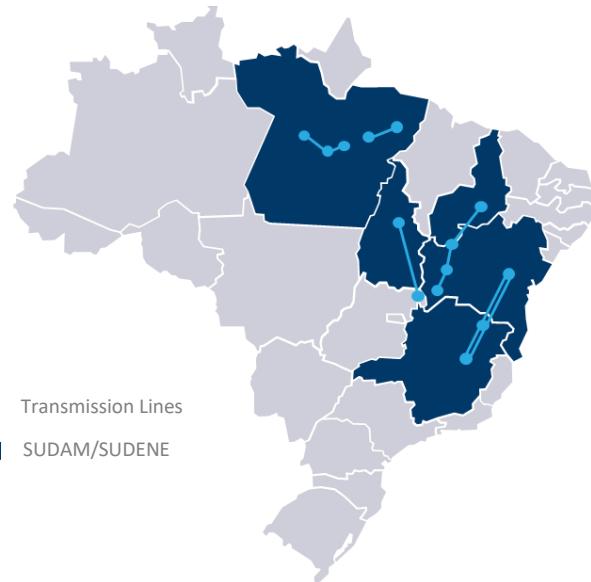
In October 2016 and April 2017, the Company entered the Transmission segment, through auctions held by ANEEL and won the dispute for 8 lots, for the construction of approximately 2.5 thousand kilometers of transmission lines, with an initial investment estimated at BRL 4.6 billion.

In August 2017, the Company acquired 51% of the total capital of Integração Transmissora de Energia SA (“Intesa”), an operational transmission line of 695 km, crossing the States of Tocantins and Goiás, and in September 2018 the company acquired the remaining percentage.

The Revenues of these projects totaled more than BRL 1.2 billion in 2021 and all assets have their revenues updated by IPCA and have the SUDAM/SUDENE tax benefit.

On a consolidated basis, this is the company's transmission assets:

Information	Intesa	SPV 1	SPV 2	SPV 3	SPV 4	SPV 5	SPV 6	SPV 7	SPV 8
Concession Contract #	02/2006	07/2017	08/2017	10/2017	12/2017	13/2017	14/2017	20/2017	48/2017
Location	TO/GO	BA	BA	BA/PI	BA/MG	BA/MG	MG	PA	PA
Grid Extension (Km)	695	250	235	372	588	250	325	129	434
Line Voltage (kV)	500	500	500	500	500	500	500	230/500	230
Concession Ending	abr/36	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	jul/47
Operation Starts	mai-08	mai-20	jan-20	jun-21	31/10/2020	dez-20	mai-21	set-20	jun-19
Revenues (R\$ Million)	183	95	86	126	227	105	130	110	159
Sudam/Sudene Benefit Perce	65%	75%	75%	75%	45%	75%	22%	75%	75%
Indirect Taxes	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%



10.1 Regulatory Highlights

Tariff Reviews

Company	Contract	Contract Signature	1st Revision	2nd Revision	3rd Revision	4th Revision
SPV 1	07/2017	2/10/2017	7/1/2022	7/1/2027	7/1/2032	7/1/2037
SPV 2	08/2017	2/10/2017	7/1/2022	7/1/2027	7/1/2032	7/1/2037
SPV 3	10/2017	2/10/2017	7/1/2022	7/1/2027	7/1/2032	7/1/2037
SPV 4	12/2017	2/10/2017	7/1/2022	7/1/2027	7/1/2032	7/1/2037
SPV 5	13/2017	2/10/2017	7/1/2022	7/1/2027	7/1/2032	7/1/2037
SPV 6	14/2017	2/10/2017	7/1/2022	7/1/2027	7/1/2032	7/1/2037
SPV 7	20/2017	2/10/2017	7/1/2022	7/1/2027	7/1/2032	7/1/2037
SPV 8	48/2017	7/21/2017	7/1/2023	7/1/2028	7/1/2033	7/1/2038
INTESA (Reinforcements)	02/2006	4/27/2006	7/1/2020	7/1/2024	7/1/2029	7/1/2034

*The date of the 1st revision of Intesa's reinforcements was originally 01/07/2019, but was postponed by ANEEL and had its retroactive effects valid from 01/07/2020. It is important to note that Intesa's original project revenue will be reduced by 50% in 2024, as provided for in its concession agreement.

10.2 Economic-Financial Performance

Consolidated Transmission

R\$ Million	1Q21	1Q22	Var.
Net Revenues	224	294	31%
OPEX	(11)	(17)	65%
Infrastructure Costs	-	-	N/A
Regulatory EBITDA	213	277	30%
Depreciation / Amortization	(13)	(29)	116%
EBITDA Margin	95%	94%	-1%
Adjusted EBITDA Margin*	95%	94%	-1%
EBIT	200	248	24%
Financial Results	(63)	(187)	196%
Taxes	(7)	-	-100%
Net Revenues	129	49	-62%
Costs and Debt	1Q21	1Q22	Var.
Net Debt	4,396	5,255	20%
Debt Volume (Loans + Debentures)	4,699	6,155	31%
Cash and Cash Equivalents	302	900	198%

*Subtracted of Construction Revenues

Equatorial Transmissão - SPVs 01 to 08

In 1Q22, net revenue reached R\$254 million and operating costs and expenses totaled R\$14 million. With the start-up of all SPEs, the expenses started to be recognized in the income statement. Regulatory EBITDA reached R\$ 240 million, with a margin of 94%. In the table below, we present the income statement of the transmission segment, from corporate to regulatory, of the SPEs consolidated by Equatorial Transmissão.

Income Statement (R\$ '000)	1Q21 Regulatory	Adjustments	1Q21 IFRS	1Q22 Regulatory	Adjustments	1Q22 IFRS
Operating income	205,956	233,956	328,145	286,252	(149,895)	476,236
power transmission	199,352	199,351	1	290,727	(290,727)	-
Revenue from Operation and Maintenance	-	(2,720)	2,720	-	15,039	15,039
construction revenue	-	(301,785)	301,785	-	107,282	107,282
Financial Revenue - TIR Update	-	-	-	-	-	-
Active in-service contract update			356,145			339,879
Contract Asset Revenue	-	42,931	(42,931)	-	-	-
Contract asset - Realization gain	-	296,180	(296,180)	-	-	-
other recipes	6,604	-	6,604	(4,474)	18,510	14,036
Deductions from operating income	(20,580)	23,804	(44,384)	(31,724)	79	(31,645)
Net operating revenue	185,375	98,385	283,760	254,529	190,062	444,591
Electricity service cost	-	-	-	-	(79,026)	(79,026)
Electricity purchased for resale	-	-	-	-	-	-
Charge for use of the transmission and distribution system	-	-	-	-	-	-
Variation in contract asset margin	-	-	-	-	(79,026)	(79,026)
Other non-manageable expenses	-	-	-	-	-	-
Operating Gross Margin	185,375	98,385	283,760	254,529	111,036	365,565
Operating cost/expense	(7,123)	(176,949)	(184,072)	(14,504)	(5,456)	(19,960)
Personnel	(4,397)	-	(4,397)	(8,407)	(16)	(8,423)
Material	(150)	86	(64)	(324)	20	(304)
Third party service	(2,159)	(86)	(2,245)	(4,489)	(5)	(4,494)
construction cost	-	(176,530)	(176,947)	-	(5,465)	(5,465)
Others	(417)	(2)	(419)	(1,284)	10	(1,274)
EBITDA	178,252	(78,564)	99,688	240,025	105,580	345,605
Depreciation and amortization	(7,470)	7,406	(64)	(22,915)	22,861	(54)
Service result	170,783	71,159	99,624	217,110	128,441	345,551
Financial result	(56,364)	31	(56,395)	(173,802)	(2)	(173,804)
Financial income	366	(17)	384	18,270	0	18,270
Financial expenses	(56,730)	48	(56,779)	(192,072)	(2)	(192,074)
Result before income tax	114,419	71,190	43,229	43,308	128,439	171,747
Income tax and social contribution	(11,629)	(4,991)	(6,639)	(6,364)	(16,303)	(22,667)
Income tax subsidy	6,386	4,991	1,395	-	16,302	16,302
Tax breaks	-	8,465	(8,465)	-	-	-
deferred taxes	-	-	-	-	(48,645)	(48,645)
Income for the year	109,176	79,655	29,520	36,945	79,792	116,737

Intesa

Intesa's net revenue was R\$ 39 million in 1Q22, in line with the same period last year. Operating costs and expenses also remained in line with 1Q21. EBITDA reached R\$36 million in 1Q22, with an EBITDA margin of 93%, against R\$35 million in 1Q21 and a margin of 91%.

Income Statement (R\$ '000)	1Q21 Regulatory	Adjustments	1Q21 IFRS	1Q22 Regulatory	Adjustments	1Q22 IFRS
Operating income	44,680	(7,507)	37,173	45,790	(554)	45,236
power transmission	43,120	(42,767)	353	45,586	(45,586)	
Revenue from Operation and Maintenance	-	2,847	2,847		4,298	4,298
construction revenue	-	6,236	6,236		447	447
Financial Revenue - TIR Update	-	-	-		-	
Contract Asset Revenue	-	-	-		37,533	37,533
Contract asset - Gain/Loss of realization	-	(15,030)	(15,030)		-	
other recipes	1,560	619	2,179	204	2,754	2,958
Active in-service contract update	-	40,589	40,589			
Deductions from operating income	(6,219)	(1,815)	(8,034)	(6,212)	1,231	(4,981)
Net operating revenue	38,461	(9,322)	29,139	39,578	677	40,255
Electricity service cost	-	-	-	-	(20,962)	(20,962)
Variation in contract asset margin	-	-	-	-	-	(20,962)
Operating Gross Margin	38,461	(9,322)	29,139	39,578	(20,285)	19,293
Operating cost/expense	(3,446)	(2,776)	(6,222)	(2,955)	(199)	(3,154)
Personnel	(1,589)	-	(1,589)	(1,471)	-	(1,471)
Material	(25)	-	(25)	(43)	7	(36)
Third party service	(1,861)	-	(1,861)	(1,362)	(8)	(1,370)
construction cost	-	(2,776)	(2,776)		(199)	(199)
Others	29	-	29	(78)	-	(78)
EBITDA	35,016	(12,098)	22,918	36,624	(20,485)	16,139
Depreciation and amortization	(5,790)	5,775	(15)	(5,787)	5,786	(1)
Service result	29,226	(6,323)	22,903	30,837	(14,699)	16,138
Financial result	(6,880)	-	(6,880)	(13,164)	(0)	(13,164)
Financial income	193	-	193	2,585	(0)	2,585
Financial expenses	(7,073)	-	(7,073)	(15,749)	(0)	(15,749)
Result before income tax	22,346	(6,323)	16,023	17,673	(14,699)	2,974
Income tax and social contribution	(2,098)	(2,815)	(4,913)	(5,882)	4,877	(1,005)
Income tax subsidy		2,815	2,815	556	-	556
deferred taxes		(529)	(529)	-	-	-
Tax breaks		-	-	-	-	-
Income for the year	20,248	(6,852)	13,396	12,347	(9,822)	2,525

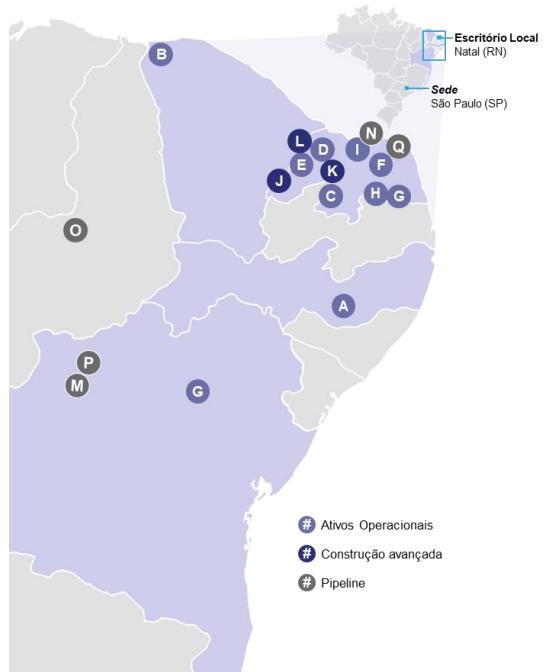
10. Renewables

Equatorial operates in the Renewables segment through Echoenergia S.A. On March 3, 2022, the Company concluded the acquisition of 100% of the shares of Echoenergia S.A. totaling BRL 7.0 billion.

Echoenergia is a company that develops, implements and operates electricity generation projects from renewable sources. Founded in early 2017, the company has its administrative headquarters in São Paulo and operating activities in the states of Pernambuco, Ceará, Rio Grande do Norte and Bahia .

The company currently operates 10 wind farms that together add up to 1.2GW in installed capacity. The most recent assets, Echo 8, 9 and 10 came online in February 2022 .

Additionally, Echoenergia has a portfolio of projects under development focused mainly on solar energy, which will add another 1.2 GW to its capacity .



We present below the main indicators of the Renewables segment. We highlight that, although the Company started the consolidation of Echoenergia in March 2022, for comparability purposes they fully comprise the performance of the first quarter.

11.1 Operational and Commercial Performance

	1Q21	1Q22	var
Wind Speed (m/s)	7.4	6.7	-9.5%
Gross Generated Energy (GWh) *	912.5	933.9	2.3%
Gross Energy Generated (GWh) - 12 months *	4,037.2	4,309.2	6.7%
Technical Availability - 12 months	97.21%	96.41%	-0.8%
Average sales price	197.71	209.81	6.1%

In 1Q22, the volume of energy generated was 21GWh higher when compared to the same period of the previous year. The volume reflects the completion, still in 1Q22, of the Serra do Mel 2 Complex, comprising the Echo 8, 9 and 10 wind farms. This addition was partially offset by the strong reduction in winds during 1Q22, around 9.5% lower than in 1Q21. In the 12-month accumulated indicator, the volume of Generated Energy recorded an increase of 6.7% in the comparison between periods, mainly due to the start-up of new wind farms.

Energy Balance

Energy Balance

(in MW average)	2023	2024	2025	2026	Gross Price at Auction (R\$/MWh)	Reference Date	Corrected Gross Price (R\$/MWh)	Net Price of PIS/COFINS/R&D (R\$/Mwh)
Physical Warranty	615	615	615	615				
Sell Government Auctions*	331	331	331	331	136	-	225.26	217.04
2010 - 02º LFA - 2013-20	68	68	68	68	133.38	01/05/2010	259.17	249.71
2013 - 18º LEN - 2018-20	23	23	23	23	123.30	01/01/2014	197.78	190.56
2014 - 19º LEN - 2017-20	108	108	108	108	134.92	01/07/2014	208.60	200.99
2014 - 20º LEN - 2019-20	14	14	14	14	138.54	01/12/2014	210.48	202.80
2009 - 02º LER - 2012-20	16	16	16	16	152.16	01/01/2010	290.94	280.32
2010 - 03º LER - 2013-20	50	50	50	50	124.73	01/06/2010	235.61	227.01
2011 - 04º LER - 2014-20	22	22	22	22	101.28	01/09/2011	175.11	168.72
2014 - 06º LER - 2017-20	21	21	21	21	140.88	01/11/2014	208.94	201.31
2015 - 08º LER - 2018-20	10	10	10	10	178.00	01/12/2015	240.72	231.93
Bilateral Sales	239	232	231	218	-	-	201.11	193.76
Total Sales	570	563	562	550	*XXXX - YYAAA - ZZZZ-WW: XXXX = year of the auction YY = auction number AAA = auction type (LFA->Alternative Sources; LEN -> New Energy; LER -> Reserve Energy) ZZZZ = supply start year WW = duration of supply, in years			
Energy Balance	44	51	52	65				
Average Sales Price (R\$/MWh)	205.24	203.07	202.50	200.60				
Average Purchase Price (R\$/MWh)	-	-	-	-				
Contracted Volume (%)	93%	92%	91%	89%				

11.2 Economic-Financial Performance

	1Q21	1Q22	var
Net Revenue	191	204	6.9%
Purchase of Energy	(11)	(8)	-22.3%
(=) Gross Profit from Energy	180	196	8.6%
Cost of Operation and Energy Production	(48)	(59)	23.0%
Gross profit	133	137	3.4%
Operating and Administrative Expenses	(9)	(10)	21.7%
EBITDA	124	127	2.2%
EBITDA Margin	68.8%	64.7%	4.1 p.p
Depreciation/Amortization	(62)	(75)	20.4%
Res. Financial	(101)	(115)	13.4%
Taxes	(3)	(8)	130.5%
Net Profit (Loss)	(43)	(71)	65.0%

1 – Does not consider non-recurring effects in 1Q22 (R\$ 15 million), carried out in the previous management, referring to the accounting effect of long-term incentives related to the change of control of the company.

Echoenergia S.A. ended the period with net revenue of R\$ 204 million, 6.9% higher than the same period last year, partially reflecting the start-up of new assets. This effect also impacted the increase in operating and administrative expenses, which grew 9.8% and EBITDA of R\$126.8 million in the quarter, 2.2% higher than the same period of the previous year.

It is important to mention that the quarter was impacted by the accounting, still in the previous management, of a non-cash and non-recurring effect for the Equatorial Group in the amount of R\$ 15 million in the Operating and Administrative Expenses group, referring to the accounting recognition of a long-term incentive regarding the change of control process.

The financial result in the period totaled negative R\$115.0 million, 13.4% higher than in 1Q21, as a result of the higher IPCA in the period, in addition to the higher volume of disbursed debts, due to the conclusion of the Echo 8, 9 and 10 projects.

11. Sanitation

On September 2, 2021, the Company won the auction to operate the sanitation concession for urban areas in the municipalities of the state of Amapá, effectively entering the sector and opening a new avenue for growth and value creation for the Group.

The operation was concluded on December 21, with the signature of the contract and payment of the grant, in the amount of R\$ 930 million, starting the period of assisted operation, of 6 months.

At the end of the assisted operation period, the 35-year concession period will begin, at which time the group will assume the operation of the asset.

Companhia de Saneamento do Amapá (CSA), was born serving more than 800,000 inhabitants in the state and has a set of goals and commitments assumed with the objective of universalizing sanitation in the region, bringing quality of life to the population, as detailed below.

The Company remains attentive to new opportunities in the sector.

Due
35 years

Universalization
17 years (Sewer)
11 years (Water)

Losses⁽¹⁾
From 70%
to 30% in
9 years

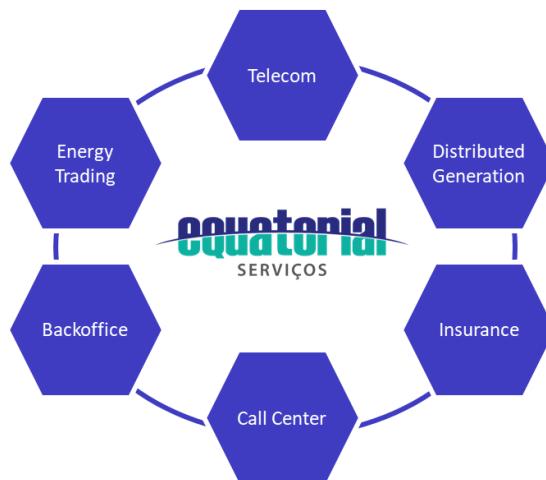
Measurement
(Hydrometer)
100% of clients
in 3 years



12. Services

Equatorial Serviços, formerly 55 Soluções, is the Company's vehicle that consolidates its presence in the group's other sectors of activity. With a broad portfolio of companies and services, the Equatorial Serviços vehicle encompasses both support activities and complementary services to the other companies in the group, as well as participation in growth sectors such as Distributed Generation, Telecom and the group's energy trading vehicle, SolEnergias.

Currently, Equatorial Serviços serves our 10 million customers with diversified services, with emphasis on:



- **Equatorial Telecom:** data and telephony services through the more than 3 thousand km of optical fiber launched. Serving corporate and residential customers, it also supports free services from branches and ombudsmen of the group.
- **Equatorial Geração Distribuída (Distributed Generation):** with a strong presence in the state of Maranhão, it operates through Enova, acquired in 2021, focusing on corporate and residential customers and more than 650 facilities, including commerce, industry and agribusiness. Customers produce a total of 1.5 million kWh/month.
- **SolEnergias (Energy Trading):** It became 100% owned by the Equatorial group as of October 2021. Originally with a narrower focus on the group's distributors, Sol now works in an integrated manner with the Company's other assets in generating value for the renewable energy business.
- **Equatorial Serviços:** With a synergistic vocation, the company stands out for offering services and products to customers of the group's distributors, through electricity bills, such as insurance products, covering more than 500 thousand active customers in 4Q21, and also for to corporate customers through the call-center service.

Economic-Financial Performance

(R\$ Million)	1Q21	1Q22	Var.
Net Revenue	57	68	18,7%
Operating costs and expenses	(49)	(64)	32,0%
Electricity purchased for resale	(34)	(34)	1,2%
Operational expenses	(15)	(17)	16,1%
EBITDA	9	4	-56%
Depreciation / Amortization	0	1	25%
EBITDA Margin	15,2%	5,7%	-63%
Service result (EBIT)	9	4	-56%
Financial result	1	1	97%
Taxes	1	(3)	-360%
Net profit	8	2	-72%

In general, it is important to note that the consolidated performance of Equatorial Serviços reflects the initial stages of development of its business, with the strengthening of the operating structures, without an immediate impact on the expansion of revenue. This is the example of the Telecom business, with the structuring of a team to expand data and broadband services (retail), and also of the DG segment, whose structure was expanded regionally aiming at Enova's operations through branches in other areas of concessions, previously focused mainly on the state of MA.

The negative variation in EBITDA is a consequence of this initial stage of maturation, as indicated above, and the lower volume of services provided to disCos, in the services segment, compared to the previous year, as a result of the adequacy of the scope of the service contracts. held during 1Q21.

Annex 1 – Regulatory Assets and Liabilities

REGULATORY ASSETS	3/31/2022					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Accrual	276,604	562,228	200,689	173,245	539,129	180,325
<i>CDE</i>	17,683	23,655	26,793	9,646	44,991	5,517
<i>Proinfa</i>	6,877	9,804	10,869	4,312	9,331	1,406
<i>System Charges</i>	238,988	342,170	104,090	113,079	258,478	87,763
<i>Basic Grid</i>	11,999	31,144	35,210	10,429	7,666	-
<i>Energy Purchase</i>	1,057	155,455	23,728	24,399	-	85,639
<i>Others</i>	-	-	-	1,997	218,663	-
<i>Neutrality</i>	-	-	-	-	-	-
<i>Overcontraction</i>	-	-	-	9,384	-	-
Amortization	108,327	108,835	193,560	284,962	374,747	99,420
<i>CDE</i>	6,983	5,773	10,000	396	9,435	2,570
<i>Proinfa</i>	3,246	3,289	4,626	1,707	7,068	1,363
<i>System Charges</i>	20,205	30,161	43,108	7	56,238	22,677
<i>RTE Energy</i>	-	-	-	-	1,881	-
<i>Basic Grid</i>	18,575	26,184	21,564	263,286	41,331	3,272
<i>Energy Purchase</i>	59,318	43,428	114,262	19,565	258,794	69,538
Parcel A Neutrality	-	-	14,234	5,327	30,701	4,047
<i>Excess Energy Purchase</i>	-	-	-	3,203	-	-
Other Regulatory Assets	68,928	66,178	155,771	5,799	134,426	94,320
<i>Others</i>	66,800	66,178	155,771	5,799	134,426	94,320
<i>CCEAR Insurances</i>	2,128	-	-	-	-	-
<i>Overcontraction</i>	-	-	-	-	-	-
Total	453,859	737,241	564,254	472,536	1,079,004	378,112
0						
REGULATORY LIABILITIES	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Accrual	(581)	(236,520)	(114,717)	(136,946)	(429,443)	(6,994)
<i>Energy Purchase</i>		(181,109)	(114,717)		(321,548)	
<i>Proinfa</i>	(86)	-	-			
<i>System Charges</i>	(481)	-	-			
<i>CDE</i>	-	-				
<i>Basic Grid</i>	(14)	0	-			(2,360)
<i>Parcel A Neutrality</i>		(11,180)		(24,917)	(14,833)	(8,730)
<i>Others</i>				(64,325)	(74,239)	
<i>Continuity Piauí</i>					(89)	
<i>Overcontraction</i>		(44,231)		(47,704)	(18,735)	4,096
Amortization	-	(1,316)	(11,846)	(15,657)	(76,378)	(125,275)
<i>Basic Grid</i>		(287)	(22,863)	(15,597)		
<i>Energy Purchase</i>		(1,029)	(17,548)			(114,573)
<i>CDE</i>			(10,027)			
<i>System Charges</i>			43,108	(58)		(10,689)
<i>Proinfa</i>			(4,516)	(3)		(13)
<i>Overcontraction</i>					(76,378)	
Parcel A Neutrality	(6,571)	(2,745)			(26,813)	
Other Regulatory Assets	(297,655)	(296,326)	(251,048)	(26,505)	(431,321)	(264,892)
<i>Others</i>	(293,658)	(296,326)	(229,968)	(26,505)	(431,321)	(264,892)
<i>Continuity Piauí</i>						
<i>Financial Exposure</i>						
<i>Excess Energy Purchase</i>	(3,997)	(57,117)	(21,081)	-		
<i>PIS/COFINS Compensation</i>						
Total	(304,807)	(594,024)	(377,611)	(179,108)	(963,955)	(397,161)
Net Regulatory Assets						
Regulatory Assets	453,859	737,241	564,254	472,536	1,079,004	378,112
Regulatory Liabilities	(304,807)	(594,024)	(377,611)	(179,108)	(963,955)	(397,161)
Net Regulatory Assets (for Net Debt)	149,052	143,217	186,643	293,427	115,049	(19,049)
<i>Piauí</i>						
<i>Reactive Energy</i>	(56,990)	(126,207)	(6,733)	(10,811)	-51637.28682	(951)
Net Regulatory Assets	92,062	17,010	179,911	282,617	63,412	(20,000)

Annex 2 – Manager Results - Isolated System - Equatorial Pará (R\$ MM)

ISOLATED SYSTEMS	1Q21	1Q22	Var.%
REVENUES / REIMBURSEMENTS	103	137.2	33.2%
CCC Subvention	80	123	53.6%
ACR Revenue (within the Company's Parcel A)	16	4	-77.9%
(-)C F PIS/COFINS	8	11	34.6%
COSTS / EXPENSES	(104)	(140.6)	-35.2%
Third Party Services	(2)	(3.7)	-85.4%
Others			
Energy and Potency Purchase - IS	(102)	(137)	-34.2%
SURPLUS (DEFICIT) IN ISOLATED SYSTEMS	(1)	(3)	-237.4%
COSTS / EXPENSES	61,200	65	-99.9%

Annex 3 – Income Tax and Social Contribution Rate (R\$ MM)

Net Income and Social Contribution		1Q22					
R\$ Million		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
EBT (a)		162	382	71	92	16	171
Net Income Expense		(29)	(67)	(3)	(19)	-	(43)
(+) Deferred Fiscal Asset		4	(40)	(24)	16	-	-
(-) Calculated Tax		(25)	(108)	(27)	(3)	-	(43)
(=) Tax - Cash Basis (b)		(25)	(108)	(27)	(3)	-	-
(b/a) Tax Rate		15.2%	28.2%	38.6%	3.5%	0.0%	25.0%
Real Income		155	506	119	52	-	-
Tax Rate over Real Income		15.8%	21.3%	22.9%	6.2%	0.0%	0.0%
Net Income and Social Contribution		1Q21					
R\$ Million		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
EBT (a)		246	171	90	70	(136)	(55)
Net Income Expense		(52)	(47)	(22)	(6)	-	-
(+) Deferred Fiscal Asset		21	44	20	-	(36)	-
(-) Calculated Tax		(31)	(4)	(2)	(6)	(36)	-
(=) Tax - Cash Basis (b)		(31)	(4)	(2)	(6)	(36)	-
(b/a) Tax Rate		12.7%	2.0%	2.4%	8.1%	-26.7%	0.0%
Real Income		166	48	24	76	-	-
Tax Rate over Real Income		18.8%	7.3%	9.1%	7.4%	0.0%	0.0%

Annex 4 – Consolidated Income Statement (R\$ 000')

EQUATORIAL MARANHÃO INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q21	1Q22
Operating Revenues	1,460,485	1,512,745
Electricity Sales	1,210,335	1,177,051
Electricity Supply	6,762	12,542
Construction Revenues	136,841	140,638
Other Revenues	106,547	182,514
Deductions from Operating Revenues	(349,837)	(466,451)
Net Operating Revenues	1,110,648	1,046,294
Energy Service Costs	(638,800)	(609,624)
Purchased Energy	(404,898)	(463,813)
Transmission and Grid Usage Charges	(97,062)	(5,173)
Construction Cost	(136,841)	(140,638)
Operating Gross Margin	471,848	436,670
Operating Expenses	(145,866)	(202,440)
Personnel	(36,273)	(28,870)
Material	(5,272)	(5,078)
Third Party Services	(83,360)	(85,732)
Provisions	(19,673)	(31,233)
Other	(2,143)	(3,466)
Other Operating Revenues (Expenses)	855	(48,061)
EBITDA	325,982	234,230
Depreciation and Amortization	(53,288)	(55,792)
Operating Income	272,694	178,438
Net Financial Results	(27,005)	(16,502)
Financial Revenues	63,314	125,366
Financial Expenses	(90,319)	(141,868)
Income Before Taxes	245,689	161,936
Social Contribution	(14,904)	(11,934)
Income Tax	(50,592)	(38,334)
Deferred Taxes	(20,880)	(4,259)
Fiscal Incentives	34,332	25,688
Net Income	193,645	133,097

EQUATORIAL PARÁ INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q21	1Q22
Operating Revenues	2,083,404	2,620,387
Electricity Sales	1,763,736	1,994,754
Electricity Supply	6,801	15,422
Construction Revenues	186,005	334,357
Other Revenues	126,862	275,854
Deductions from Operating Revenues	(548,704)	(749,683)
Net Operating Revenues	1,534,700	1,870,704
Energy Service Costs	(956,928)	(1,069,869)
Purchased Energy	(587,410)	(731,824)
Transmission and Grid Usage Charges	(183,513)	(3,688)
Construction Costs	(186,005)	(334,357)
Operating Gross Margin	577,772	800,835
Operating Expenses	(230,683)	(242,113)
Personnel	(54,891)	(40,719)
Material	(5,748)	(6,272)
Third Party Services	(99,257)	(106,138)
Provisions	(37,428)	(49,390)
Other	115	(3,143)
Potency and Energy Purchase - Isol. Systems	(102,473)	(136,849)
CCC Subvention	81,382	139,450
Fuel for Energy Generation	131	270
Other Operating Revenues (Expenses)	-	12,513
EBITDA	347,089	558,722
Depreciation and Amortization	(71,751)	(86,746)
Operating Income	275,338	471,976
Net Financial Results	(104,154)	(90,043)
Financial Revenues	192,134	264,289
Financial Expenses	(296,288)	(354,332)
Income Before Taxes	171,185	381,933
Social Contribution	(3,501)	(44,200)
Income Tax	(11,816)	(125,980)
Deferred Taxes	(43,664)	40,426
Fiscal Incentives	11,816	62,623
Net Income	124,020	314,802

EQUATORIAL PIAUÍ INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q21	1Q22
Operating Revenues	816,655	890,407
Electricity Sales	685,819	723,232
Electricity Supply	17,093	5,957
Construction Revenues	85,233	90,999
Other Revenues	28,509	70,219
Deductions from Operating Revenues	(231,927)	(302,491)
Net Operating Revenues	584,728	587,916
Energy Service Costs	(373,009)	(360,184)
Purchased Energy	(230,246)	(273,839)
Transmission and Grid Usage Charges	(57,529)	4,654
Construction Costs	(85,233)	(90,999)
Operating Gross Margin	211,719	227,732
Operating Expenses	(82,807)	(97,789)
Personnel	(19,264)	(20,790)
Material	(1,201)	(3,636)
Third Party Services	(48,270)	(56,857)
Provisions	(10,375)	(13,184)
Other	(2,068)	(1,730)
Fuel for Energy Generation	-	-
Other Operating Revenues (Expenses)	(1,629)	(1,592)
EBITDA	128,911	129,943
Depreciation and Amortization	(22,071)	(22,647)
Operating Income	106,839	107,296
Net Financial Results	(16,593)	(36,488)
Financial Revenues	93,569	226,126
Financial Expenses	(110,163)	(262,614)
Income Before Taxes	90,244	70,808
Social Contribution	(2,178)	(10,609)
Income Tax	(8,493)	(29,620)
Deferred Taxes	(19,877)	24,070
Fiscal Incentives	8,493	12,873
Net Income	68,189	67,522

EQUATORIAL ALAGOAS INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q21	1Q22
Operating Revenues	801,306	912,420
Electricity Sales	710,148	770,238
Electricity Supply	2,728	13,455
Construction Revenues	49,429	70,196
Other Revenues	39,000	58,531
Deductions from Operating Revenues	(231,439)	(330,329)
Net Operating Revenues	569,867	582,091
Energy Service Costs	(389,118)	(389,868)
Purchased Energy	(263,376)	(317,202)
Transmission and Grid Usage Charges	(76,312)	(2,470)
Construction Costs	(49,429)	(70,196)
Operating Gross Margin	180,749	192,223
Operating Expenses	(80,440)	(83,016)
Personnel	(19,966)	(17,582)
Material	(2,223)	(4,802)
Third Party Services	(37,055)	(40,170)
Provisions	(15,023)	(18,165)
Other	(1,054)	(1,950)
Fuel for Energy Generation	-	-
Other Operating Revenues (Expenses)	(5,119)	(347)
EBITDA	100,309	109,207
Depreciation and Amortization	(16,456)	(19,019)
Operating Income	83,853	90,188
Net Financial Results	(14,144)	2,148
Financial Revenues	56,218	58,418
Financial Expenses	(70,362)	(56,270)
Income Before Taxes	69,709	92,336
Social Contribution	(4,797)	(3,209)
Income Tax	(13,081)	(12,800)
Deferred Taxes	-	(15,528)
Fiscal Incentives	12,238	12,772
Net Income	64,068	73,571

CEE-E-D INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q21	1Q22
Operating Revenues	1,816,887	1,918,672
Electricity Sales	1,626,880	1,636,479
Electricity Supply	3,285	23,908
Construction Revenues	36,018	69,161
Other Revenues	150,704	189,124
Deductions from Operating Revenues	(723,420)	(860,159)
Net Operating Revenues	1,093,467	1,058,513
Energy Service Costs	(789,237)	(719,352)
Purchased Energy	(604,531)	(374,229)
Transmission and Grid Usage Charges	(148,688)	(275,962)
Construction Costs	(36,018)	(69,161)
Operating Gross Margin	304,230	339,161
Operating Expenses	(173,806)	(167,741)
Personnel	(115,974)	(71,200)
Material	(3,416)	(4,575)
Third Party Services	(48,585)	(41,530)
Provisions	(29,978)	(44,511)
Other	30,545	(6,453)
Fuel for Energy Generation	-	-
Other Operating Revenues (Expenses)	(6,398)	528
EBITDA	130,424	171,420
Depreciation and Amortization	(37,905)	(41,330)
Operating Income	92,519	130,090
Net Financial Results	(228,535)	(113,664)
Financial Revenues	57,768	251,472
Financial Expenses	(286,303)	(365,136)
Income Before Taxes	(136,016)	16,426
Social Contribution	-	-
Income Tax	-	-
Deferred Taxes	(36,333)	-
Fiscal Incentives	-	-
Net Income	(172,349)	16,426

CEA INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q21	1Q22
Operating Revenues	213,114	190,940
Electricity Sales	200,364	164,989
Electricity Supply	4,600	(1,349)
Construction Revenues	-	17,244
Other Revenues	8,150	10,056
Deductions from Operating Revenues	(37,114)	(73,588)
Net Operating Revenues	176,000	117,352
Energy Service Costs	(156,036)	(109,934)
Purchased Energy	(156,036)	(92,690)
Transmission and Grid Usage Charges	-	-
Construction Costs	-	(17,244)
Operating Gross Margin	19,964	7,418
Operating Expenses	(52,617)	(889)
Personnel	(17,768)	(36,203)
Material	(86)	(131)
Third Party Services	(16,043)	(8,284)
Provisions	(12,154)	9,699
Other	(6,553)	(968)
Fuel for Energy Generation	-	34,348
Other Operating Revenues (Expenses)	(13)	650
EBITDA	(32,653)	6,529
Depreciation and Amortization	(6,491)	(4,792)
Operating Income	(39,144)	1,737
Net Financial Results	(16,154)	169,204
Financial Revenues	(14,797)	287,732
Financial Expenses	(1,357)	(118,528)
Income Before Taxes	(55,298)	170,941
Social Contribution	-	(11,317)
Income Tax	-	(31,429)
Deferred Taxes	-	-
Fiscal Incentives	-	-
Net Income	(55,298)	128,195

EQUATORIAL TRANSMISSÃO IFRS INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q21	1Q22
Operating Revenues	328,145	476,236
Construction Revenues	301,785	107,282
Financial Update Revenues	0	-
Transmission Revenues	1	-
Operation and Maintenance Revenues	2,720	15,039
Contract Asset Update	356,145	339,879
Contract asset Gains/Expenses in Realization	-296,180	-
Contract Asset Revenues	-42,931	-
Other Revenues	6,604	14,036
Deductions from Operating Revenues	(44,384)	(31,645)
Net Operating Revenues	283,760	444,591
Energy Service Costs	(176,947)	(84,491)
Construction Costs	(176,947)	(5,465)
Contract Asset Variation	-	(79,026)
Operating Gross Margin	106,813	360,100
Operating Expenses	(7,125)	(14,495)
Personnel	(4,397)	(8,423)
Material	(64)	(304)
Third Party Services	(2,245)	(4,494)
Provisions	-	-
Other	(419)	(1,274)
Other Operating Revenues (Expenses)	0	-
EBITDA	99,269	345,605
Depreciation and Amortization	(64)	(54)
Net Financial Results	(56,395)	(173,804)
Financial Revenues	384	18,270
Financial Expenses	(56,779)	(192,074)
Income Before Taxes	42,810	171,747
Social Contribution	(6,639)	(22,667)
Income Tax	1,395	16,302
Deferred Taxes	(8,465)	(48,645)
Net Income (before Minorities)	29,101	116,737

EQUATORIAL ENERGIA INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ '000)	1Q21	1Q22
Operating Revenues	5,564,050	8,665,672
Electricity Sales	4,408,110	6,505,347
Electricity Supply	33,384	69,935
Construction Revenues	765,529	830,324
Transmission Operations	-	-
Operation and Maintenance Revenues	5,566	19,337
Energy Generation	-	66,744
Other Revenues	351,461	1,173,985
Deductions from Operating Revenues	(1,423,880)	(2,822,483)
Net Operating Revenues	4,140,170	5,843,189
Energy Service Costs	(2,571,370)	(3,331,189)
Purchased Energy	(1,934,135)	(2,502,942)
Losses in Realization - Contract Asset	-	(99,988)
Construction Costs	(637,235)	(728,259)
Operating Gross Margin	1,568,800	2,512,000
Operating Expenses	(562,318)	(942,824)
Personnel	(163,345)	(258,724)
Material	(15,169)	(33,073)
Third Party Services	(250,980)	(327,826)
Provisions	(83,931)	(146,632)
CCC Subvention	-	(33,042)
Other	(30,485)	(55,383)
Other Operating Revenues (Expenses)	(18,408)	(88,144)
EBITDA	1,006,482	1,569,176
Depreciation and Amortization	(164,028)	(255,660)
Equity Income	11,210	-
Goodwill Amortization	(28,150)	(66,520)
Operating Income	825,514	1,246,996
Net Financial Results	(230,661)	(360,477)
Financial Revenues	408,119	1,338,297
Financial Expenses	(638,780)	(1,698,774)
Income Before Taxes	594,853	886,519
Social Contribution	(28,839)	(87,684)
Income Tax	(93,589)	(260,158)
Deferred Taxes	(90,858)	(13,439)
Fiscal Incentives	71,089	130,814
Net Income (before Minorities)	452,656	656,052
Minorities	(99,430)	(98,521)
Net Income	353,226	557,531

Annex 5 - Income Statement Per Company (R\$ Million)

The table below reflects Equatorial's accounting consolidation process. In the "Non-Controlling Shareholder Interest" line, an adjustment is made so that Equatorial's consolidated net income reflects its real interest in Maranhão (65.1%), Pará (96.5%), Piauí (94.5%), Alagoas (96.4%) and CEEE-D (95.1%).

Income Statement by Company ('000)	Holding	Soluções	Transmissão	Echoenergia	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEE-E-D	Intesa	CSA	CEA	Demais Veículos	Eliminações	Consolidado
Operating Revenues	-	77	476	67	1,513	2,620	890	912	1,919	45	-	191	0	(46)	8,666
Electricity Sales	-	39	-	-	1,177	1,995	723	770	1,636	-	-	165	-	-	6,505
Electricity Supply	-	-	-	-	13	15	6	13	24	-	-	(1)	-	-	70
Construction Revenues	-	-	107	-	141	334	91	70	69	0	-	17	-	-	830
Transmission Operations	-	-	-	-	(0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)
Operation and Maintenance Revenues	-	-	15	-	(0)	-	-	-	-	4	-	-	-	-	19
Energy Generation	-	-	-	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67
Other Revenues	-	39	354	0	183	276	70	59	189	40	-	10	0	(46)	1,174
Deductions from Operating Revenues	-	(9)	(32)	(3)	(466)	(750)	(302)	(330)	(860)	(5)	-	(74)	8	-	(2,822)
Net Operating Revenues	-	68	445	65	1,046	1,871	588	582	1,059	40	-	17	8	(46)	5,843
Energy Service Costs	-	(34)	(84)	(3)	(610)	(1,070)	(360)	(390)	(719)	(21)	-	(110)	70	-	(3,331)
Purchased Energy	-	(34)	-	(3)	(464)	(732)	(274)	(317)	(374)	-	-	(93)	70	-	(2,220)
Transmission and Grid Usage Charges	-	-	(79)	-	(5)	(4)	5	(2)	(276)	(21)	-	-	-	-	(383)
Construction Costs	-	-	(5)	-	(141)	(334)	(91)	(70)	(69)	(0)	-	(17)	-	-	(728)
Operating Expenses	(27)	(30)	(37)	(23)	(202)	(242)	(98)	(83)	(168)	(3)	(3)	(1)	(71)	46	(943)
Personnel	(6)	(18)	(13)	(4)	(29)	(41)	(21)	(18)	(71)	(1)	(1)	(36)	-	-	(259)
Material	(0)	(6)	(1)	(1)	(5)	(6)	(4)	(5)	(5)	(0)	-	(0)	(0)	-	(33)
Third Party Services	(20)	(3)	(8)	(3)	(86)	(106)	(57)	(40)	(42)	(1)	(0)	(8)	-	46	(328)
Provisions	-	(0)	-	-	(31)	(49)	(13)	(18)	(45)	-	-	10	1	-	(147)
CCC Subvention	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	34	(70)	-	(33)
Other	(1)	(3)	(15)	(14)	(3)	(3)	(2)	(2)	(6)	(0)	(3)	(1)	(1)	-	(55)
Other Operating Revenues (Expenses)	-	-	-	-	(48)	(39)	(2)	(0)	1	-	-	1	-	-	(88)
EBITDA	(27)	4	323	39	234	559	130	109	171	16	(3)	7	8	-	1,569
Depreciation and Amortization	(0)	(0)	(0)	(25)	(56)	(87)	(23)	(19)	(41)	(0)	-	(5)	(0)	-	(256)
Operating Income	(28)	4	323	14	178	472	107	90	130	16	(3)	2	7	-	1,314
Equity Income	654	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	(679)	(67)
Equity Income	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(679)
Goodwill Amortization	(24)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	-	(67)
Net Financial Results	(33)	1	(174)	(43)	(17)	(90)	(36)	2	(114)	(13)	(16)	169	3	-	(360)
Financial Revenues	106	5	18	7	125	264	226	58	251	3	2	288	(5)	(11)	1,338
Financial Expenses	(140)	(4)	(192)	(50)	(142)	(354)	(263)	(56)	(365)	(16)	(18)	(119)	9	11	(1,699)
Income Before Taxes	593	5	149	(29)	162	382	71	92	16	3	(19)	171	(31)	(679)	887
Social Contribution	-	(1)	(5)	(1)	(12)	(44)	(11)	(3)	-	(2)	-	(11)	2	-	(88)
Income Tax	-	(2)	(18)	(3)	(38)	(126)	(30)	(13)	-	(4)	-	(31)	5	-	(260)
Deferred Taxes	(13)	-	(49)	1	(4)	40	24	(16)	-	5	-	-	(2)	-	(13)
Fiscal Incentives	-	-	16	-	26	63	13	13	-	1	-	-	-	-	131
Net Income (with Minorities)	580	2	94	(32)	133	315	68	74	16	3	(19)	128	(27)	(679)	656
Minorities Stakes	-	-	-	-	46	11	3	3	1	-	(4)	0	38	-	99
Net Income	580	2	94	(32)	87	304	64	71	16	3	(16)	128	(65)	(679)	557

Annex 6 – Balance Sheet (R\$ Million)

EQTL ENERGIA BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT ASSETS	14,161	15,745	19,718	21,690	19,296
Cash	2,491	4,205	3,778	2,997	1,990
Short Term Investments	4,324	3,916	5,843	7,375	6,392
Receivables	3,451	3,543	4,734	5,476	5,665
Receivables - Tariff Flags	-	-	-	-	-
Fuel Purchase - CCC Account	27	42	62	63	52
Services Requested	515	536	550	606	534
Related Parties	-	-	-	-	-
Regulatory Assets	188	57	696	699	344
Judicial Deposits	4	4	4	4	4
Derivatives	184	226	318	293	119
Inventory	62	96	142	204	236
Dividends	-	-	-	6	-
Taxes Recoverable	1,080	1,067	1,377	1,216	1,407
Taxes Recoverable on Net Income	202	239	284	306	380
Others	559	618	785	1,052	911
Concession Financial Asset	-	-	-	-	-
Contractual Assets	1,074	1,196	1,146	1,394	1,261
NON-CURRENT ASSETS	28,137	27,756	35,846	40,024	51,325
LONG TERM ASSETS	9,134	8,719	11,301	12,937	12,913
Financial Applications	120	114	115	116	507
Receivables	940	998	1,159	1,221	1,237
Regulatory Assets	36	22	152	698	327
Fuel Purchase - CCC Account	-	-	-	-	-
CCC Subrogation - Investments	122	92	68	85	74
Judicial Deposits	258	262	414	470	477
Services Requested	26	26	26	19	19
Future Raise of Capital	-	-	-	-	-
Swap Operations	368	101	112	541	506
Taxes Recoverable	778	574	953	973	647
Taxes Recoverable on Net Income	83	83	81	117	117
Pension Plan	23	23	23	29	29
Others	303	286	250	213	190
Financial Asset	6,076	6,139	6,869	7,515	7,834
Taxes Deferred	-	-	1,081	940	948
FIXED ASSETS	19,003	19,037	24,544	27,087	38,412
Investments	158	169	185	293	154
Suppliers Advance	-	-	-	-	-
Permanent assets	21	23	147	106	5,160
Contract Assets	9,974	10,017	10,591	10,798	11,198
Intangible Assets	8,822	8,805	13,566	15,836	21,771
Usage Rights	27	23	55	53	129
ASSETS	42,298	43,501	55,564	61,714	70,621
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	6/30/2021	3/31/2022
CURRENT LIABILITIES	7,094	7,977	12,216	12,349	11,329
Suppliers	1,721	1,723	2,922	4,108	2,466
Personnel	60	66	316	193	193
Loans and Financing	1,743	2,172	2,923	2,627	2,178
Debentures	940	1,254	1,811	961	1,198
Taxes Payable	439	431	849	1,161	1,174
Parcel A Returnables	243	214	0	-	37
Taxes Payable on Net Income	103	215	194	216.54	511
Income Taxes Deferred	-	-	-	-	-
Dividends	592	720	720	130.47	771
Public Lighting Contribution	85	88	79	89.89	87
Related Parts	-	-	-	-	-
Sector Charges	374	338	562	477.70	509
Profit Shares	145	97	119	140.50	153
Swap Operations	-	95	0	5.12	33
Contingencies Provision	220	121	184	526.13	517
Profit Shares	27	45	34	34.51	31
PIS/COFINS to be restituted	-	-	729	719.65	454
CCC Charges	-	-	-	-	-
Others	391	389	673	853.10	923
Pension Plan	-	-	83	80.06	70
Leasing Liabilities	10	8	19	25.88	25
NON-CURRENT LIABILITIES	23,114	23,003	29,461	34,120	41,272
Suppliers	20	19	19	179	101
Loans and Financing	10,288	9,699	11,455	12,175	15,362
Debentures	4,116	4,645	5,692	9,640	12,820
Parcel A Returnables	330	278	50	37	37
Taxes Payable	223	214	2,456	2,518	2,512
Contingencies Provision	990	994	1,789	1,609	1,614
Debt from Judicial Restructuring	956	976	877	895	906
Related Parts	-	-	-	-	-
Pension Plan	162	162	1,164	1,082	1,103
Deferred Taxes	2,007	1,985	2,081	2,366	2,580
Deferred PIS/COFINS	1,009	1,033	1,054	1,085	1,111
Sector Charges	152	439	207	88	77
Derivatives	-	108,652	44	47	335
PIS/COFINS to be restituted	2,327	2,187	2,243	2,058	2,103
CCC Charges	277	-	-	-	-
Others	241	247	289	311	524
Leasing Liabilities	17	16	41	32	86
Minorities	1,911	1,952	1,946	-	-
SHAREHOLDERS' EQUITY	10,180	10,570	11,941	15,245	18,020
Capital Stock	3,490	4,655	4,655	4,655	7,438
Revaluation Reserves	(296)	(264)	(300)	-	-
Shares in Treasury	(632)	(632)	(643)	(643)	(643)
Profit Reserves	7,264	5,947	5,956	5,970	9,022
Other Comprehensive Income	-	-	-	(272)	(315)
Retained Earnings	-	-	-	-	-
PPA's Piauí and Alagoas	-	-	-	-	-
Net Results	353	863	2,273	3,695	580
Other Shareholders Participation	-	-	-	1,840	1,939
Total Liabilities and Equity	42,298	43,501	55,564	61,714	70,621

EQTL MARANHÃO BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT ASSETS	2,760	2,812	2,940	2,702	2,453
Cash	260	542	400	80	17
Short Term Investments	922	647	638	672	804
Receivables	1,407	1,479	1,601	1,685	1,659
Low Income	44	44	45	46	45
(-) Provision for Doubtful Accounts	(509)	(583)	(605)	(632)	(658)
Receivable - Tariff Flags	-	-	(0)	-	(0)
Services Provided	104	118	109	143	98
Related Parts	-	-	-	-	-
Judicial Deposits	4	4	4	4	3
Regulatory Assets	-	-	117	136	29
Derivatives	-	-	-	-	-
Inventory	18	24	28	34	37
Taxes Recoverable	339	341	329	223	162
Recoverables from Energy Purchase and Charges	55	57	61	65	66
Others	116	140	213	246	191
NON-CURRENT ASSETS	4,609	4,574	4,696	5,117	5,203
LONG TERM ASSETS	2,833	2,789	2,846	3,259	3,355
Financial Applications	58	51	52	52	53
Receivables	50	108	104	98	79
Regulatory Assets	28	22	55	106	63
Services Provided	25	25	25	7	7
Judicial Deposits	107	109	112	115	119
Swap Operations	2	-	-	-	-
Taxes Recoverable	218	145	59	60	61
Taxes Recoverable on Net Income	-	-	-	33	33
Pension Plan	-	-	-	3	3
Others	24	24	24	23	22
Financial Asset	2,321	2,305	2,416	2,763	2,916
FIXED ASSETS	1,776	1,787	1,850	1,858	1,848
Investments	-	-	-	-	4
Intangible Assets	1,560	1,569	1,534	1,521	1,530
Contract Asset	214	217	314	336	313
Usage Rights	2	1	1	2	1
ASSETS	7,369	7,386	7,636	7,819	7,656
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT LIABILITIES	1,252	1,236	2,030	2,080	1,773
Suppliers	412	390	632	611	418
Personnel	17	20	21	19	21
Loans and Financing	92	100	107	112	113
Debentures	191	204	710	511	505
Regulatory Liabilities	124	133	-	-	-
Taxes Payable	89	96	142	123	112
Taxes Payable on Net Income	55	93	82	86	88
Dividends	74	1	1	191	191
Consumer Charges	-	-	8	8	-
Public Lighting Contribution	18	20	11	13	8
R&D in energy efficiency	66	59	51	86	90
Profit Sharing	39	22	30	38	36
Swap Operations	-	-	0	0	0
Contingencies Provision	23	23	23	31	22
PIS/COFINS to be restituted	-	-	116	82	52
Others	50	75	95	168	115
Leasing Liabilities	2	-	0	1	1
NON-CURRENT LIABILITIES	2,945	2,908	2,485	2,676	2,693
Suppliers	20	19	19	11	11
Loans and Financing	1,117	1,050	1,243	1,399	1,341
Debentures	634	638	141	147	151
Taxes Payable	3	4	4	4	4
Deferred Taxes	397	373	399	476	481
Contingencies Provision	104	105	107	98	108
Regulatory Liabilities	-	-	-	-	-
R&D in energy efficiency	48	52	58	17	14
Derivatives	-	40	9	8	66
PIS/COFINS to be restituted	621	623	498	501	504
Pension Plan	-	-	-	6	6
Leasing Liabilities	0	1	0	1	1
Others	-	5	7	8	8
SHAREHOLDERS' EQUITY	3,172	3,242	3,120	3,064	3,191
Capital Stock	1,480	1,652	1,652	1,652	1,652
Capital Reserves	32	33	36	39	39
Profit Reserves	1,489	1,175	1,136	1,385	1,385
Present Value Adjustments	(23)	-8	-10	(12)	(20)
Other Results	-	-	-	-	-
Other Shareholders Participation	-	-	(299)	-	-
Retained Earnings	194	391	606	-	135
Total Liabilities and Equity	7,369	7,386	7,636	7,819	7,656

EQTL PARAÁ BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT ASSETS	5,461	5,593	5,717	4,759	4,573
Cash	1,326	1,243	1,903	174	407
Short Term Investments	1,540	1,621	698	1,380	1,317
Receivables	2,796	2,889	3,129	3,166	3,185
Low Income	44	46	50	51	52
(-) Provision for Doubtful Accounts	(1,387)	(1,429)	(1,472)	(1,520)	(1,570)
Receivable - Tariff Flags	-	-	-	-	-
Fuel Purchase - CCC Account	27	42	62	63	52
Services Provided	206	202	183	221	186
Related Parts	-	-	-	-	-
Judicial Deposits	-	-	197	-	58
Regulatory Assets	29	-	-	66	16
Derivatives	184	141	53	165	98
Inventory	21	37	-	95	-
Taxes Recoverable	445	459	483	387	290
Taxes Recoverable on Net Income	79	87	99	100	116
Mutual			132	135	139
Others	152	255	199	276	228
NON-CURRENT ASSETS	7,149	6,883	7,078	7,370	7,489
LONG TERM ASSETS	5,034	4,753	4,818	5,060	5,058
Securities	25	25	25	25	26
Receivables	344	337	335	323	315
CCC Subrogation - Investments	122	92	68	85	74
Regulatory Assets	0	-	-	91	1
Fuel Purchase - CCC Account	0	-	-	-	-
Services Provided	1	1	1	6	6
Judicial Deposits	76	79	84	86	91
Taxes Recoverable	349	264	164	88	99
Taxes Recoverable on Net Income	50	50	50	50	50
Deferred Taxes	0	-	-	-	-
Derivatives	236	101	98	107	53
Pension Plan	6	6	6	7	7
Others	165	61	1	2	2
Financial Asset	3660	3,737	3,987	4,190	4,335
FIXED ASSETS	2,115	2,131	2,260	2,312	2,431
Investments	33	33	32	32	12
Contract Asset	182	257	474	668	720
Intangible Assets	1881	1,824	1,737	1,595	1,684
Usage Rights	19	17	16	17	16
ASSETS	12,609	12,475	12,794	12,130	12,061.652
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3/31/2021	6/30/2021	3/31/2020	6/30/2020	3/31/2022
CURRENT LIABILITIES	2,654	2,736	3,669	3,288	2,680
Suppliers	650	709	959	1,090	780
Personnel	18	20	22	22	22
Loans and Financing	991	1,032	1,100	767	555
Debentures	287	296	324	53	81
Regulatory Liabilities	-	9	-	-	-
Taxes Payable	150	137	201	206	192
Taxes Payable on Net Income	6	68	67	44	135
Dividends	67	-	1	204	204
Consumer Charges	-	-	-	-	-
Public Lighting Contribution	27	28	23	24	23
R&D in energy efficiency	181	155	110	100	103
Profit Sharing	44	31	37	43	49
Related Parties	-	-	-	-	-
Swap Operations	-	-	-	-	-
Debt from Judicial Restructuring	28	46	43	44	40
Contingencies Provision	6	7	7	21	22
PIS/COFINS to be restituted	-	-	526	369	226
Leasing Liabilities	6	6	2	3	2
CCC Charges	-	-	-	-	-
Others	193	193	249	297	244
NON-CURRENT LIABILITIES	6,473	6,176	5,518	5,483	5,705
Suppliers	0	-	-	-	-
Loans and Financing	2005	1,711	2,084	2,100	2,383
Debentures	1183	1,186	1,192	1,199	1,168
Taxes Payable	169	166	163	102	94
Deferred Taxes	416	402	456	497	457
Contingencies Provision	125	120	120	-	120
Regulatory Liabilities	271	256	50	120	-
Related Parties	0	-	-	-	-
R&D in energy efficiency	15	-	-	-	-
Debt from Judicial Restructuring	965	986	988	1,009	1,026
Pension Plan	53	53	53	52	52
PIS/COFINS to be restituted	951	954	337	343	349
Leasing Liabilities	13	12	16	16	15
Others	30	31	31	31	30
Sector Charges	277	299	26	13	10
SHAREHOLDERS' EQUITY	3,482	3,562	3,607	3,360	3,677
Capital Stock	1624	1624	1624	1624	1,624
Revaluation Reserves	81	75	71	68	65
Capital Reserves	17	18	20	22	23
Capital Reserves	1641	1499	1437	1650	1,650
Profit Reserves	0	0	0	0	-
Present Value Adjustments	-19	6	4	-4	(3)
Retained Earnings	13	7	10	0	3
Other Shareholders Participation			-269	0	-
Net Results	124	334	710	0	315
Total Liabilities and Equity	12,609	12,475	12,794	12,131	12,062

EQTL PIAUÍ BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT ASSETS	2,207	2,599	2,967	2,967	2,910
Cash	435	979	555	555	438
Short Term Investments	761	476	915	915	1,111
Receivables	688	704	1,313	1,313	1,293
Low Income	8	8	9	9	10
(-) Provision for Doubtful Accounts	(186)	(194)	(595)	(595)	(607)
Receivable - Tariff Flags	-	-	-	-	-
Fuel Purchase - CCC Account	-	-	-	-	-
Services Provided	126	133	125	125	127
Judicial Deposits	-	0	-	-	-
Regulatory Assets	-	-	15	15	-
Derivatives	1	85	128	128	61
Inventory	16	27	47	47	55
Taxes Recoverable	196	211	222	222	196
Taxes Recoverable on Net Income	23	24	34	34	43
Others	139	146	200	200	184
NON-CURRENT ASSETS	2,719	2,551	3,083	3,287	3,327
LONG TERM ASSETS	917	710	1,092	1,193	1,176
Receivables	249	260	256	290	282
CCC Subrogation - Investments	-	-	-	-	-
Regulatory Assets	8	-	14	202	199
Fuel Purchase - CCC Account	-	-	-	-	-
Services Provided	-	-	-	5	5
Judicial Deposits	40	40	19	19	20
Taxes Recoverable	174	127	66	46	45
Taxes Recoverable on Net Income	-	-	-	4	4
Deferred Taxes	-	-	479	396	420
Derivatives	130	-	-	-	-
Inventory	-	-	-	-	-
Others	274	241	207	173	140
Financial Asset	42	43	51	58	61
FIXED ASSETS	1,802	1,841	1,992	2,095	2,151
Investments	-	-	-	-	-
Contract Asset	418	414	449	480	513
Permanent Assets	-	-	-	-	-
Intangible Assets	1,383	1,426	1,542	1,614	1,638
Usage Rights	1	1	-	0	0
ASSETS	4,925	5,150	6,056	6,256	6,237
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT LIABILITIES	1,527	2,060	2,254	2,288	1,982
Suppliers	335	315	472	486	317
Personnel	9	10	11	8	9
Loans and Financing	193	566	626	629	563
Debentures	409	718	733	318	346
Regulatory Liabilities	119	72	-	-	37
Taxes Payable	108	111	140	121	108
Taxes Payable on Net Income	3	15	10	4	32
Dividends	-	-	-	180	79
Consumer Charges	-	-	-	-	-
Public Lighting Contribution	15	16	19	19	19
R&D in energy efficiency	40	38	32	79	90
Profit Sharing	20	16	19	22	24
Related Parties	-	-	-	-	-
Swap Operations	-	-	-	-	-
Debt from Judicial Restructuring	-	-	-	-	-
Contingencies Provision	145	55	68	55	59
PIS/COFINS to be restituted	-	-	-	219	165
Leasing Liabilities	1	1	-	0	0
Others	130	125	126	148	134
NON-CURRENT LIABILITIES	3,608	3,171	3,234	3,403	3,535
Loans and Financing	2,137	1,947	2,070	2,199	2,270
Debentures	620	310	310	710	710
Taxes Payable	17	12	6	3	0
Deferred Taxes	22	9	-	-	-
Swap Operations	-	69	35	23	124
Contingencies Provision	216	222	207	166	138
Regulatory Liabilities	-	6	-	-	-
Related Parties	-	-	-	-	-
R&D in energy efficiency	81	81	88	24	13
Debt from Judicial Restructuring	-	-	-	-	-
Pension Plan	4	4	4	3	3
PIS/COFINS to be restituted	455	457	459	222	225
Leasing Liabilities	-	-	0	0	0
Others	55	55	56	53	52
SHAREHOLDERS' EQUITY	(210)	(81)	568	564	720
Capital Stock	1	1	1	1	1
Capital Reserves	6,286	7	8	9	10
Capital Reserves	-	-	-	762	863
Profit Reserves	(218)	(202)	(206)	-	(221)
Other Results	-	-	-	(208)	-
Retained Earnings	(67)	(67)	(67)	-	-
Net Results	68	181	832	-	68
Total Liabilities and Equity	4,925	5,150	6,056	6,256	6,237

EQTL ALAGOAS BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT ASSETS	1,805	1,617	1,722	1,896	1,842
Cash	385	449	378	412	349
Short Term Investments	600	464	447	333	405
Receivables	559	570	657	1,260	1,273
Low Income	7	6	6	7	9
(-) Provision for Doubtful Accounts	(178)	(183)	(205)	(636)	(651)
Receivable - Tariff Flags	-	-	-	-	-
Fuel Purchase - CCC Account	-	-	-	-	-
Services Provided	73	76	80	76	79
Related Parts	-	-	-	-	-
Judicial Deposits	0	0	0	0	0
Regulatory Assets	160	57	221	298	274
Inventory	7	7	10	11	17
Taxes Recoverable	88	45	26	28	30
Taxes Recoverable on Net Income	8	9	9	12	11
Others	98	116	93	94	45
Financial Asset	-	-	-	-	-
NON-CURRENT ASSETS	1,628	1,682	2,362	2,394	2,382
LONG TERM ASSETS	419	436	1,057	1,025	976
Receivables	278	272	271	273	267
CCC Subrogation - Investments	-	-	-	-	-
Regulatory Assets	-	-	21	33	8
Fuel Purchase - CCC Account	-	-	-	-	-
Services Provided	-	0	-	1	1
Judicial Deposits	34	34	31	25	24
Taxes Recoverable	36	37	40	43	38
Taxes Recoverable on Net Income	-	-	-	-	-
Deferred Taxes	-	-	602	544	528
Derivatives	-	-	-	-	-
Pension Plan	17	17	17	19	-
Others	-	20	17	14	32
Financial Asset	54	55	58	75	77
FIXED ASSETS	1,208	1,246	1,303	1,368	1,406
Investments	0	7	7	7	7
Contract Asset	136	159	199	186	207
Permanent Assets	-	-	-	-	-
Intangible Assets	1,067	1,076	1,096	1,175	1,191
Usage Rights	4	4	1	1	1
ASSETS	3,431	3,298	4,082	4,289	4,224
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT LIABILITIES	932	921	1,068	1,339	1,091
Suppliers	226	210	253	353	240
Personnel	8	9	9	8	9
Loans and Financing	387	397	397	399	390
Debentures	-	-	-	-	-
Regulatory Liabilities	-	-	-	-	-
Taxes Payable	69	27	78	81	78
Taxes Payable on Net Income	7	15	8	7	5
Dividends	57	64	64	259	180
Consumer Charges	-	-	-	-	-
Public Lighting Contribution	25	24	26	33	37
R&D in energy efficiency	77	112	68	62	63
Profit Sharing	11	5	7	10	12
Related Parties	-	-	-	-	-
PIS/COFINS to be restituted	-	-	88	49	10
Contingencies Provision	46	36	28	19	17
Leasing Liabilities	1	1	0	0	0
Others	19	21	40	59	51
NON-CURRENT LIABILITIES	2,302	2,016	1,914	1,894	1,924
Loans and Financing	1,569	1,470	1,382	1,411	1,441
Debentures	-	-	-	-	-
Taxes Payable	34	31	28	25	23
Deferred Taxes	-	-	-	-	-
Deferred Taxes	-	-	-	-	-
Swap Operations	-	-	-	-	-
PIS/COFINS to be restituted	300	154	154	154	154
Contingencies Provision	173	175	172	149	153
Regulatory Liabilities	58	16	-	-	-
Related Parties	-	-	-	-	-
Public Lighting Contribution	-	-	-	-	-
R&D in energy efficiency	7	7	14	8	9
Debt from Judicial Restructuring	-	-	-	-	-
Pension Plan	105	105	105	95	95
Leasing Liabilities	2	3	1	1	1
Others	53	55	58	52	49
SHAREHOLDERS' EQUITY	197	361	1,100	1,056	1,210
Capital Stock	1	296	296	296	296
Capital Reserves	9	9	9	10	11
Capital Reserves	302	-	-	915	995
Profit Reserves	(180)	(180)	(180)	-	(166)
Other Results	-	-	-	(166)	-
Retained Earnings	-	-	-	-	-
Net Results	64	236	973	-	74
Total Liabilities and Equity	3,431	3,298	4,082	4,289	4,224

CEEE-D BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	9/30/2021	12/31/2021	3/31/2022
CURRENT ASSETS	2,859	2,632	2,632
Cash	140	182	182
Short Term Investments	1,254	467	467
Receivables	1,690	2,122	1,125
Low Income	(0)	-	-
(-) Provision for Doubtful Accounts	(896)	(997)	-
Receivable - Tariff Flags	-	-	-
Fuel Purchase - CCC Account	-	-	-
Services Provided	30	34	34
Related Parts	-	-	-
Judicial Deposits	-	-	-
Regulatory Assets	277	8	8
Inventory	15	15	15
Taxes Recoverable	280	677	677
Taxes Recoverable on Net Income	10	9	9
Others	59	114	114
Derivatives	2	-	-
Financial Asset	-	-	-
NON-CURRENT ASSETS	3,638	3,580	3,580
LONG TERM ASSETS	1,395	1,229	1,229
Receivables	170	184	184
CCC Subrogation - Investments	167	-	-
Regulatory Assets	62	55	-
Fuel Purchase - CCC Account	-	-	55
Services Provided	-	-	-
Judicial Deposits	-	204	204
Taxes Recoverable	623	349	349
Taxes Recoverable on Net Income	-	-	-
Deferred Taxes	-	-	-
Derivatives	15	-	-
Pension Plan	-	-	-
Others	2	2	2
Financial Asset	357	435	435
FIXED ASSETS	2,244	2,350	2,350
Investments	1	1	1
Contract Asset	60	171	171
Permanent Assets	122	71	71
Intangible Assets	2,024	2,082	2,082
Usage Rights	37	27	27
ASSETS	6,498	6,212	6,212
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	9/30/2021		
CURRENT LIABILITIES	2,211	1,666	1,666
Suppliers	506	392	392
Personnel	243	104	104
Loans and Financing	570	171	171
Debentures	10	18	18
Regulatory Liabilities	-	-	-
Taxes Payable	265	280	280
Taxes Payable on Net Income	1	1	1
Dividends	-	-	-
Consumer Charges	-	-	-
Related Parties	-	0	-
Derivatives	-	33	33
Public Lighting Contribution	-	-	-
R&D in energy efficiency	291	112	112
Profit Sharing	-	-	-
Related Parties	83	70	70
PIS/COFINS to be restituted	-	-	-
Contingencies Provision	59	282	282
Leasing Liabilities	15	19	19
Others	170	185	185
NON-CURRENT LIABILITIES	7,354	7,195	7,195
Loans and Financing	1,022	984	984
Debentures	1,493	1,512	1,512
Taxes Payable	2,254	2,281	2,281
Deferred Taxes	-	-	-
Deferred Taxes	-	-	-
Swap Operations	-	37	37
PIS/COFINS to be restituted	795	818	818
Contingencies Provision	707	516	516
Regulatory Liabilities	-	-	-
Related Parties	-	-	-
Public Lighting Contribution	-	-	-
R&D in energy efficiency	21	32	32
Debt from Judicial Restructuring	-	-	-
Pension Plan	1,002	948	948
Leasing Liabilities	24	10	10
Others	36	57	57
SHAREHOLDERS' EQUITY	(3,068)	(2,649)	(2,649)
Capital Stock	3,386	3,386	3,386
Capital Reserves	-	0	0
Capital Reserves	-	-	-
Profit Reserves	(1,330)	-	(1,277)
Other Results	-	(1,277)	-
Retained Earnings	(5,123)	(4,774)	(4,774)
Net Results	-	16	16
Total Liabilities and Equity	6,498	6,212	6,212

CEA BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	3/31/2022
CURRENT ASSETS	1,159
Cash	17
Short Term Investments	782
Receivables	212
Low Income	-
(-) Provision for Doubtful Accounts	-
Receivable - Tariff Flags	-
Fuel Purchase - CCC Account	-
Services Provided	3
Related Parts	-
Judicial Deposits	-
Regulatory Assets	17
Inventory	3
Taxes Recoverable	30
Taxes Recoverable on Net Income	7
Others	87
Derivatives	-
Financial Asset	-
NON-CURRENT ASSETS	423
LONG TERM ASSETS	106
Receivables	39
CCC Subrogation - Investments	-
Regulatory Assets	-
Fuel Purchase - CCC Account	-
Services Provided	-
Judicial Deposits	3
Taxes Recoverable	-
Taxes Recoverable on Net Income	53
Deferred Taxes	-
Derivatives	-
Pension Plan	-
Others	0
Financial Asset	11
FIXED ASSETS	317
Investments	-
Contract Asset	33
Permanent Assets	-
Intangible Assets	283
Usage Rights	1
ASSETS	1,582
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3/31/2022
CURRENT LIABILITIES	1,193
Suppliers	473
Personnel	11
Loans and Financing	2
Debentures	-
Regulatory Liabilities	-
Taxes Payable	370
Taxes Payable on Net Income	156
Dividends	-
Consumer Charges	38
Related Parties	-
Derivatives	1
Public Lighting Contribution	-
R&D in energy efficiency	-
Profit Sharing	-
Related Parties	-
PIS/COFINS to be restituted	-
Contingencies Provision	114
Leasing Liabilities	1
Others	27
NON-CURRENT LIABILITIES	1,596
Loans and Financing	226
Debentures	432
Taxes Payable	514
Deferred Taxes	110
Deferred Taxes	-
Swap Operations	-
PIS/COFINS to be restituted	105
Contingencies Provision	53
Regulatory Liabilities	110
Regulatory Assets	37
Related Parties	-
Public Lighting Contribution	-
R&D in energy efficiency	-
Debt from Judicial Restructuring	-
Pension Plan	-
Leasing Liabilities	-
Others	10
SHAREHOLDERS' EQUITY	(1,208)
Capital Stock	1,518
Capital Reserves	10
Capital Reserves	-
Profit Reserves	22
Other Results	-
Retained Earnings	(2,885)
Net Results	128
Total Liabilities and Equity	1,582

INTESA REGULATORY BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	1/31/2022
CURRENT ASSETS	84	112	138	120	133
Cash	59	87	111	94	108
Receivables	18	17	18	18	17
Other Receivables	1	2	2	2	2
Upfront Expenses	-	-	-	-	-
Undergoing Services	6	6	6	6	6
NON-CURRENT ASSETS	533	529	527	526	526
LONG TERM ASSETS	9	12	15	18	23
Collateral Deposits			-	-	0
Taxes to Compensate	9	12	15	18	23
FIXED ASSETS	524	517	512	508	503
Fixed Assets	520	512	508	504	498
Intangible Assets	4	4	4	4	4
ASSETS	617	641	665	646	659
<hr/>					
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	1/31/2022
CURRENT LIABILITIES	55	103	105	69	76
Suppliers	30	28	29	30	29
Personnel	1	1	1	1	1
Loans and Financing	-	-	-	-	-
Debt Service	3	6	6	-	-
Debetures	(1)	1	(1)	9	3
Taxes to Collect	3	2	2	2	3
Taxes Payable	11	12	15	18	23
Sector Charges	6	7	7	7	7
Dividends	1	45	45	-	9
Profit Sharing	-	-	-	-	-
Others	0	0	1	1	1
NON-CURRENT LIABILITIES	520	522	523	529	532
Loans and Financing	-	-	-	-	-
Debetures	508	511	513	518	521
ICMS Incentive	12	12	12	11	11
Others	0	(0)	(2)	0	0
SHAREHOLDERS' EQUITY	42	16	36	49	52
Capital Stock	23	23	23	20	23
Capital Reserves	-	-	-	-	-
Profit Reserves	99,999	(45)	(45)	(42)	17
Retained Profit Reserves	-	-	-	-	-
Dividends	(100,000)	-	-	-	-
Retained Earnings	20	38	58	71	12
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	617	641	665	646	660

INTESA IFRS BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	1/31/2022
CURRENT ASSETS	276	292	331	311	312
Cash	0	0	1	0	0
Investments	58	87	111	93	108
Receivables	18	17	18	18	17.44
Financial Assets	-	-	-	-	-
Contract Asset	179	167	184	182	169.42
Receivable - Tariff Flags	9	12	8	8	8
Judicial Deposits	-	-	-	-	-
Services Requested	-	-	-	-	-
Services Ongoing	6	6	6	6	6
Supplier Upfront Pay	3	1	1	1	1
Others	2	2	2	2	2
NON-CURRENT ASSETS	811	816	787	778	770
LONG TERM ASSETS	811	816	787	778	770
Receivables	-	-	-	-	-
Transmission Contract Asset	811	816	787	777	770
Taxes to Compensate	-	-	-	-	-
Securities	-	-	-	-	-
Supplier Upfront Pay	-	-	-	-	-
Intangible Assets	-	-	-	-	-
Deposits	-	-	-	-	-
Judicial Deposits	0	0	0	0	0
FIXED ASSETS	-	-	0	-	0
Permanent Assets	-	-	0	-	0
ASSETS	1,087	1,108	1,119	1,089	1,082
<hr/>					
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	3/31/2021	6/30/2021	9/30/2021	12/31/2021	1/31/2022
CURRENT LIABILITIES	56	104	98	59	61
Suppliers	30	28	29	30	29
Payroll	1	1	1	1	1
Debt Charges	-	-	-	-	-
Personnel	6	7	7	7	7
Loans and Financing	-	-	-	-	-
Debetures	2	7	5	9	3
Taxes to Collect	2	2	2	2	2
Taxes Payable	11	12	8	8	8
Dividends	1	45	45	-	9
Others	1	1	1	1	2
NON-CURRENT LIABILITIES	775	778	781	783	781
Loans and Financing	-	-	-	-	-
Debentures	508	511	513	518	520.6
Tax Incentives	12	12	12	12	11.5
Deferred Taxes	148	148	146	144	139
Deferred PIS/COFINS	107	108	110	110	110
SHAREHOLDERS' EQUITY	257	226	240	247	240
Capital Stock	23	23	23	20	22.75
Capital Reserves	-	-	-	-	-
Profit Reserves	221	177	177	179	215
Profit Retention Reserves	-	-	-	-	-
Retained Earnings	13	27	40	47	2.52
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	1,087	1,108	1,119	1,089	1,082

SPVS REGULATORY BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	SPV 1	SPV 2	SPV 3	SPV 4	SPV 5	SPV 6	SPV 7	SPV 8	Consolidated
CURRENT ASSETS	36,153	34,461	75,652	271,110	81,370	136,825	117,640	94,712	847,924
Cash	18,976	14,300	55,585	236,043	57,642	113,684	93,594	68,872	658,696
Receivables	9,675	8,681	14,744	24,576	11,776	14,645	11,937	15,179	111,212
Other Receivables	7,472	11,400	5,326	10,468	11,943	8,507	12,085	10,629	77,829
Upfront Expenses	31	79	(2)	23	10	(11)	25	33	188
NON-CURRENT ASSETS	480,789	486,228	701,218	1,135,115	524,083	584,691	608,800	867,651	5,388,575
LONG TERM ASSETS	9,341	9,674	11,867	947	9,209	482	5,118	30	46,668
Collateral Deposits	9,341	9,674	11,867	-	8,776	-	-	-	39,658
Taxes to Compensate	-	-	-	947	433	482	5,118	30	7,010
FIXED ASSETS	471,448	476,554	689,351	1,134,168	514,874	584,209	603,682	867,621	5,341,907
Fixed Assets	460,617	451,887	686,187	1,113,612	504,393	573,928	591,526	833,896	5,216,046
Intangible Assets	10,830	24,667	3,164	20,557	10,481	10,281	12,156	33,725	125,861
ASSETS	516,942	520,689	776,871	1,406,225	605,453	721,516	726,440	962,363	6,236,499
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	SPV 1	SPV 2	SPV 3	SPV 4	SPV 5	SPV 6	SPV 7	SPV 8	Consolidated
CURRENT LIABILITIES	27,627	31,728	76,955	52,236	63,574	33,130	117,977	69,826	473,053
Suppliers	6,077	4,852	6,239	15,159	6,533	11,955	10,234	5,577	66,627
Personnel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Loans and Financing	9,088	9,644	12,188	29,147	12,688	14,403	16,465	28,173	131,797
Debt Service	8,282	8,475	10,281	-	2,635	-	14,953	25,544	70,171
Debetures	413	339	666	-	1,533	-	3,343	4,424	10,718
Taxes to Collect	1,505	1,952	1,797	2,893	1,736	1,321	1,054	1,524	13,781
Taxes Payable	942	281	316	2,154	5,627	3,992	6,734	2,474	22,520
Sector Charges	536	500	470	1,131	502	560	521	867	5,087
Dividends	6	5,000	5	16	3	6	4	8	5,048
Profit Sharing	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Others	779	684	44,992	1,735	32,318	893	64,668	1,235	147,304
NON-CURRENT LIABILITIES	409,207	404,082	547,391	1,070,862	401,946	523,715	418,824	669,114	4,445,140
Loans and Financing	344,271	350,984	425,485	1,070,769	324,256	522,032	263,503	450,856	3,752,156
Debetures	64,937	53,098	106,050	-	76,010	-	154,915	218,210	673,221
Mutual	-	-	15,856	-	-	-	-	(0)	15,856
Taxes to Collect	-	-	-	-	-	-	258	-	258
Others	0	-	-	93	1,680	1,683	148	48	3,651
SHAREHOLDERS' EQUITY	80,108	84,879	152,525	283,128	139,932	164,671	189,640	223,423	1,318,306
Capital Stock	92,459	94,888	118,770	209,694	89,257	104,770	146,857	171,171	1,027,866
Capital Reserves	2,134	-	-	5,640	-	-	-	13,674	21,448
Profit Reserves	11,045	8,607	20,081	37,159	20,810	25,829	17,947	29,451	170,929
Dividends	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Net Results	(25,529)	(18,617)	13,674	30,635	29,865	34,072	24,835	9,128	98,063
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	516,942	520,689	776,871	1,406,225	605,453	721,516	726,440	962,363	6,236,499

SPES IFRS BALANCE SHEET

ASSETS (R\$ '000)	SPV 1	SPV 2	SPV 3	SPV 4	SPV 5	SPV 6	SPV 7	SPV 8	Echo	EQTT	Eliminações	Consolidated
CURRENT ASSETS	137	127	215	514	195	279	236	255	668	109	(11)	2,724
Cash	-	-	-	-	-	-	1	-	456	-	-	457
Investments	19	14	55	236	57	114	93	69	-	93	-	750
Receivables	10	9	15	25	12	15	12	15	122	-	-	235
Financial Assets												-
Contract Asset	99	90	136	241	112	140	115	158	-	-	-	1,091
Receivable - Tariff Flags	7	10	3	11	7	4	10	9	29	2	-	92
Dividends										5	(5)	-
Upfront Paid Expenses										-	-	-
Services Requested										-	-	-
Services Ongoing	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Supplier Upfront Pay	-	2	4	-	5	3	3	2	24	1	-	44
Inventory	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-	-	10
Others	2	2	2	1	2	3	2	2	27	8	(6)	45
NON-CURRENT ASSETS	705	653	1,116	1,903	905	1,117	956	1,170	6,203	10,355	(5,265)	19,818
LONG TERM ASSETS	705	653	1,116	1,903	905	1,117	956	1,170	1,160	10,353	(5,265)	14,773
Receivables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmission Contract Asset	696	643	1,103	1,901	895	1,116	950	1,170	-	-	-	8,474
Taxes to Compensate	-	-	-	1	-	-	5	-	-	-	-	6
Securities	9	10	12	-	9	-	-	-	402	-	-	442
Supplier Upfront Pay	-	-	1	1	1	1	1	-	595	4	-	604
Intangible Assets	-	-	-	-	-	-	-	-	10,349	(5,265)	-	5,084
Deposits	-	-	-	-	-	-	-	-	51	-	-	51
Judicial Deposits	-	-	-	-	-	-	-	-	83	-	-	83
Others	-	-	-	-	-	-	-	-	29	-	-	29
FIXED ASSETS	-	-	-	-	-	-	-	-	5,043	-	-	5,045
Permanent Assets	-	-	-	-	-	-	-	-	5,043	2	-	5,045
ASSETS	842	780	1,331	2,417	1,100	1,396	1,192	1,425	6,871	10,464	(5,276)	22,542
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	SPV 1	SPV 2	SPV 3	SPV 4	SPV 5	SPV 6	SPV 7	SPV 8	Echo	EQTT	Eliminações	Consolidated
CURRENT LIABILITIES	28	32	77	52	65	33	119	70	612	14	(11)	1,091
Suppliers	6	5	6	15	6	12	10	6	34	1	-	101
Payroll	-	-	-	-	-	-	-	-	9	10	-	19
Debt Charges	8	9	11	29	7	14	10	21	21	-	-	130
Personnel	1	1	-	1	1	1	1	1	-	-	-	7
Loans and Financing	9	9	55	-	40	-	86	33	162	-	-	394
Debentures	-	-	1	-	2	-	3	4	130	2	-	142
Taxes to Collect	2	2	2	3	2	1	1	2	7	1	-	23
Taxes Payable	1	-	-	2	6	4	7	2	60	-	-	82
Dividends	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	(5)	-
Leasing Liabilities	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-
Provision for reimbursement	-	-	-	-	-	-	-	-	130	-	-	-
Others	1	1	2	2	1	1	1	1	58	-	(6)	62
NON-CURRENT LIABILITIES	588	561	825	1,581	647	850	659	949	4,340	992	-	11,992
Loans and Financing	344	351	425	1,071	324	522	264	451	2,743	-	-	6,495
Debentures	65	53	106	-	76	-	155	218	1,133	992	-	2,798
Tax Incentives	-	-	-	-	-	-	-	-	9	-	-	9
Deferred Taxes	94	77	156	292	144	201	133	137	191	-	-	1,425
Deferred PIS/COFINS	85	80	122	218	101	125	107	143	-	-	-	981
Mutual	-	-	16	-	-	-	-	-	-	-	-	16
Leasing Liabilities	-	-	-	-	-	-	-	-	59	-	-	59
Provision for reimbursement	-	-	-	-	-	-	-	-	45	-	-	45
Provision for demobilization	-	-	-	-	-	-	-	-	44	-	-	44
Others	-	-	-	-	2	2	-	-	116	-	-	120
SHAREHOLDERS' EQUITY	226	187	429	784	388	513	414	406	1,919	9,458	(5,265)	9,459
Capital Stock	92	95	119	210	89	105	147	171	2,526	7,322	(3,554)	7,322
Capital Reserves	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	7
Profit Reserves	117	76	299	539	279	383	260	211	-	2,044	(2,163)	2,045
Profit Retention Reserves	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retained Earnings	17	16	11	35	20	25	7	24	(607)	85	452	85
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	842	780	1,331	2,417	1,100	1,396	1,192	1,425	6,871	10,464	(5,276)	22,542