

# Release de Resultados 3T21



LUCRO  
LÍQUIDO

R\$ 511 MM

DÍVIDA  
LÍQUIDA

R\$ 8.088 MM

EBITDA

R\$ 1.124 MM



AÇÕES EM  
TESOURARIA

25.885.126



TOTAL DE  
AÇÕES

606.850.394



FREE  
FLOAT

45,1%

\*considera ações em  
tesouraria proporcional  
ao % do freefloat



CONTROLADOR

54,9%

\*considera ações em  
tesouraria proporcional ao  
% do controlador

**TELECONFERÊNCIA  
DE RESULTADOS  
COM WEBCAST**

26 de outubro de 2021

A conferência será realizada em português  
com tradução simultânea para inglês.

**Português**

10:00 (Brasília)  
+55 (11) 2185-5907

[Link Webinar Português](#)

**Inglês**

9:00 a.m. (Eastern Time)  
02:00 p.m. (London Time)

[Link Webinar.com](#)  
[tradução simultânea](#)

**RELAÇÕES COM  
INVESTIDORES**

[www.edp.com.br/ri](http://www.edp.com.br/ri)

[ri@edpbr.com.br](mailto:ri@edpbr.com.br)

+ 55 11 2185-5907

**ISEB3**



**IBRX100 B3**

**ICO2B3**

## MENSAGEM DO PRESIDENTE

Olá a todas e a todos,

Os nove primeiros meses de 2021 foram marcados pela evolução constante dos nossos resultados, fechando o trimestre com EBITDA de R\$ 1,1 bilhão e Lucro de R\$ 511 milhões, representando um crescimento de 60,7% e 70,3%, respectivamente, em relação ao período homólogo de 2020, mesmo com os efeitos da pandemia ainda evidentes.

Em abril apresentamos nosso planejamento estratégico com a visão 2021-2025 e, após apenas 5 meses, já realizamos movimentos importantes que demonstram o meu compromisso em implementar uma estratégia voltada para criar valor adicional aos nossos acionistas, através do aumento de nossos níveis de investimentos, com foco em transição energética, geração solar e redução da exposição de risco.

Assim, gostaria de destacar as transações recentes de aquisição da CELG-T, no dia 14 de outubro, e a venda de três ativos de transmissão, nomeadamente o lote 24 (localizado no ES), e os lotes 7 e 11 (localizados no MA), no último dia 19. Em conjunto, essas operações representam uma das melhores expressões de nossa estratégia de rotação de ativos no segmento de Transmissão. Dado que a EDP possui grande expertise em construir e antecipar a entrega de ativos greenfield, fator que gera um significativo valor adicional ao projeto, a realização do desinvestimento destes lotes permitirá a cristalização desse valor ainda em 2021. Adicionalmente, esta operação permitiu o aumento da presença da EDP em Transmissão, uma vez que foram vendidos 439 km de linhas e adquiridos 756 km, e entregamos três subestações e recebemos 14. Cabe ainda salientar que a CELG-T requer a realização de um capex importante em sua área de concessão, para o qual poderemos agregar valor através da nossa expertise de construção.

Ainda em consonância com o nosso compromisso com o Plano de Negócios, deliberamos esta semana o investimento do primeiro projeto Solar da EDP utility scale, ou seja, em larga escala. A Monte Verde Solar prevê o desenvolvimento de uma usina fotovoltaica, com capacidade instalada de 209 MW e com um PPA de 15 anos já firmado. Este investimento é um projeto com participação equitativa entre a EDP Brasil e a EDP Renováveis, de forma a permitir a otimização de sinergias e expertises de cada uma das empresas.

Em resumo, com estas operações antecipamos e cristalizamos valor dos lotes recém construídos, aumentamos nossa participação no segmento de Transmissão e em Solar, com o primeiro investimento no segmento utility scale, além de termos adquirido um portfólio adicional de geração de valor, através dos investimentos e crescimento do Estado de Goiás, ao mesmo tempo em que reduzimos a exposição de risco do nosso portfólio.

Tão relevante quanto a parte estratégica, o nosso Time de Operação também apresentou resultados e avanços importantes neste trimestre. Em Distribuição, o volume de energia distribuída apresentou um aumento de 4,2% em função da recuperação da atividade econômica e da expansão no número de clientes. Ainda neste segmento, merece destaque o processo de reajuste tarifário da EDP Espírito Santo, que resultou no aumento de 9,75% na tarifa média para o consumidor e numa alta de 46% da Parcela B. Na EDP São Paulo, por sua vez, o reajuste tarifário aprovado refletiu uma elevação de 12,47% na tarifa média para o consumidor e um aumento de 32,6% na Parcela B. Dado que este evento ocorreu após o fechamento do terceiro trimestre esse reajuste não impacta os resultados deste trimestre.

Em relação à crise hídrica, que atualmente acomete o país como a pior dos últimos 91 anos, a gestão integrada do portfólio da EDP mostrou-se mais uma vez eficaz. A atuação da Trading em conjunto com as geradoras hídricas nas transações de compra e venda de energia, mitigou de forma integral os impactos desse cenário de preços elevados.

Tudo isso sem deixar de acompanhar e manter o nosso compromisso de otimização da estrutura de capital através de uma alavancagem consolidada de 2,7x Dívida Líquida / EBITDA ajustado, desconsiderando os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses, e ficando, assim, dentro do target estabelecido.

Gostaria também de trazer um destaque alinhado aos nossos compromissos ESG. Neste mês, a EDP foi apontada como uma das empresas mais transparentes na divulgação de informações sobre sustentabilidade. A Companhia foi selecionada para compor a seleta lista de 14 organizações após estudo realizado pelo Observatório da Transparência, iniciativa do conselho consultivo no Brasil da Global Report Initiative (GRI). Dentre os critérios avaliados estão: divulgação do relatório de sustentabilidade em momento oportuno, avaliação por uma instituição independente e coerência em relação ao que se divulga em releases ou no Formulário de Referência enviado à Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

Com o objetivo de melhorarmos a qualidade de vida, trabalho e segurança das nossas pessoas, inauguramos em julho nossa nova sede no bairro da Lapa, em São Paulo. Com mais de 10.000 metros quadrados, o projeto foi reconhecido com o selo Fitwell, fazendo da EDP a primeira empresa do setor elétrico a conquistar a certificação, que premia a criação de ambientes saudáveis no local de trabalho, melhorando a saúde e a produtividade dos ocupantes. Com isso, demos início, em outubro, ao retorno aos escritórios administrativos em um modelo híbrido.

Entre tantas boas notícias, encerro esta mensagem com mais uma conquista da nossa empresa. Em setembro, a EDP foi selecionada como a Melhor Empresa do setor de energia pelo anuário Época Negócios 360°, que avalia as companhias com base em seis critérios: desempenho financeiro, governança corporativa, inovação, pessoas, sustentabilidade e visão de futuro. Agradeço este reconhecimento aos mais de 3 mil colegas da EDP, que trabalham todos os dias incansavelmente em busca da excelência em todos os nossos negócios.

Um abraço,

**João Marques da Cruz | Presidente/CEO**

Destaques do Período (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Margem Bruta</b>	1.446.034	1.022.738	41,4%	3.999.504	2.999.796	33,3%
<b>PMSO</b>	(296.779)	(302.851)	-2,0%	(975.341)	(947.744)	2,9%
<b>PMSO Recorrente<sup>1</sup></b>	(251.941)	(243.033)	3,7%	(797.784)	(762.069)	4,7%
<b>EBITDA</b>	1.124.135	699.408	60,7%	2.972.009	1.984.471	49,8%
<b>EBITDA Ajustado</b>	753.895	579.349	30,1%	2.179.333	1.703.817	27,9%
<b>Lucro Líquido</b>	510.518	299.772	70,3%	1.350.790	808.045	67,2%
<b>Lucro Líquido Ajustado</b>	266.160	220.533	20,7%	827.624	622.813	32,9%
<b>Capex<sup>2</sup></b>	631.881	477.518	32,3%	1.734.670	1.227.730	41,3%
<b>Dívida Líquida<sup>3</sup></b>	8.087.987	6.135.717	31,8%	8.087.987	6.135.717	31,8%

Nota: 1 PMSO Recorrente exclui B2C, Solar, Transmissão, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID e Soluções. 2 Capex considera ativos consolidados. 3 Saldo de dívida líquida referente a 30/09/2021 e 31/12/2020. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

# Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	5
2. CONSOLIDADO	6
2.1.1 Margem Bruta	7
2.1.2 Gastos Gerenciáveis	9
2.1.3. Resultado das Participações Societárias	10
2.1.4 EBITDA	10
2.1.5. Resultado Financeiro	11
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	12
2.1.7. Lucro Líquido	12
2.2. Endividamento	13
2.2.1. Dívida Bruta	13
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	14
2.3. Variação do Imobilizado	15
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	17
3.1. Distribuição	17
3.1.2. Resultado	17
3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)	19
3.1.4 Perdas	19
3.1.5. Indicadores de Qualidade	20
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	20
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	21
3.2. Geração Convencional	22
3.2.1 Capacidade Instalada	22
3.2.2 Gestão Energética Integrada	22
3.2.3 Geração Hídrica	23
3.2.4 Projetos Não Consolidados	24
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	24
3.2.4.3 UHE São Manoel	26
3.3 Comercialização	27
3.4. Geração Solar/Serviços	28
3.5. Transmissão	29
4. MERCADO DE CAPITAIS	30
4.1. Desempenho das Ações	30
4.2. Capital Social	30
5. ANEXOS	31

## 1. EVENTOS RELEVANTES

**Complemento da Adesão à Repactuação do Risco Hidrológico no Ambiente de Contratação Regulado ("ACR") anterior a 2015**

Em 13 de julho foi publicada a Lei nº 14.182/21, MP nº 1.031, relativa à desestatização da Eletrobras. Entre outros temas, em relação ao GSF, o art. 18 alterou a Lei nº 13.203/15, permitindo que a parcela da energia do ACR pré-2015 fosse repactuada nos mesmos termos da Lei nº 14.052/20 (GSF do ACL).

**EDP Espírito Santo tem reajuste tarifário aprovado pela ANEEL**

Em 3 de agosto, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP Espírito Santo ("EDP ES"), aplicado a partir de 07 de agosto de 2021. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de +9,75% e reajuste da parcela B foi de 46,08%, atingindo o montante de R\$ 1,5 bilhão.

**Listagem das Ações da Companhia na Latibex**

Em 13 de agosto, a Companhia apresentou Pedido de Incorporação ao Mercado para listagem de suas ações ordinárias na Latibex, mercado internacional de valores mobiliários latino-americanos vinculado à Bolsa de Madrid, tendo sido aprovado em 20 de outubro, com data de início da negociação em 27 de outubro através do código XENBR. Com a listagem, a Companhia espera promover maior exposição a investidores do mercado de capitais internacionais, o que poderá possibilitar novas formas de financiamento de suas atividades e contribuir para uma melhor valorização das suas ações.

**EDP Transmissão MA I: Entrada em Operação Comercial (lote7)**

Em 4 de outubro, a Companhia conclui as etapas para entrada em operação do trecho final do lote 7.

**Aquisição CELG-T**

Em 14 de outubro, a Companhia venceu o leilão para aquisição de 100% das ações da Celg Transmissão S.A. ("Celg-T"), pertencentes à Companhia Celg de Participações – CelgPar, pelo montante de R\$ 1.977 milhões. Nos termos do edital, a liquidação do leilão e a consumação da aquisição das ações Celg-T, estão sujeitas a homologação do resultado do leilão pela Comissão de Licitação, aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE, anuência da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e consumação do direito de preferência dos acionistas minoritários da CelgPar, que totalizam 0,1% de participação. A CELG-T possui um portfólio de 755,5 Km de rede e opera 14 subestações (12 próprias + 2 como acessantes), percorrendo predominantemente o estado de Goiás. O prazo de concessão é até o período de 2043 a 2046 e apresenta Receita Anual Permitida ("RAP") de R\$ 223,0 milhões (ciclo 2021/2022).

**Alienação de 100% do Capital Social de três Lotes de Transmissão**

Em 19 de outubro, a Companhia assinou um contrato de compra e venda com uma empresa detida pela Actis Assessoria Investimentos Ltda ("Actis") para formalizar a alienação de 100% do capital social detido pela EDP Brasil referente a três ativos de transmissão, sendo eles EDP Transmissão S.A. ("Lote 24"), EDP Maranhão I S.A. ("Lote 7") e EDP Maranhão II S.A. ("Lote 11"). A transação gerou um enterprise value no montante de R\$ 1.329 milhões<sup>1</sup>, valor ainda a ser ajustado entre a data base e a data de fechamento. A conclusão da transação está sujeita a aprovação do CADE, ANEEL, BNB e debenturistas do lote 24.

**EDP São Paulo tem reajuste tarifário aprovado pela ANEEL**

Em 21 de outubro, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP São Paulo ("EDP SP"), aplicado à partir de 23 de outubro de 2021. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de +12,39% e reajuste da parcela B foi de 32,59%, atingindo o montante de R\$ 1,6 bilhão.

**Ativos hídricos classificados para venda**

Em 25 de outubro, foram cumpridas as condições previstas no CPC 31 - Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada (IFRS 5 - Ativos não correntes detidos para venda), para a classificação de um conjunto de ativos e passivos de geração hídrica no Brasil como ativos e passivos não correntes detidos para venda. As usinas hídricas são: UHE Santo Antônio do Jari, UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Mascarenhas (Energest).

**Programa de Recompra de Ações**

Em 25 de outubro, a Companhia aprovou em reunião do Conselho de Administração o cancelamento de 25.685.126 ações em tesouraria e a abertura de um novo Programa de Recompra de Ações, conforme descrito no fato relevante divulgado na presente data.

**Liberações e Captações de Recursos Financeiros**

Ao longo do trimestre foram desembolsados os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Espírito Santo	Debêntures - 11ª Emissão	ago-21	400.000
EDP São Paulo	Debêntures - 12ª Emissão	ago-21	350.000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	4131 Scotiabank - SWAP	ago-21	85.000
EDP Comercializadora	Cédula de Câmbio - MUFG	set-21	100.000
Total até 30 de Junho			935.000

As informações a seguir referem-se ao terceiro trimestre e ao acumulado de 2021, em comparação ao período homólogo de 2020.

## 2. CONSOLIDADO

### 2.1 Resultado Consolidado

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros <sup>2</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>3</sup>
	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>370.779</b>	<b>715.385</b>	<b>3.327.881</b>	<b>1.006.165</b>	<b>163.839</b>	<b>790</b>	<b>20.113</b>	<b>(427.622)</b>	<b>5.177.330</b>
Receita de Construção	-	-	288.281	-	250.334	-	-	-	538.615
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(22.677)	-	-	-	(22.677)
<b>Gastos Não- Gerenciáveis</b>	<b>(28.388)</b>	<b>(476.733)</b>	<b>(2.649.900)</b>	<b>(973.308)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6.532)</b>	<b>426.242</b>	<b>(3.708.619)</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>342.391</b>	<b>238.652</b>	<b>677.981</b>	<b>32.857</b>	<b>141.162</b>	<b>790</b>	<b>13.581</b>	<b>(1.380)</b>	<b>1.446.034</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(51.395)</b>	<b>(77.196)</b>	<b>(592.352)</b>	<b>(7.377)</b>	<b>(236.765)</b>	<b>(39.463)</b>	<b>(16.402)</b>	<b>(10.102)</b>	<b>(1.031.052)</b>
<b>PMSO</b>	<b>(15.517)</b>	<b>(29.948)</b>	<b>(219.077)</b>	<b>(6.699)</b>	<b>13.825</b>	<b>(28.273)</b>	<b>(12.470)</b>	<b>1.380</b>	<b>(296.779)</b>
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(95)	378	(17.749)	-	(368)	(7.286)	-	-	(25.120)
<b>EBITDA</b>	<b>326.779</b>	<b>209.082</b>	<b>441.155</b>	<b>26.158</b>	<b>154.619</b>	<b>(34.769)</b>	<b>1.111</b>	<b>-</b>	<b>1.124.135</b>
Depreciação e Amortização	(35.783)	(47.626)	(67.245)	(678)	112	(3.904)	(3.932)	(11.482)	(170.538)
Resultado das Participações Societárias	14.040	-	-	16.397	-	555.259	279	(541.598)	44.377
Resultado Financeiro Líquido	(28.988)	(21.359)	(69.531)	(2.619)	(36.616)	(6.469)	(750)	-	(166.332)
IR e Contribuição Social	(83.718)	(23.526)	(94.787)	(7.914)	(35.644)	401	31	3.909	(241.248)
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>192.330</b>	<b>116.571</b>	<b>209.592</b>	<b>31.344</b>	<b>82.471</b>	<b>510.518</b>	<b>(3.261)</b>	<b>(549.171)</b>	<b>590.394</b>
Participações de Minoritários	(77.993)	-	-	-	(1.883)	-	-	-	(79.876)
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>114.337</b>	<b>116.571</b>	<b>209.592</b>	<b>31.344</b>	<b>80.588</b>	<b>510.518</b>	<b>(3.261)</b>	<b>(549.171)</b>	<b>510.518</b>

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros <sup>2</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>3</sup>
	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>313.974</b>	<b>362.997</b>	<b>1.876.721</b>	<b>935.426</b>	<b>110.316</b>	<b>1.000</b>	<b>14.881</b>	<b>(608.408)</b>	<b>3.006.907</b>
Receita de Construção	-	-	163.058	-	290.661	-	-	-	453.719
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(7.566)	-	-	-	(7.566)
<b>Gastos Não- Gerenciáveis</b>	<b>(95.580)</b>	<b>(205.066)</b>	<b>(1.378.650)</b>	<b>(901.946)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2.493)</b>	<b>607.132</b>	<b>(1.976.603)</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>218.394</b>	<b>157.931</b>	<b>498.071</b>	<b>33.480</b>	<b>102.750</b>	<b>1.000</b>	<b>12.388</b>	<b>(1.276)</b>	<b>1.022.738</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(48.533)</b>	<b>(72.784)</b>	<b>(471.701)</b>	<b>(7.388)</b>	<b>(295.984)</b>	<b>(20.896)</b>	<b>(12.598)</b>	<b>(10.238)</b>	<b>(940.122)</b>
<b>PMSO</b>	<b>(16.207)</b>	<b>(24.197)</b>	<b>(224.664)</b>	<b>(6.797)</b>	<b>(5.105)</b>	<b>(16.621)</b>	<b>(10.536)</b>	<b>1.276</b>	<b>(302.851)</b>
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	136	(62)	(20.766)	-	(9)	214	8	-	(20.479)
<b>EBITDA</b>	<b>202.323</b>	<b>133.672</b>	<b>252.641</b>	<b>26.683</b>	<b>97.636</b>	<b>(15.407)</b>	<b>1.860</b>	<b>-</b>	<b>699.408</b>
Depreciação e Amortização	(32.462)	(48.525)	(63.213)	(591)	(209)	(4.489)	(2.070)	(11.514)	(163.073)
Resultado das Participações Societárias	(2.764)	-	-	(977)	-	343.148	-	(327.927)	11.480
Resultado Financeiro Líquido	(76.570)	(21.351)	70.995	(608)	(8.519)	(24.037)	(923)	-	(61.013)
IR e Contribuição Social	(35.528)	(10.445)	(84.323)	(8.735)	(30.322)	557	78	3.914	(164.804)
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>54.999</b>	<b>53.351</b>	<b>176.100</b>	<b>15.772</b>	<b>58.586</b>	<b>299.772</b>	<b>(1.055)</b>	<b>(335.527)</b>	<b>321.998</b>
Participações de Minoritários	(20.156)	-	-	-	(2.070)	-	-	-	(22.226)
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>34.843</b>	<b>53.351</b>	<b>176.100</b>	<b>15.772</b>	<b>56.516</b>	<b>299.772</b>	<b>(1.055)</b>	<b>(335.527)</b>	<b>299.772</b>

	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros <sup>2</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>3</sup>
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>18,1%</b>	<b>97,1%</b>	<b>77,3%</b>	<b>7,6%</b>	<b>48,5%</b>	<b>-21,0%</b>	<b>35,2%</b>	<b>-29,7%</b>	<b>72,2%</b>
Receita de Construção	n.d.	n.d.	76,8%	n.d.	-13,9%	n.d.	n.d.	n.d.	18,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	199,7%	n.d.	n.d.	n.d.	199,7%
<b>Gastos Não- Gerenciáveis</b>	<b>-70,3%</b>	<b>132,5%</b>	<b>92,2%</b>	<b>7,9%</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>162,0%</b>	<b>-29,8%</b>	<b>87,6%</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>56,8%</b>	<b>51,1%</b>	<b>36,1%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>37,4%</b>	<b>-21,0%</b>	<b>9,6%</b>	<b>8,2%</b>	<b>41,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>5,9%</b>	<b>6,1%</b>	<b>25,6%</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-20,0%</b>	<b>88,9%</b>	<b>30,2%</b>	<b>-1,3%</b>	<b>9,7%</b>
<b>PMSO</b>	<b>-4,3%</b>	<b>23,8%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>n.d.</b>	<b>70,1%</b>	<b>18,4%</b>	<b>8,2%</b>	<b>-2,0%</b>
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	n.d.	-14,5%	n.d.	3988,9%	n.d.	-100,0%	n.d.	22,7%
<b>EBITDA</b>	<b>61,5%</b>	<b>56,4%</b>	<b>74,6%</b>	<b>-2,0%</b>	<b>58,4%</b>	<b>125,7%</b>	<b>-40,3%</b>	<b>n.d.</b>	<b>60,7%</b>
Depreciação e Amortização	10,2%	-1,9%	6,4%	14,7%	n.d.	-13,0%	90,0%	-0,3%	4,6%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	61,8%	n.d.	65,2%	286,6%
Resultado Financeiro Líquido	-62,1%	0,0%	n.d.	330,8%	329,8%	-73,1%	-18,7%	n.d.	172,6%
IR e Contribuição Social	135,6%	125,2%	12,4%	-9,4%	17,6%	-28,0%	-60,3%	-0,1%	46,4%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>249,7%</b>	<b>118,5%</b>	<b>19,0%</b>	<b>98,7%</b>	<b>40,8%</b>	<b>70,3%</b>	<b>209,1%</b>	<b>63,7%</b>	<b>83,4%</b>
Participações de minoritários	286,9%	n.d.	n.d.	n.d.	-9,0%	n.d.	n.d.	n.d.	259,4%
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>228,1%</b>	<b>118,5%</b>	<b>19,0%</b>	<b>98,7%</b>	<b>42,6%</b>	<b>70,3%</b>	<b>209,1%</b>	<b>63,7%</b>	<b>70,3%</b>

<sup>1</sup> Não considera receita de construção. <sup>2</sup> Considera Serviços e Ventures. <sup>3</sup> Considera eliminação intragrupo.

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros²	Eliminações	Consolidado³
	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21
Receita Líquida¹	1.067.781	1.505.120	7.682.641	2.409.484	410.863	2.208	56.990	(1.128.561)	12.006.526
Receita de Construção	-	-	780.064	-	798.097	-	-	-	1.578.161
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	55.802	-	-	-	55.802
Gastos Não- Gerenciáveis	(214.221)	(929.518)	(5.737.976)	(2.290.126)	-	-	(16.048)	1.125.065	(8.062.824)
Margem Bruta	853.560	575.602	1.944.665	119.358	466.665	2.208	40.942	(3.496)	3.999.504
Gastos Gerenciáveis	(158.492)	(241.697)	(1.727.904)	(18.907)	(797.916)	(96.337)	(48.467)	(30.984)	(3.120.704)
PMSO	(50.888)	(99.292)	(694.057)	(16.065)	840	(80.225)	(39.150)	3.496	(975.341)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(76)	552	(49.452)	-	(357)	(2.821)	-	-	(52.154)
EBITDA	802.596	476.862	1.201.156	103.293	467.148	(80.838)	1.792	-	2.972.009
Margem EBITDA	75,2%	31,7%	15,6%	4,3%	113,7%	-3661,1%	3,1%	34	24,8%
Depreciação e Amortização	(107.528)	(142.957)	(204.331)	(2.842)	(302)	(13.291)	(9.317)	(34.480)	(515.048)
Resultado das Participações Societárias	5.601	-	-	(5.324)	-	1.469.460	761	(1.304.818)	165.680
Resultado Financeiro Líquido	(173.894)	(57.495)	(177.991)	(3.519)	(70.718)	(24.550)	(4.240)	-	(512.407)
IR e Contribuição Social	(161.757)	(47.311)	(263.534)	(33.087)	(119.865)	9	29	11.728	(613.788)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	365.018	229.099	555.300	58.521	276.263	1.350.790	(10.975)	(1.327.570)	1.496.446
Participações de Minoritários	(136.721)	-	-	-	(8.935)	-	-	-	(145.656)
Lucro Líquido do Exercício	228.297	229.099	555.300	58.521	267.328	1.350.790	(10.975)	(1.327.570)	1.350.790

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros²	Eliminações	Consolidado³
	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20
Receita Líquida¹	905.812	1.107.317	5.273.750	2.759.412	302.062	2.345	38.305	(1.501.436)	8.887.567
Receita de Construção	-	-	506.532	-	660.654	-	-	-	1.167.186
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(12.083)	-	-	-	(12.083)
Gastos Não- Gerenciáveis	(296.228)	(588.393)	(3.784.127)	(2.699.553)	-	-	(6.173)	1.498.786	(5.875.688)
Margem Bruta	609.584	518.924	1.489.623	59.859	289.979	2.345	32.132	(2.650)	2.999.796
Gastos Gerenciáveis	(146.223)	(219.638)	(1.462.826)	(24.882)	(676.308)	(67.425)	(36.264)	(34.139)	(2.667.705)
PMSO	(48.847)	(75.383)	(703.300)	(23.319)	(15.297)	(54.565)	(31.843)	4.810	(947.744)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	136	526	(68.469)	-	(9)	214	21	-	(67.581)
EBITDA	560.873	444.067	717.854	36.540	274.673	(52.006)	310	2.160	1.984.471
Margem EBITDA	61,9%	40,1%	13,6%	1,3%	90,9%	-2217,7%	0,8%	(0)	22,3%
Depreciação e Amortização	(97.512)	(144.781)	(184.525)	(1.563)	(348)	(13.074)	(4.442)	(38.949)	(485.194)
Resultado das Participações Societárias	(7.349)	-	-	(1.253)	-	916.376	-	(854.726)	53.048
Resultado Financeiro Líquido	(136.163)	(63.324)	23.912	(149)	(21.944)	(44.900)	(4.429)	-	(246.997)
IR e Contribuição Social	(103.455)	(41.040)	(179.292)	(12.086)	(86.020)	1.649	684	11.010	(408.550)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	216.394	194.922	377.949	21.489	166.361	808.045	(7.877)	(880.505)	896.778
Participações de Minoritários	(82.706)	-	-	-	(6.027)	-	-	-	(88.733)
Lucro Líquido do Exercício	133.688	194.922	377.949	21.489	160.334	808.045	(7.877)	(880.505)	808.045

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros²	Eliminações	Consolidado³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	17,9%	35,9%	45,7%	-12,7%	36,0%	-5,8%	48,8%	-24,8%	35,1%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	54,0%	n.d.	20,8%	n.d.	n.d.	n.d.	35,2%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não- Gerenciáveis	-27,7%	58,0%	51,6%	-15,2%	n.d.	n.d.	160,0%	-24,9%	37,2%
Margem Bruta	40,0%	10,9%	30,5%	99,4%	60,9%	-5,8%	27,4%	31,9%	33,3%
Gastos Gerenciáveis	8,4%	10,0%	18,1%	-24,0%	18,0%	42,9%	33,7%	-9,2%	17,0%
PMSO	4,2%	31,7%	-1,3%	-31,1%	n.d.	47,0%	22,9%	-27,3%	2,9%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	4,9%	-27,8%	n.d.	3866,7%	n.d.	-100,0%	n.d.	-22,8%
EBITDA	43,1%	7,4%	67,3%	182,7%	70,1%	55,4%	478,1%	-100,0%	49,8%
Depreciação e Amortização	10,3%	-1,3%	10,7%	81,8%	-13,2%	1,7%	109,7%	-11,5%	6,2%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	324,9%	n.d.	60,4%	n.d.	52,7%	212,3%
Resultado Financeiro Líquido	27,7%	-9,2%	n.d.	2261,7%	222,3%	-45,3%	-4,3%	n.d.	107,5%
IR e Contribuição Social	56,4%	15,3%	47,0%	173,8%	39,3%	-99,5%	-95,8%	6,5%	50,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	68,7%	17,5%	46,9%	172,3%	66,1%	67,2%	39,3%	50,8%	66,9%
Participações de minoritários	65,3%	n.d.	n.d.	n.d.	48,2%	n.d.	n.d.	n.d.	64,2%
Lucro Líquido do Exercício	70,8%	17,5%	46,9%	172,3%	66,7%	67,2%	39,3%	50,8%	67,2%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

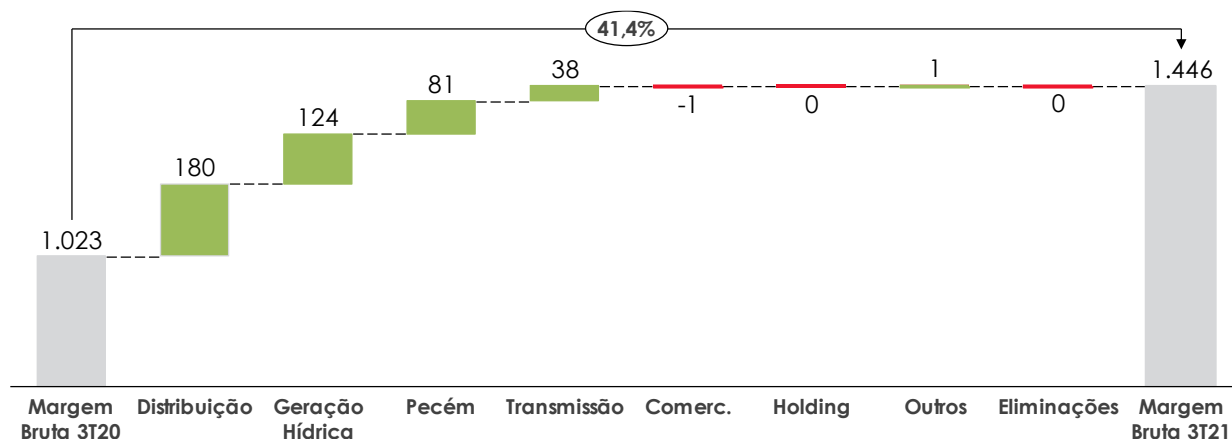
A Margem Bruta aumentou 41,4% no trimestre, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 179,9 milhões, decorrente principalmente de: (i) maior reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), resultante da atualização pelo IPCA(+R\$ 88,9 milhões); (ii) efeito tarifa devido aos reajustes ocorridos na EDP Espírito Santo ("EDP ES") e EDP São Paulo ("EDP SP"), ocorridos em agosto de 2021 e outubro de 2020, respectivamente, com maior efeito na EDP ES, decorrendo do aumento do IGP-M; e (iii) crescimento de mercado de energia distribuída em 4,2%;
- (ii) **Hídrica:** aumento de R\$ 124,0 milhões, resultante do complemento da repactuação do risco hidrológico no ACR, que possibilitou a contabilização de R\$ 141,8 milhões, além da estratégia de sazonalização da Companhia, com maior alocação de energia no terceiro trimestre, mitigando os impactos do risco hidrológico. Adicionalmente, os reajustes anuais dos contratos bilaterais também impactaram o resultado do período;
- (iii) **Pecém:** aumento de R\$ 80,7 milhões, decorrente da estratégia da valorização do estoque de carvão e da estratégia de hedge que permitiu que a Companhia se beneficiasse em um cenário de subida do preço do carvão, além do reajuste anual, ocorrido em novembro de 2020, atenuado pela contabilização da regularização do saldo de ADOMP em 2020;
- (iv) **Transmissão:** aumento de R\$ 38,4 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, refletindo as normas estabelecidas pelo IFRS; e
- (v) **Comercializadora:** redução de R\$ 0,6 milhão, decorrente do maior gerenciamento de risco, uma vez que o agravamento do cenário hidrológico deixou o mercado mais restrito.

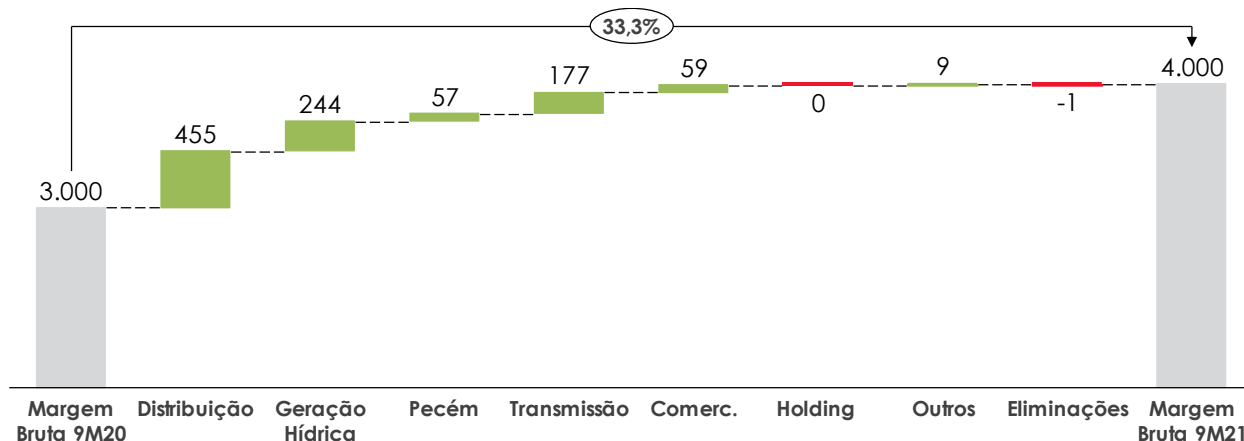
Em termos acumulados, a Margem Bruta aumentou 33,3%, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 455,0 milhões, decorrente dos efeitos mencionados, conforme: (i) reconhecimento do VNR (+R\$ 210,3 milhões); (ii) efeito tarifa; e (iii) crescimento do mercado de energia distribuída em 8,0%;
- (ii) **Hídrica:** aumento de R\$ 244,0 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados, além do reconhecimento do complemento da repactuação do risco hidrológico no ACL, que possibilitou a contabilização de R\$ 23,3 milhões no primeiro trimestre, conforme Resolução ANEEL nº 895/2020;
- (iii) **Pecém:** aumento de R\$ 56,7 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados;
- (iv) **Transmissão:** aumento de R\$ 176,7 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão; e
- (v) **Comercializadora:** aumento de R\$ 59,5 milhões, decorrente das operações de longo prazo contabilizadas através da marcação a mercado.

Formação da Margem Bruta 3T21 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 9M21 (R\$ milhões)



Nota: A Margem Bruta da Transmissão refere-se a Receita com a Remuneração do Ativo de Concessão.



## 2.1.2 GASTOS GERENCIÁVEIS

A Companhia em continuidade à trajetória de eficiência, gerenciamento de gastos e automatização de processo, iniciada desde a implementação da Orçameto Base Zero em 2015, já capturou mais de R\$ 384 milhões.

Os últimos dois trimestres foram marcados pela retomada da recuperação da economia, refletindo na revisão de contratos, na retomada de projetos estruturantes e na contratação de novos funcionários, decorrente do alargamento das atividades operacionais, refletindo em um aumento no PMSO recorrente de 3,7% e de 4,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, abaixo da inflação (IPCA: 10,2%, IGP-M: 24,9%).

	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>PMSO</b>	<b>(257.114)</b>	<b>(257.257)</b>	<b>-0,1%</b>	<b>(856.151)</b>	<b>(809.822)</b>	<b>5,7%</b>
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(5.705)	(6.375)	-10,5%	(20.549)	(18.424)	11,5%
Novos Negócios <sup>1</sup>	18.867	13.455	40,2%	54.862	41.345	32,7%
Crédito de PIS/COFINS	(1.118)	(3.200)	-65,1%	(3.788)	(10.771)	-64,8%
Custos com Receita Associada	4.126	3.459	19,3%	12.022	8.339	44,2%
Manutenção preventiva de Pecém	10.764	6.885	56,3%	37.581	27.264	37,8%
Outros: Revisão Tarifária- Lote Q	(21.761)	-	n.d.	(21.761)	-	n.d.
<b>PMSO recorrente</b>	<b>(251.941)</b>	<b>(243.033)</b>	<b>3,7%</b>	<b>(797.784)</b>	<b>(762.069)</b>	<b>4,7%</b>

<sup>1</sup> Transmissão, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID e Soluções.

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Pessoal	(118.427)	(122.594)	-3,4%	(387.885)	(372.876)	4,0%
Material	(16.058)	(14.623)	9,8%	(50.601)	(39.739)	27,3%
Serviços de Terceiros	(123.650)	(100.592)	22,9%	(366.476)	(327.402)	11,9%
Provisões	(39.665)	(45.594)	-13,0%	(119.190)	(137.922)	-13,6%
Outros	1.021	(19.448)	n.d.	(51.189)	(69.805)	-26,7%
<b>Total PMSO com Provisões</b>	<b>(296.779)</b>	<b>(302.851)</b>	<b>-2,0%</b>	<b>(975.341)</b>	<b>(947.744)</b>	<b>2,9%</b>
<b>Total PMSO (excluindo Provisões)</b>	<b>(257.114)</b>	<b>(257.257)</b>	<b>-0,1%</b>	<b>(856.151)</b>	<b>(809.822)</b>	<b>5,7%</b>
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(25.120)	(20.479)	22,7%	(52.154)	(67.581)	-22,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(538.615)	(453.719)	18,7%	(1.578.161)	(1.167.186)	35,2%
Depreciação e Amortização	(170.538)	(163.073)	4,6%	(515.048)	(485.194)	6,2%
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(1.031.052)</b>	<b>(940.122)</b>	<b>9,7%</b>	<b>(3.120.704)</b>	<b>(2.667.705)</b>	<b>17,0%</b>

Os principais itens que influenciaram o PMSO no trimestre foram:

- (i) Pessoal – redução de 3,4% (-R\$ 4,2 milhões), decorrente de ajustes entre trimestres de provisões de 13º salário e férias, além de menores despesas com a utilização do plano de saúde, apesar do aumento do quadro de funcionários;
- (ii) Material – aumento de 9,8% (+R\$ 1,4 milhão), decorrente do aumento de materiais para manutenção em Pecém em função do maior despacho;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 22,9% (+R\$ 23,1 milhões), reflexo dos gastos com as medidas de combate às perdas nas distribuidoras e dos reajustes contratuais, além do aumento de manutenção em Pecém, conforme já mencionado; e
- (iv) Outros – redução de (-R\$ 20,5 milhões), reflexo da contabilização do ganho referente a Revisão Tarifária da EDP Transmissão Litoral Sul (lote Q), no valor de R\$ 21,8 milhões. Excluindo esse efeito, a rubrica apresentaria aumento de 6,6%, decorrente do aumento dos gastos com seguros e aluguéis.

Os principais itens que influenciaram o PMSO no acumulado foram:

- (i) Pessoal – aumento de 4,0% (+R\$ 15,0 milhões), decorrente do aumento no quadro de funcionários, do reajuste salarial ocorrido em novembro de 2020, e do aumento das despesas com plano de saúde em especial no 1º semestre em função do agravamento da pandemia;
- (ii) Material – aumento de 27,3% (+R\$ 10,9 milhões), decorrente do aumento dos custos para manutenção em Pecém, conforme já mencionado, além de despesas com veículos;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 11,9% (+R\$ 39,1 milhões), reflexo das medidas de combate à inadimplência e perdas, além de iniciativas de melhorias de processos de relacionamento com cliente (atendimento e call center); e
- (iv) Outros – redução de 26,7% (-R\$ 18,6 milhões), reflexo da contabilização do ganho no lote Q, conforme já mencionado. Excluindo esse efeito, a rubrica apresentaria aumento de 4,5%, decorrente do aumento dos gastos com seguros e aluguéis, além de maiores despesas para desmobilização da antiga sede.

A conta de **Provisões** reduziu 13,0% e 13,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, principalmente na rubrica de PECLD, detalhado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, aumentou 22,7% no trimestre, decorrente dos custos revertidos para perdas resultante dos projetos de aquisição não adquiridos. No acumulado, a rubrica reduziu 22,8%, decorrente da maior ocorrência de atividades de recomposição de redes nas distribuidoras no ano anterior.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 4,6% e 6,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente da maior unitização nas distribuidoras e novos projetos.

### 2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

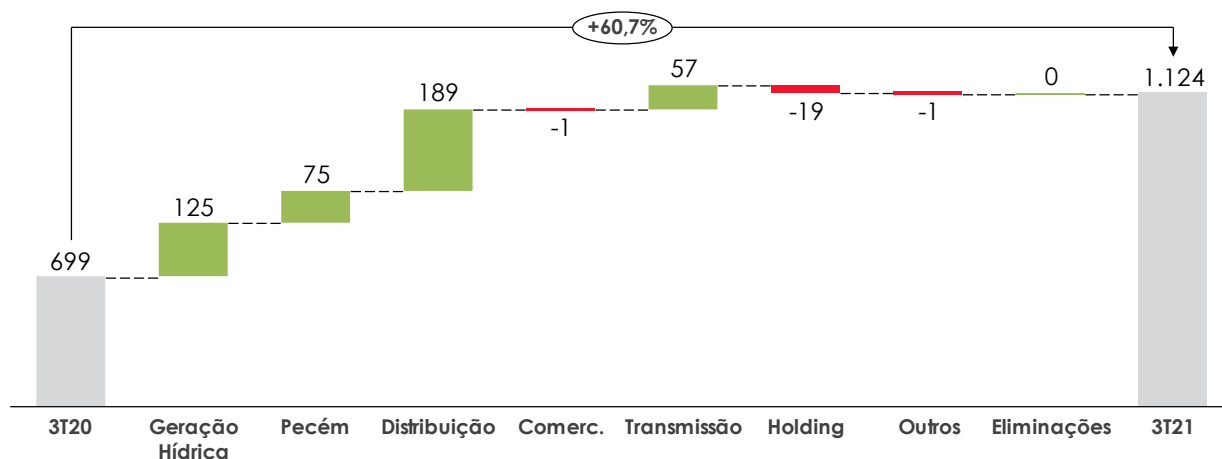
Itens em R\$ Mil ou %	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Santo Antônio do Jari (50%) <sup>1</sup>	23.724	5.348	343,6%	33.662	18.311	83,8%
Cachoeira Caldeirão (50%) <sup>1</sup>	1.378	(2.086)	n.d.	(7.520)	(6.113)	23,0%
São Manoel (33,33%) <sup>1</sup>	(11.063)	(6.027)	83,6%	(20.541)	(19.547)	5,1%
Celesc (29,90%) <sup>1</sup>	29.942	15.385	94,6%	159.333	68.463	132,7%
Outros <sup>2</sup>	398	(1.140)	n.d.	748	(8.066)	-109,3%
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>44.377</b>	<b>11.480</b>	<b>286,6%</b>	<b>165.680</b>	<b>53.048</b>	<b>212,3%</b>

<sup>1</sup> Considera participação dos ativos e no caso Celesc a equivalência patrimonial utiliza as demonstrações financeiras com defasagem de um trimestre em relação à data apresentada das demonstrações financeiras da Companhia que antecede ao calendário de divulgação da coligada; <sup>2</sup> Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe.

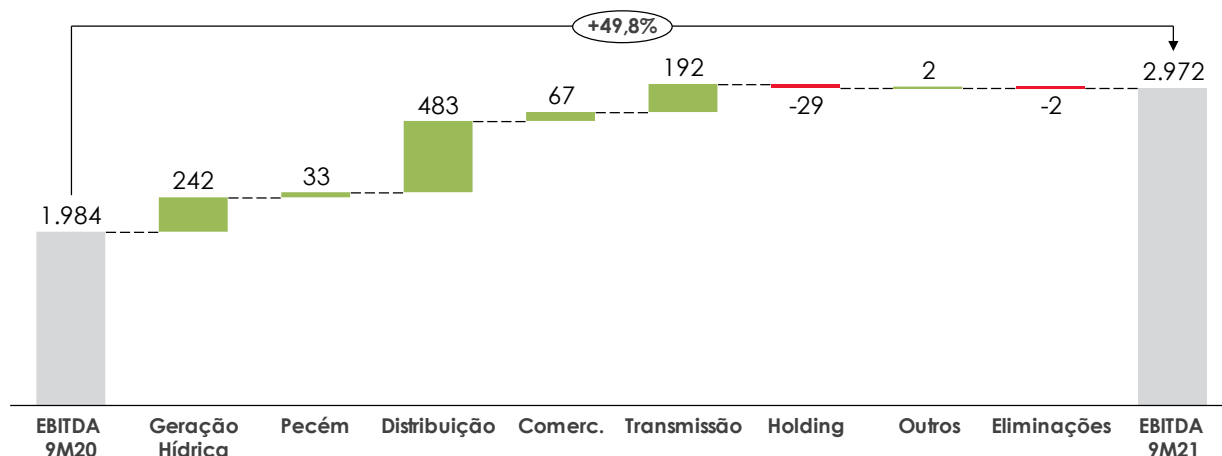
O aumento do resultado das Participações Societárias reflete os maiores resultados em Jari e na Celesc, refletindo a melhoria operacional e a redução de custos, conforme informado no release de resultado da coligada.

### 2.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 3T21 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 9M21 (R\$ milhões)



Nota: A contabilização do resultado do segmento de Transmissão está de acordo com o ICPC 01,IFRIC12

O EBITDA foi de R\$ 1,1 bilhão e de R\$ 3,0 bilhões, aumento de 60,7% e de 49,8%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>EBITDA</b>	<b>1.124.135</b>	<b>699.408</b>	<b>60,7%</b>	<b>2.972.009</b>	<b>1.984.471</b>	<b>49,8%</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(113.675)	(24.823)	357,9%	(235.151)	(24.851)	846,2%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(154.619)	(97.636)	58,4%	(467.148)	(274.673)	70,1%
EBITDA Reg. Transmissão- em operação	39.843	2.400	1560,2%	74.708	18.870	295,9%
Repactuação do GSF	(141.789)	-	n.d.	(165.085)	-	n.d.
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>753.895</b>	<b>579.349</b>	<b>30,1%</b>	<b>2.179.333</b>	<b>1.703.817</b>	<b>27,9%</b>
Resultado das Participações Societárias	44.377	11.480	286,6%	165.680	53.048	212,3%
<b>EBITDA conforme "Instrução CVM 527"</b>	<b>1.168.512</b>	<b>710.888</b>	<b>64,4%</b>	<b>3.137.689</b>	<b>2.037.519</b>	<b>54,0%</b>

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 753,9 milhões e de R\$ 2,2 bilhões, aumento de 30,1% e de 27,9%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 1.168,5 milhões e de R\$ 3.137,7 milhões, no trimestre e no acumulado, aumento de 64,4% e de 54,0%, respectivamente.

## 2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Financeira</b>	<b>85.550</b>	<b>164.519</b>	<b>-48,0%</b>	<b>248.963</b>	<b>332.266</b>	<b>-25,1%</b>
Juros e variações monetárias	110.996	171.128	-35,1%	260.794	358.345	-27,2%
Operações de swap e hedge	11.474	-	n.d.	11.474	-	n.d.
Variações em moeda estrangeira	(24.786)	-	n.d.	-	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	216	(296)	n.d.	495	1.762	-71,9%
(-) Juros capitalizados	(13.085)	(2.629)	397,7%	(17.859)	(15.395)	16,0%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(4.118)	(3.813)	8,0%	(12.875)	(13.177)	-2,3%
Outras Receitas Financeiras	4.853	129	3662,0%	6.934	731	848,6%
<b>Despesa Financeira</b>	<b>(251.882)</b>	<b>(225.532)</b>	<b>11,7%</b>	<b>(761.370)</b>	<b>(579.263)</b>	<b>31,4%</b>
Encargos de Dívidas	(158.744)	(98.095)	61,8%	(413.091)	(289.669)	42,6%
Juros e variações monetárias	(93.295)	(104.718)	-10,9%	(315.439)	(239.320)	31,8%
Variações em moeda estrangeira	(4.716)	3.157	n.d.	(10.386)	(12.148)	n.d.
Operações de <i>swap</i> e <i>hedge</i>	11.420	-	n.d.	-	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(898)	-	n.d.	(1.282)	-	n.d.
(-) Juros capitalizados	504	74	581,1%	1.490	74	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(6.153)	(25.950)	-76,3%	(22.662)	(38.200)	-40,7%
<b>Total</b>	<b>(166.332)</b>	<b>(61.013)</b>	<b>172,6%</b>	<b>(512.407)</b>	<b>(246.997)</b>	<b>107,5%</b>

A Receita Financeira reduziu 48,0% e 25,1%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em decorrência de:

- Redução na rubrica de juros e variações monetárias, decorrente da atualização do saldo passivo de energia livre ocorrida em 2020 (mudança do indexador Selic para IGP-M), decorrente da queda do CDI, além de menor renda com aplicações financeiras no trimestre, decorrente da redução do saldo aplicado e redução na rubrica de Juros e Multas sobre Tributos, referente ao menor saldo do ICMS na base de cálculo de PIS/Cofins, em relação ao ano anterior, com contrapartida na despesa financeira; e
- Aumento na rubrica de energia vendida, reflexo do aumento de juros e multas decorrente do pagamento de contas em atraso, gerando um saldo de R\$ 47,8 milhões e de R\$ 159,5 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente; e
- Aumento na rubrica de juros capitalizados, decorrente das operações de swap e hedge, com contrapartida na despesa financeira, devido principalmente ao funding da linha de transmissão SP-MG (lote 18) e da dívida da EDP Grid;

A Despesa Financeira aumentou 11,7% e 31,4%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em decorrência de:

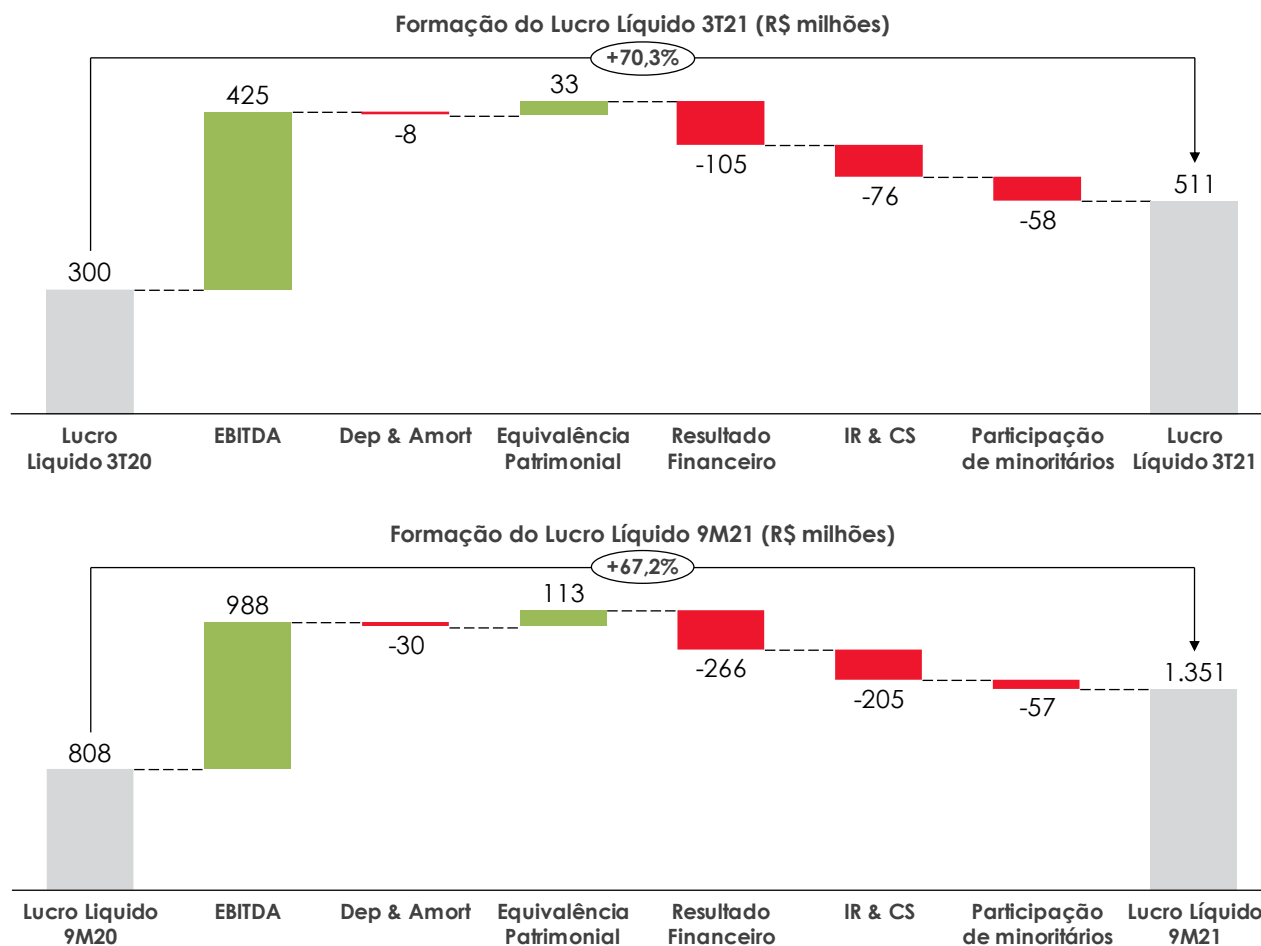
- Aumento dos encargos de dívidas, nas rubricas de empréstimos e debêntures, decorrente do aumento dos indexadores, principalmente IPCA e CDI, além do aumento de saldo de dívida; e
- Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo da atualização na rubrica de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas.

## 2.1.6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>831.642</b>	<b>486.802</b>	<b>70,8%</b>	<b>2.110.234</b>	<b>1.305.328</b>	<b>61,7%</b>
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(282.758)	(165.513)	70,8%	(717.480)	(443.812)	61,7%
<b>Adições/Exclusões</b>						
Doações	(1.083)	(803)	34,9%	(2.698)	(4.563)	-40,9%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	(17.238)	(16.095)	7,1%	(47.596)	(42.367)	12,3%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	7.161	-	n.d.	36.056	2.757	1207,8%
Ajuste de Lucro Presumido	3.511	(191)	n.d.	(17.334)	(1.984)	773,7%
Resultados de Equivalência Patrimonial	15.088	3.902	n.d.	56.331	18.036	212,3%
Juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	34.808	17.723	96,4%	81.927	68.103	20,3%
Outras	(737)	(3.827)	-80,8%	(2.994)	(4.720)	-36,6%
<b>Total</b>	<b>(241.248)</b>	<b>(164.804)</b>	<b>46,4%</b>	<b>(613.788)</b>	<b>(408.550)</b>	<b>50,2%</b>
<b>Alíquota Efetiva</b>	<b>29,0%</b>	<b>33,9%</b>	<b>-4,8%</b>	<b>29,1%</b>	<b>31,3%</b>	<b>-2,2%</b>

O IR/CS foi de R\$ 241,2 milhões e de R\$ 613,8 milhões, aumento de 46,4% e de 50,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do aumento do resultado de equivalência patrimonial e dos benefícios de Sudam e Sudene, resultando em uma alíquota efetiva de 29%.

## 2.1.7. LUCRO LÍQUIDO



O Lucro Líquido foi de R\$ 510,5 milhões e de R\$ 1,4 bilhão, aumento de 70,3% e de 67,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Lucro</b>	<b>510.518</b>	<b>299.772</b>	<b>70,3%</b>	<b>1.350.790</b>	<b>808.045</b>	<b>67,2%</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(75.026)	(16.383)	357,9%	(155.200)	(16.402)	846,2%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(102.049)	(64.440)	58,4%	(308.318)	(181.284)	70,1%
Lucro Reg. Transmissão- em operação	26.296	1.584	1560,2%	49.307	12.454	295,9%
Repactuação do GSF	(93.581)	-	n.d.	(108.956)	-	n.d.
<b>Lucro Líquido Ajustado</b>	<b>266.160</b>	<b>220.533</b>	<b>20,7%</b>	<b>827.624</b>	<b>622.813</b>	<b>32,9%</b>

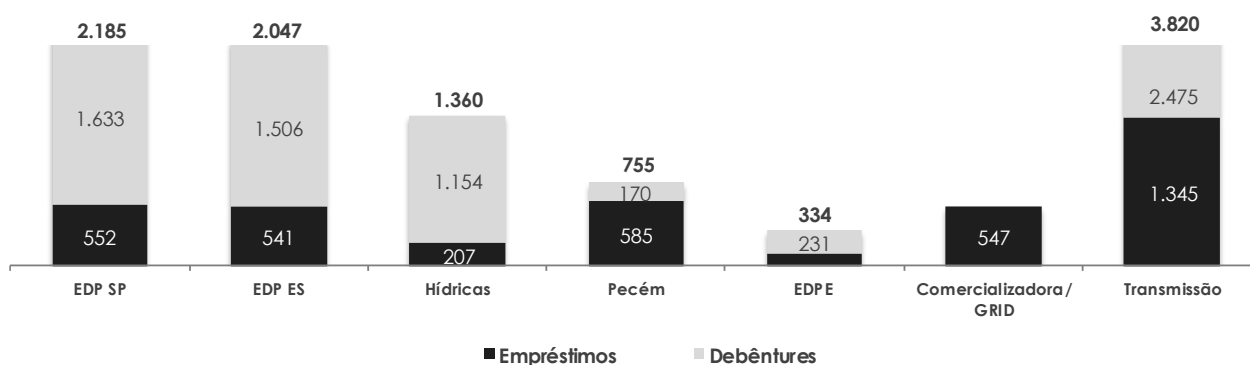
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA foi de R\$ 266,2 milhões e de R\$ 827,6 milhões, aumento de 20,7% e de 32,9%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

## 2.2. ENDIVIDAMENTO

### 2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 9,9 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



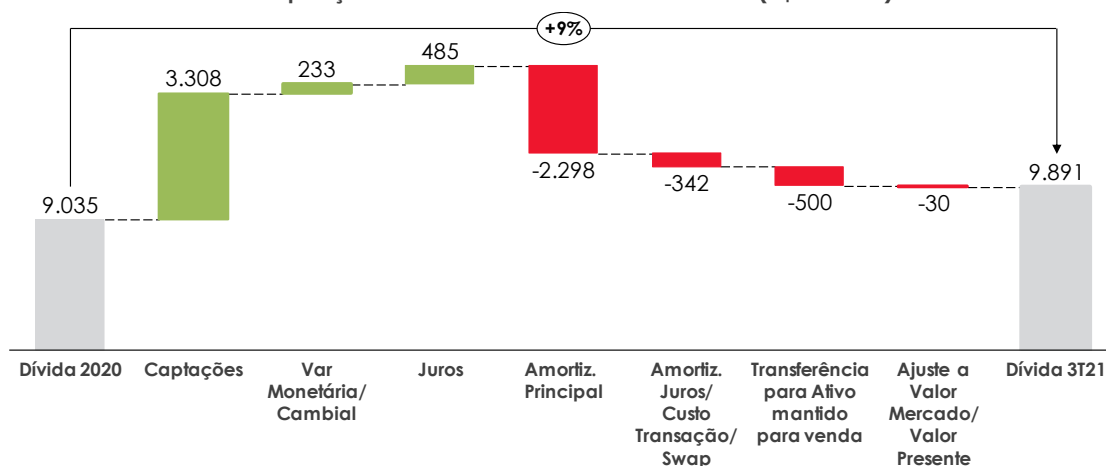
Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 1.157,9 milhões (considera os contratos de mútuo intragrupo, as dívidas dos projetos de transmissão que estão em processo de venda e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

As captações realizadas ao longo do ano refletem o plano de investimento nos segmentos de atuação, seja para expansão e melhoria da rede nas distribuidoras, nos projetos de transmissão, quanto para refinanciamento e alongamento do prazo médio da dívida.

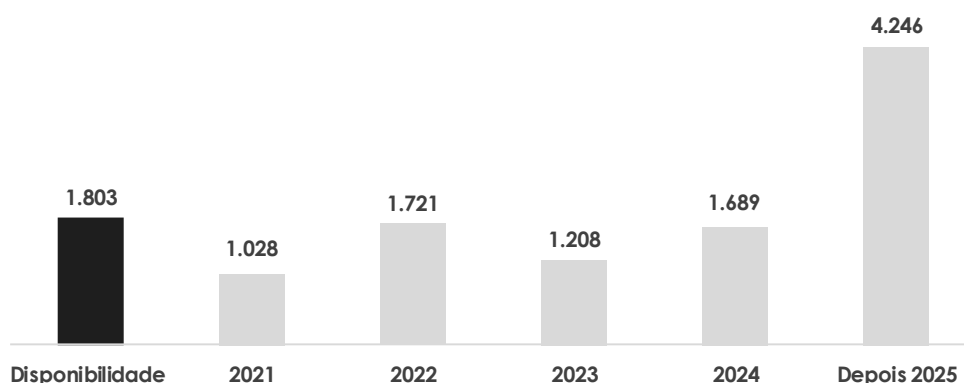
As amortizações de Principal e Juros referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 8ª, 9ª e 10ª Emissões de Debêntures e 6ª e 7ª Emissão de Notas Promissórias na EDP SP; (iii) 6ª, 7ª, 8ª e 9ª Emissões de Debêntures, 1ª Emissão de Notas Promissórias e Cédula de Crédito Bancário na EDP ES; (iv) 4ª e 5ª Emissões de Debêntures na Holding; (v) Cédula de Crédito Bancário na EDP Grid; (vi) 1ª Emissão de Notas Promissórias e 2ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe; e (vii) Cédula de Crédito Bancário na EDP Comercializadora.

A transferência da dívida dos ativos mantidos para venda reflete o plano estratégico de rotação dos ativos de transmissão, com cristalização e geração de valor do portfólio.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 3T21 (R\$ milhões)



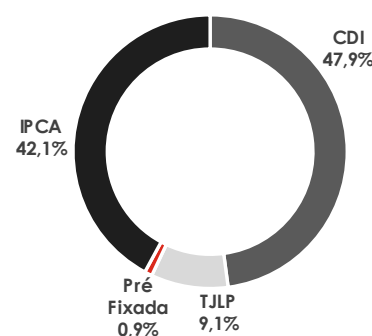
Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.

Cronograma de Vencimento da Dívida<sup>1</sup> (R\$ milhões)

Nota: <sup>1</sup>Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge

O custo médio da dívida encerrou o trimestre em 8,6% a.a., em comparação aos 6,9% a.a. no final de 2020, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e os encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo do aumento do IPCA, parcialmente compensado pela redução da TJLP. O prazo médio da dívida atingiu 4,2 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,6 anos e o custo médio seria de 8,3% a.a..

## Dívida Líquida por Indexador em 30/09/2021



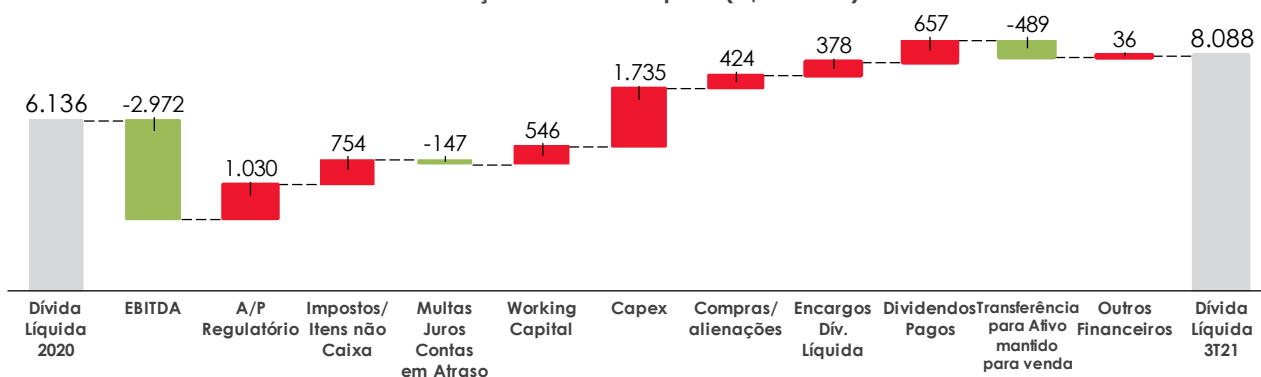
Nota: desconsiderando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), a exposição seria de 6,1% em USD e de 41,7% em CDI, com os demais indexadores mantidos.

## 2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, foi de R\$ 8,1 bilhões, aumento de 31,8% em relação ao saldo de 2020.

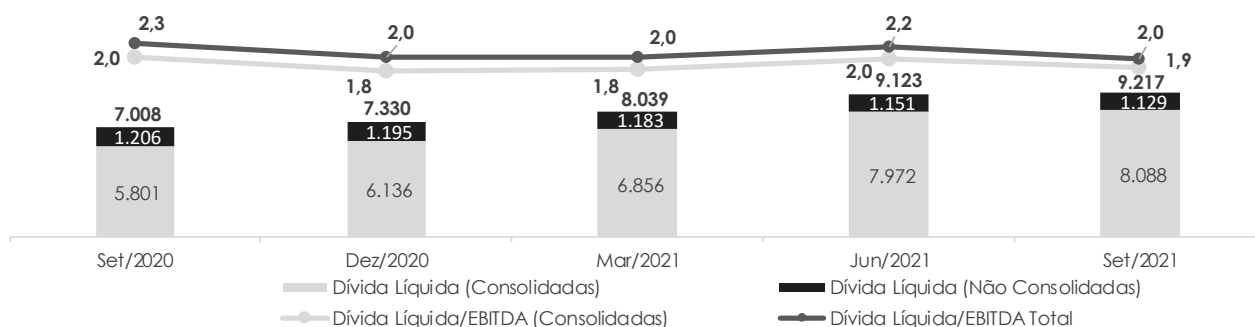
No trimestre, a Companhia captou R\$ 935,0 milhões, referentes às operações baseadas na Lei 4.131 da EDP Comercializadora e da Mata Grande Transmissão de Energia ("MGTE"), à 12ª Emissão de Debêntures da EDP SP e à 11ª Emissão de Debêntures da EDP ES.

## Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,9 vezes e de 2,0 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não caixa dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,7 vezes.

Evolução da Dívida Líquida/EBITDA (R\$ milhões)



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução no valor de R\$ 9,3 milhões referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina e na Linha de Transmissão Maranhão II.

## 2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

Total						
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Distribuição</b>	<b>288.281</b>	<b>163.058</b>	<b>76,8%</b>	<b>780.064</b>	<b>506.532</b>	<b>54,0%</b>
EDP São Paulo	149.191	81.907	82,1%	369.413	266.367	38,7%
EDP Espírito Santo	139.090	81.151	71,4%	410.651	240.165	71,0%
<b>Geração</b>	<b>7.645</b>	<b>11.920</b>	<b>-35,9%</b>	<b>27.605</b>	<b>23.510</b>	<b>17,4%</b>
Enerpeixe	530	551	-3,7%	2.233	1.270	75,8%
Energest	1.699	3.327	-48,9%	2.107	3.727	-43,5%
Lajeado / Investco	394	1.223	n.d.	1.025	2.046	-49,9%
Pecém	5.021	6.818	-26,4%	22.240	16.466	35,1%
<b>Transmissão</b>	<b>250.334</b>	<b>290.660</b>	<b>-13,9%</b>	<b>798.097</b>	<b>660.653</b>	<b>20,8%</b>
<b>Solar</b>	<b>71.452</b>	<b>7.302</b>	<b>878,5%</b>	<b>88.276</b>	<b>22.477</b>	<b>292,7%</b>
<b>Outros</b>	<b>14.169</b>	<b>4.578</b>	<b>209,5%</b>	<b>40.628</b>	<b>14.558</b>	<b>179,1%</b>
<b>Total</b>	<b>631.881</b>	<b>477.518</b>	<b>32,3%</b>	<b>1.734.670</b>	<b>1.227.730</b>	<b>41,3%</b>

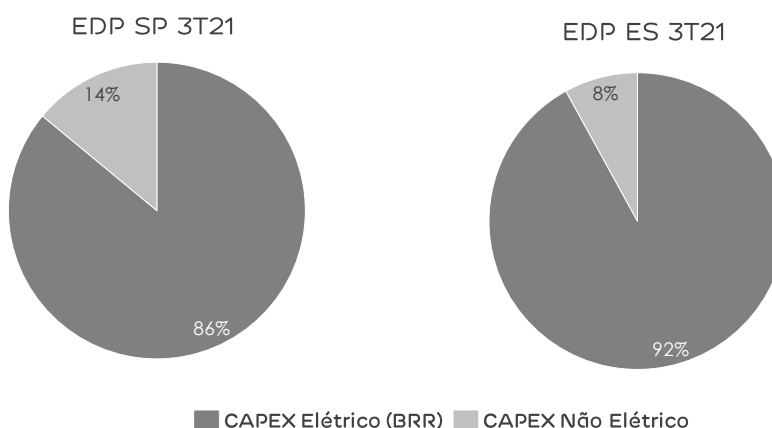
Os investimentos aumentaram 32,3% e 41,3%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, conforme plano de negócios definido, com foco nos segmentos de redes e de energia solar.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 288,3 milhões e R\$ 780,1 milhões, aumento de 76,8% e de 54,0%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em função do reforço dos investimentos para melhoria da rede, com intensificação do uso de tecnologia. Os principais investimentos foram direcionados para obras de expansão, melhorias da rede, telecomunicações, informática e combate às perdas.

EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	146.432	80.460	82,0%	368.465	266.385	38,3%
(+) Juros Capitalizados	4.376	1.447	202,4%	4.376	2.665	64,2%
Valor Bruto	150.808	81.907	84,1%	372.841	269.050	38,6%
(-) Obrigações Especiais	(1.617)	-	n.d.	(3.428)	(2.683)	27,8%
<b>Valor Líquido de Obrig. Especiais</b>	<b>149.191</b>	<b>81.907</b>	<b>82,1%</b>	<b>369.413</b>	<b>266.367</b>	<b>38,7%</b>

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	138.698	80.356	72,6%	421.587	247.060	70,6%
(+) Juros Capitalizados	6.494	795	716,9%	6.494	2.327	179,1%
Valor Bruto	145.192	81.151	78,9%	428.081	249.387	71,7%
(-) Obrigações Especiais	(6.102)	-	n.d.	(17.430)	(9.223)	89,0%
<b>Valor Líquido de Obrig. Especiais</b>	<b>139.090</b>	<b>81.151</b>	<b>71,4%</b>	<b>410.651</b>	<b>240.165</b>	<b>71,0%</b>
<b>Distribuição</b>	<b>288.281</b>	<b>163.058</b>	<b>76,8%</b>	<b>780.064</b>	<b>506.532</b>	<b>54,0%</b>



Na Transmissão, os investimentos reduziram 13,9% no trimestre, decorrente da diferença de cronograma de obras entre os períodos comparados. Já no acumulado, os investimentos aumentaram 20,8%, decorrente do avanço das obras. O cronograma de entrada em operação dos lotes permanece antecipado frente ao estabelecido pela ANEEL.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Transmissão	4	5	-20,0%	(289)	125	n.d.
Transmissão MA I	(12.626)	80.338	n.d.	17.698	142.589	-87,6%
Transmissão MA II	150	4.396	-96,6%	461	40.268	-98,9%
Transmissão MA III	22.620	-	n.d.	41.800	-	n.d.
Transmissão Aliança SC	91.532	103.802	-11,8%	299.515	259.047	15,6%
Transmissão SP-MG	101.214	90.505	11,8%	326.884	197.865	65,2%
Litoral Sul Transmissora de Energia	47.440	11.615	308,4%	112.028	20.760	439,6%
<b>Total</b>	<b>250.334</b>	<b>290.661</b>	<b>-13,9%</b>	<b>798.097</b>	<b>660.654</b>	<b>20,8%</b>

Em Geração Solar, os investimentos foram de R\$ 71,5 milhões e de R\$ 88,3 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, demonstrando o compromisso de expansão nesse segmento, conforme o plano estratégico já mencionado.

Nos outros segmentos, foram investidos R\$ 14,2 milhões e R\$ 40,6 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, com destaque para a construção da nova sede, além de novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios. Considerando os ativos não consolidados, os investimentos foram de R\$ 637,9 milhões e de R\$ 1,7 bilhão, aumento de 33,4% e de 41,5%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Distribuição</b>	<b>288.281</b>	<b>163.058</b>	<b>76,8%</b>	<b>780.064</b>	<b>506.532</b>	<b>54,0%</b>
<b>Geração</b>	<b>13.695</b>	<b>12.780</b>	<b>7,2%</b>	<b>34.088</b>	<b>26.415</b>	<b>29,0%</b>
Geração consolidado	7.645	11.920	-35,9%	27.605	23.510	17,4%
Geração não consolidado	6.050	861	602,9%	6.483	2.905	123,2%
<b>Transmissão</b>	<b>250.334</b>	<b>290.660</b>	<b>-13,9%</b>	<b>798.097</b>	<b>660.653</b>	<b>20,8%</b>
<b>Solar</b>	<b>71.452</b>	<b>7.302</b>	<b>878,5%</b>	<b>88.276</b>	<b>22.477</b>	<b>292,7%</b>
<b>Outros</b>	<b>14.169</b>	<b>4.578</b>	<b>209,5%</b>	<b>40.628</b>	<b>14.558</b>	<b>179,1%</b>
<b>Total</b>	<b>637.931</b>	<b>478.378</b>	<b>33,4%</b>	<b>1.741.153</b>	<b>1.230.634</b>	<b>41,5%</b>



## 3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

## 3.1. DISTRIBUIÇÃO

## 3.1.2. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.926.234</b>	<b>1.053.556</b>	<b>82,8%</b>	<b>1.401.647</b>	<b>823.165</b>	<b>70,3%</b>	<b>3.327.881</b>	<b>1.876.721</b>	<b>77,3%</b>
<b>Gastos não gerenciáveis</b>	<b>(1.583.550)</b>	<b>(782.360)</b>	<b>102,4%</b>	<b>(1.066.350)</b>	<b>(596.290)</b>	<b>78,8%</b>	<b>(2.649.900)</b>	<b>(1.378.650)</b>	<b>92,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(1.447.944)	(635.565)	127,8%	(952.223)	(467.194)	103,8%	(2.400.167)	(1.102.759)	117,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(135.345)	(146.531)	-7,6%	(113.931)	(128.888)	-11,6%	(249.276)	(275.419)	-9,5%
Outros	(261)	(264)	-1,1%	(196)	(208)	-5,8%	(457)	(472)	-3,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>342.684</b>	<b>271.196</b>	<b>26,4%</b>	<b>335.297</b>	<b>226.875</b>	<b>47,8%</b>	<b>677.981</b>	<b>498.071</b>	<b>36,1%</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(301.224)</b>	<b>(231.300)</b>	<b>30,2%</b>	<b>(291.128)</b>	<b>(240.401)</b>	<b>21,1%</b>	<b>(592.352)</b>	<b>(471.701)</b>	<b>25,6%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(109.977)</b>	<b>(108.186)</b>	<b>1,7%</b>	<b>(109.100)</b>	<b>(116.478)</b>	<b>-6,3%</b>	<b>(219.077)</b>	<b>(224.664)</b>	<b>-2,5%</b>
Pessoal	(35.794)	(42.394)	-15,6%	(35.067)	(39.540)	-11,3%	(70.861)	(81.934)	-13,5%
Material	(4.799)	(3.718)	29,1%	(4.559)	(4.429)	2,9%	(9.358)	(8.147)	14,9%
Serviços de terceiros	(39.346)	(35.956)	9,4%	(48.213)	(40.640)	18,6%	(87.559)	(76.596)	14,3%
Provisões	(23.672)	(18.515)	27,9%	(15.284)	(26.455)	-42,2%	(38.956)	(44.970)	-13,4%
Outros	(6.366)	(7.603)	-16,3%	(5.977)	(5.414)	10,4%	(12.343)	(13.017)	-5,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(8.886)	(9.801)	-9,3%	(8.863)	(10.965)	-19,2%	(17.749)	(20.766)	-14,5%
<b>EBITDA</b>	<b>223.821</b>	<b>153.209</b>	<b>46,1%</b>	<b>217.334</b>	<b>99.432</b>	<b>118,6%</b>	<b>441.155</b>	<b>252.641</b>	<b>74,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>11,6%</b>	<b>14,5%</b>	<b>-2,9%</b>	<b>15,5%</b>	<b>12,1%</b>	<b>3,4%</b>	<b>13,3%</b>	<b>13,5%</b>	<b>-0,2%</b>

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>4.333.168</b>	<b>2.927.639</b>	<b>48,0%</b>	<b>3.349.473</b>	<b>2.346.111</b>	<b>42,8%</b>	<b>7.682.641</b>	<b>5.273.750</b>	<b>45,7%</b>
<b>Gastos não gerenciáveis</b>	<b>(3.332.115)</b>	<b>(2.160.697)</b>	<b>54,2%</b>	<b>(2.405.861)</b>	<b>(1.623.430)</b>	<b>48,2%</b>	<b>(5.737.976)</b>	<b>(3.784.127)</b>	<b>51,6%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(2.886.147)	(1.794.839)	60,8%	(2.035.362)	(1.308.422)	55,6%	(4.921.509)	(3.103.261)	58,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(445.174)	(365.067)	21,9%	(369.903)	(314.374)	17,7%	(815.077)	(679.441)	20,0%
Outros	(794)	(791)	0,4%	(596)	(634)	-6,0%	(1.390)	(1.425)	-2,5%
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.001.053</b>	<b>766.942</b>	<b>30,5%</b>	<b>943.612</b>	<b>722.681</b>	<b>30,6%</b>	<b>1.944.665</b>	<b>1.489.623</b>	<b>30,5%</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(850.420)</b>	<b>(750.677)</b>	<b>13,3%</b>	<b>(877.484)</b>	<b>(712.149)</b>	<b>23,2%</b>	<b>(1.727.904)</b>	<b>(1.462.826)</b>	<b>18,1%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(358.085)</b>	<b>(362.213)</b>	<b>-1,1%</b>	<b>(335.972)</b>	<b>(341.087)</b>	<b>-1,5%</b>	<b>(694.057)</b>	<b>(703.300)</b>	<b>-1,3%</b>
Pessoal	(125.133)	(132.209)	-5,4%	(111.993)	(118.730)	-5,7%	(237.126)	(250.939)	-5,5%
Material	(12.385)	(12.253)	1,1%	(11.769)	(12.262)	-4,0%	(24.154)	(24.515)	-1,5%
Serviços de terceiros	(118.788)	(114.027)	4,2%	(141.668)	(127.858)	10,8%	(260.456)	(241.885)	7,7%
Provisões	(69.656)	(70.799)	-1,6%	(52.981)	(63.833)	-17,0%	(122.637)	(134.632)	-8,9%
Outros	(32.123)	(32.925)	-2,4%	(17.561)	(18.404)	-4,6%	(49.684)	(51.329)	-3,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(22.247)	(31.794)	-30,0%	(27.205)	(36.675)	-25,8%	(49.452)	(68.469)	-27,8%
<b>EBITDA</b>	<b>620.721</b>	<b>372.935</b>	<b>66,4%</b>	<b>580.435</b>	<b>344.919</b>	<b>68,3%</b>	<b>1.201.156</b>	<b>717.854</b>	<b>67,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>14,3%</b>	<b>12,7%</b>	<b>1,6%</b>	<b>17,3%</b>	<b>14,7%</b>	<b>2,6%</b>	<b>15,6%</b>	<b>13,6%</b>	<b>2,0%</b>

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 3,3 bilhões e R\$ 7,7 bilhões, aumento de 77,3% e 45,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente de: (i) maior reconhecimento de VNR (+R\$ 88,9 milhões, no trimestre e +R\$ 210,3 milhões, no acumulado), resultante da atualização por IPCA; (ii) reajustes tarifários com efeito médio percebido pelo consumidor de 4,82% na EDP SP, conforme reajuste ocorrido em 2020, e de 9,75% na EDP ES, conforme reajuste ocorrido em 2021; (iii) aumento de 4,2% e de 8,0% no volume de energia distribuída, no trimestre e no acumulado, respectivamente, refletindo recuperação da atividade econômica, conforme [Relatório de Mercado](#); e (iv) outras receitas e efeitos.

A tarifa média, decorrente do mix de mercado, aumentou 20,7% e 24,9%, na EDP SP e na EDP ES, respectivamente, reflete os reajustes tarifários, além da piora dos patamares da bandeira tarifária entre períodos comparados.

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Residencial	616,39	514,46	19,8%	645,65	518,07	24,6%
Industrial	572,19	467,94	22,3%	645,28	522,32	23,5%
Comercial	618,69	517,61	19,5%	690,18	555,36	24,3%
Rural	527,27	401,15	31,4%	510,00	390,25	30,7%
Outros	473,33	374,57	26,4%	516,77	406,26	27,2%
<b>Total</b>	<b>595,76</b>	<b>493,54</b>	<b>20,7%</b>	<b>610,07</b>	<b>488,30</b>	<b>24,9%</b>

Os Gastos não Gerenciáveis atingiram R\$ 2,6 bilhões e R\$ 5,7 bilhões, aumento de 92,2% e de 51,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do aumento do preço de compra de energia, em função da piora do cenário hidrológico e do aumento dos custos atrelados ao despacho das usinas térmicas.

O preço de compra de energia aumentou 55,4% e 25,1% na EDP SP e 31,4% e 16,6% na EDP ES, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

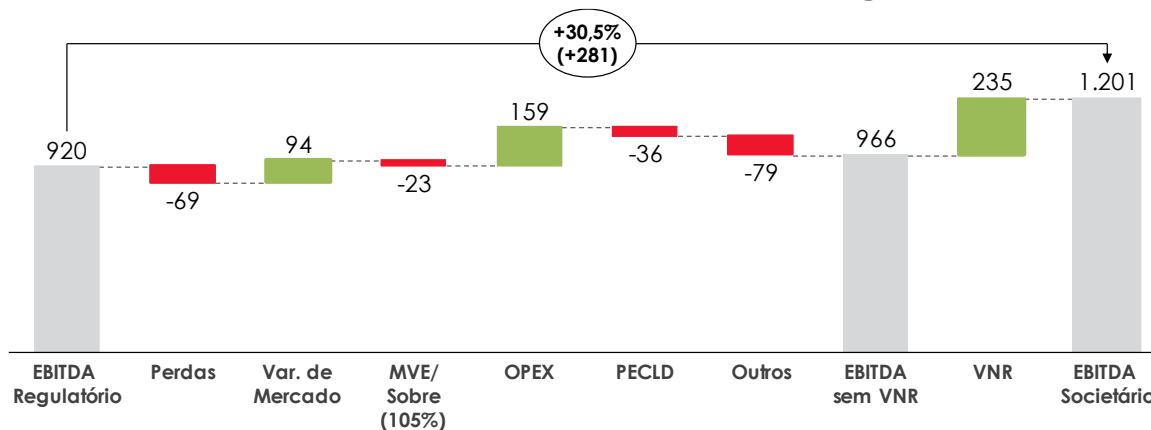
	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
PMIX Médio	321,2	206,7	55,4%	269,6	215,5	25,1%	278,8	212,1	31,4%	245,7	210,8	16,6%

A Margem Bruta foi de R\$ 678,0 milhões no trimestre e de R\$ 1,9 bilhão no acumulado, resultante dos efeitos mencionados, além dos efeitos apresentados na tabela abaixo:

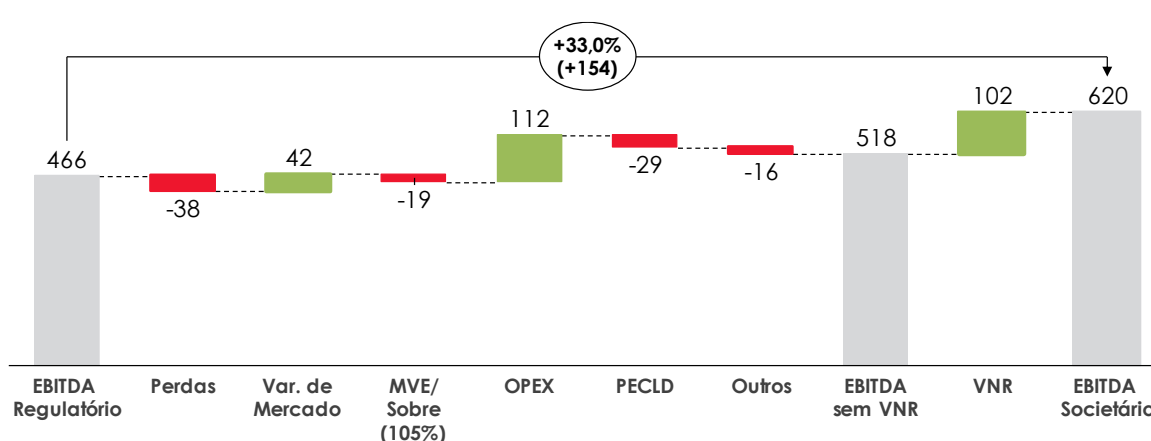
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
VNR	47,6	10,9	36,7	66,1	13,9	52,1	113,7	24,8	88,9
Perdas	(16,2)	(12,2)	(4,0)	(13,6)	(12,2)	(1,4)	(29,8)	(24,4)	(5,4)
MVE/Sobrecontratação	(5,5)	(8,2)	2,7	(3,1)	(5,9)	2,8	(8,6)	(14,1)	5,5
Mercado	10,9	-	10,9	13,5	-	13,5	24,3	-	24,3
Efeito Tarifa	45,0	-	45,0	64,8	-	64,8	109,8	-	109,8
Outras Receitas	22,7	19,9	2,9	8,5	8,9	(0,4)	31,2	28,7	2,5
Outros Efeitos	(22,6)	-	(22,6)	(23,0)	-	(23,0)	(45,6)	-	(45,6)
<b>Total</b>	<b>81,8</b>	<b>10,3</b>	<b>71,5</b>	<b>113,2</b>	<b>4,7</b>	<b>108,5</b>	<b>195,0</b>	<b>15,0</b>	<b>180,0</b>

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
VNR	102,5	10,0	92,5	132,7	14,9	117,8	235,2	24,9	210,3
Perdas	(38,0)	(27,9)	(10,1)	(30,7)	(27,1)	(3,5)	(68,7)	(55,0)	(13,6)
MVE/Sobrecontratação	(18,7)	(40,2)	21,5	(3,8)	(26,5)	22,7	(22,6)	(66,7)	44,2
Mercado	41,6	-	41,6	52,1	-	52,1	93,6	-	93,6
Efeito Tarifa	150,4	-	150,4	76,2	-	76,2	226,6	-	226,6
Outras Receitas	66,8	57,1	9,7	37,5	31,5	6,0	104,3	88,6	15,7
Outros Efeitos	(71,5)	-	(71,5)	(50,1)	-	(50,1)	(121,6)	-	(121,6)
<b>Total</b>	<b>233,1</b>	<b>(1,0)</b>	<b>234,1</b>	<b>213,8</b>	<b>(7,3)</b>	<b>221,1</b>	<b>446,9</b>	<b>(8,3)</b>	<b>455,2</b>

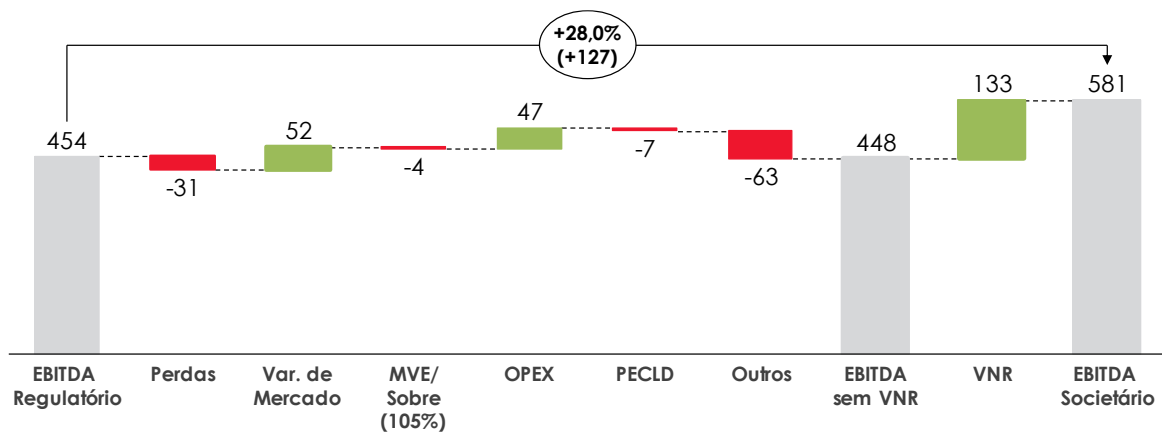
#### EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021



#### EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021 – EDP SP



## EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021 – EDP ES



## 3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO (GWH)

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	578.708	399.050	977.758
Leilão	2.317.244	1.558.142	3.875.387
Outros¹	3.077	39.126	42.203
Energia em Trânsito	2.088.836	1.071.991	3.160.827
<b>Total Energia Recebida</b>	<b>4.987.865</b>	<b>3.068.309</b>	<b>8.056.174</b>
Perdas Transmissão (+)	49.104	29.285	78.389
Perdas de Itaipu (+)	30.348	20.657	51.004
Vendas C.Prazo (-)	-614.652	-294.842	-909.493
Ajustes C.Prazo (-)	7.611	30.319	37.930
<b>Total Perdas</b>	<b>686.493</b>	<b>314.463</b>	<b>1.000.956</b>
Cessões MCSD Energia Nova (+)	468.568	267.136	735.704
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-466.109	-249.504	-715.613
<b>Total Vendas</b>	<b>2.459</b>	<b>17.632</b>	<b>20.091</b>
<b>Energia Requerida</b>	<b>4.298.913</b>	<b>2.736.213</b>	<b>7.035.127</b>
Suprimento	11.777	0	11.777
Fornecimento	1.825.814	1.446.958	3.272.772
Perdas e Diferenças	377.638	356.348	733.986
Energia em Trânsito	2.088.836	1.071.991	3.160.827
<b>Total Energia Distribuída</b>	<b>4.304.065</b>	<b>2.875.297</b>	<b>7.179.362</b>

¹ Bilaterais e Compras no Curto Prazo. Nota: Balanço energia considera energia medida.

## 3.1.4 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Set-20	Dez-20	Mar-21	Jun-21	Set-21	ANEEL	Set-20	Dez-20	Mar-21	Jun-21	Set-21	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	16.269	16.445	16.631	17.221	17.362		10.988	11.111	11.230	11.548	11.666	
Total de Perdas	1.406	1.413	1.439	1.435	1.434		1.427	1.485	1.460	1.484	1.482	
<b>Total</b>	<b>8,64%</b>	<b>8,59%</b>	<b>8,66%</b>	<b>8,33%</b>	<b>8,26%</b>	<b>7,02%</b>	<b>12,99%</b>	<b>13,36%</b>	<b>13,00%</b>	<b>12,85%</b>	<b>12,70%</b>	<b>11,30%</b>

Na EDP SP, as perdas totais reduziram 0,38 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pela redução das perdas não técnicas, decorrente do plano de Combate às Perdas, com foco em substituições de medidores, inspeções de campo, blindagem de rede, instalação de remotas e manutenções dos ativos de telemedição. As perdas técnicas aumentaram, refletindo o aumento da carga na rede.

Em relação ao 2T21, as perdas totais reduziram 0,07 p.p., efeito das ações da Companhia de combate às perdas.

Na EDP ES, as perdas totais reduziram 0,29 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pela redução das perdas técnicas, reflexo do retorno da operação da Samarco, das obras de reforço na rede básica, das instalações de novas subestações, da reconfiguração do sistema de alta tensão, além da entrada da energia da Mini e Micro Geração Distribuída.

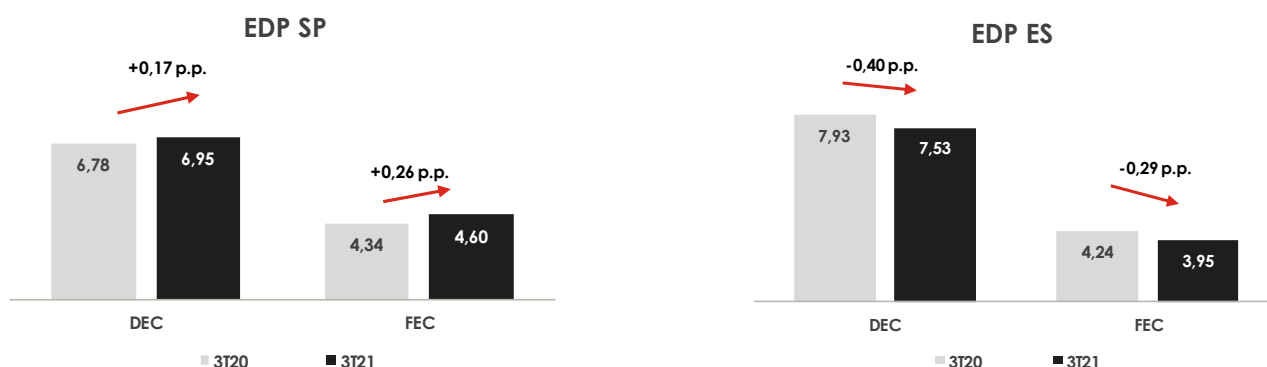
Em relação ao 2T21, as perdas totais reduziram 0,15 p.p., decorrente das ações da Companhia, conforme mencionado na EDP SP.

## 3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores, de ambas as distribuidoras, permaneceram abaixo dos limites regulatórios estabelecidas pela Aneel, devido às ações de melhoria que envolvem manutenções preventivas, "Projeto DEC Down" (tratamentos de desligamentos de reincidentes, melhoria de processos internos e aquisição de novas tecnologias), utilização de plataformas digitais para as equipes de campo (rapidez no fluxo de informações, bem como agilidade e eficiência dos atendimentos) além da iniciativa "De Olho no DEC", com reforço na multidisciplinaridade das equipes, reestruturação do Centro de Operação Integrado (COI), plano de ampliação do número de religadores na rede e centralização do despacho de equipes pelo COI.

Na EDP SP, houve aumento em ambos os indicadores, decorrente da ocorrência de eventos externos, como falhas em subestações na área de concessão, ocorridos em outubro de 2020, além da intensificação do período chuvoso registrados no final de 2020 e início de 2021, durante a temporada de verão.

Na EDP ES, houve redução em ambos os indicadores de qualidade, resultante dos investimentos em obras estruturantes, com direcionamento para manutenções preditivas e preventivas.



Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2021

EDP São Paulo: DEC 7,38 / FEC: 5,79

EDP Espírito Santo: DEC: 9,31 / FEC: 6,54

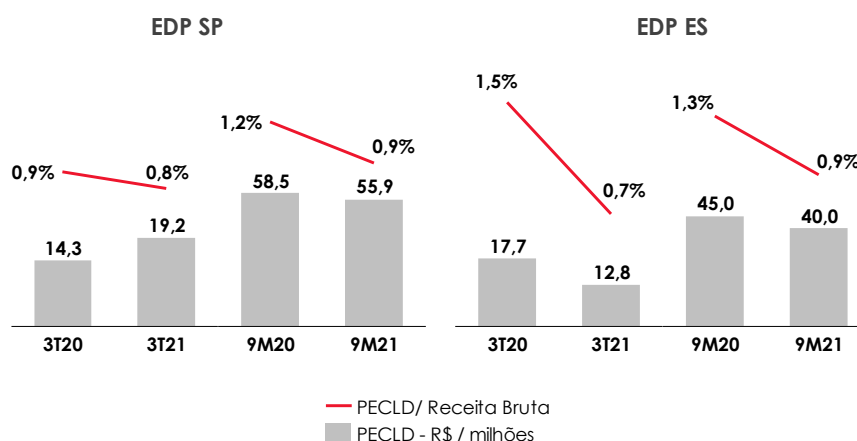
## 3.1.6. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

A PECLD consolidada foi de R\$ 31,9 milhões e de R\$ 95,9 milhões, redução de R\$ 0,1 milhão e de R\$ 7,6 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Essa redução deve-se aos seguintes efeitos: (i) intensificação no número de cortes e nas medidas de cobrança realizadas ao longo do ano, em relação a 2020, impactado pelo agravamento da pandemia e pela impossibilidade de cortes; (ii) melhora da inadimplência no mercado em geral, em relação a 2020; (iii) leve recuperação da economia, afetando a renda dos consumidores; e (iv) aplicação de novos modelos de análise, com recursos a algoritmos de *machine learning*, permitindo uma maior eficácia e assertividade da aplicação de ferramentas de recuperação de receitas.

A PECLD/Receita Bruta no trimestre foi de 0,8% na EDP SP e de 0,7% na EDP ES. No acumulado, a PECLD/Receita Bruta foi de 0,9%, em ambas as distribuidoras.

A Companhia mantém medidas de controle e gestão da arrecadação, a fim de garantir e monitorar os indicadores, de maneira que a perda estimada se mantenha em níveis estáveis.

Consumidores	PECLD Esperada							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo Irregular		Consumo Regular		Consumo Irregular		Consumo Regular	
	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão
Residencial	40,50%	n/a	1,09%	n/a	33,41%	n/a	1,69%	n/a
Industrial	21,73%	25,93%	1,86%	0,66%	24,92%	17,28%	1,77%	n/a
Comercio, Serviços e Outras Atividades	15,25%	n/a	0,84%	0,46%	21,84%	n/a	1,02%	0,46%
Rural	41,59%	n/a	0,35%	0,03%	23,56%	n/a	1,84%	0,01%
Poder Público	n/a	n/a	n/a	n/a	28,12%	n/a	0,16%	n/a
Iluminação Pública	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,08%	0,18%



### 3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em setembro, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 0,8 bilhão, resultante de:

- (i) **Compra de energia:** aumento dos custos associados aos contratos, refletindo uma conjuntura de sazonalidade do cenário energético, pelos impactos da piora da crise hídrica e da consequente piora do cenário hidrológico e do aumento dos custos atrelados ao despacho das usinas térmicas;
- (ii) **Custo da Energia de Itaipu:** variação na cotação do dólar entre os períodos, refletindo em custos mais elevados;
- (iii) **Encargos (ESS/EER):** aumento dos custos de ESS para os agentes que possuem consumo atendido pelo SIN, decorrente do acionamento de usinas térmicas fora da ordem de mérito e da importação de energia da Argentina e do Uruguai (devido ao baixo nível dos reservatórios);
- (iv) **Sobrecontratação:** reversão dos resultados do máximo esforço, perdido com a declaração de déficit no Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit de Energia Nova ("MCSD EN"), referentes ao segundo semestre de 2021, minimizado pela recuperação da carga e pelo aumento dos preços no submercado de liquidação de energia das distribuidoras;
- (v) **PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais:** variação resultante do reconhecimento do valor a ser devolvido ao consumidor referente ao ICMS na base de cálculo de PIS/COFINS; e
- (vi) **Outros:** variação decorrente do reconhecimento dos saldos associados ao Risco Hidrológico (GSF), além da ultrapassagem de demanda e excedente de reativos ocorrido no Reajuste Tarifário das distribuidoras em 2020 e 2021.

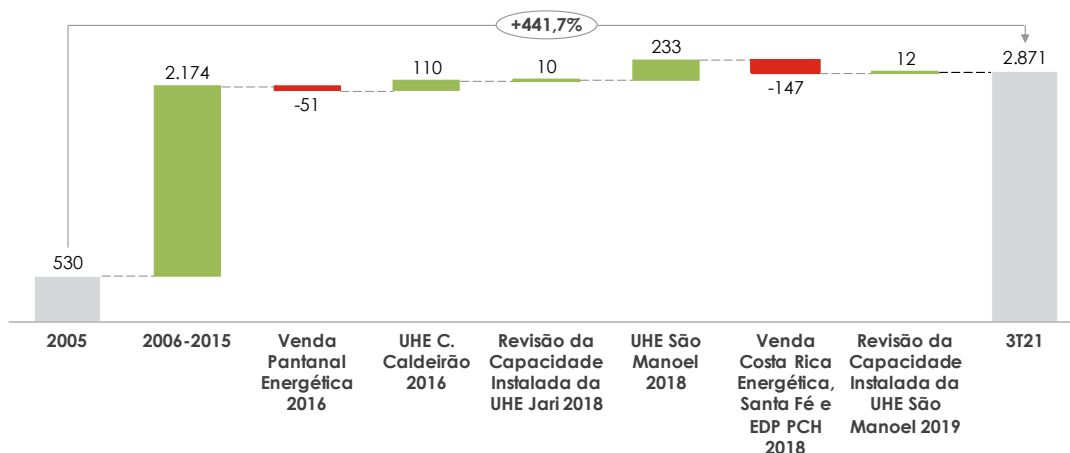
	EDP Consolidado							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	set-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	231.488	863.333	41.864	11.620	-	-	1.148.305	916.817
Encargos	185.352	125.878	(53.717)	8.587	-	-	266.100	80.748
Sobrecontratação (100% a 105%)	5.506	(231.036)	48.816	(3.698)	-	-	(180.412)	(185.918)
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	(1.730.049)	120.044	124.023	6.933	-	-	(1.479.049)	251.000
Outros	(544.214)	(300.948)	291.468	(4.566)	-	-	(558.260)	(14.046)
<b>Total</b>	<b>(1.851.917)</b>	<b>577.271</b>	<b>452.454</b>	<b>18.876</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(803.316)</b>	<b>1.048.601</b>
	EDP São Paulo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	set-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	131.350	541.127	45.644	7.834	-	-	725.955	594.605
Encargos	107.867	127.822	(38.292)	7.630	-	-	205.027	97.160
Sobrecontratação (100% a 105%)	(17.178)	(157.763)	44.558	(8.259)	-	-	(138.642)	(121.464)
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	(1.041.816)	121.842	-	17.107	-	-	(902.867)	138.949
Outros	(436.605)	(186.396)	230.523	(2.621)	-	-	(395.099)	41.506
<b>Total</b>	<b>(1.256.382)</b>	<b>446.632</b>	<b>282.433</b>	<b>21.691</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(505.626)</b>	<b>750.756</b>
	EDP Espírito Santo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	set-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	100.138	322.206	(3.780)	3.786	-	-	422.350	322.212
Encargos	77.485	(1.944)	(15.425)	957	-	-	61.073	(16.412)
Sobrecontratação (100% a 105%)	22.684	(73.273)	4.258	4.561	-	-	(41.770)	(64.454)
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	(688.233)	(1.798)	124.023	(10.174)	-	-	(576.182)	112.051
Outros	(107.609)	(114.552)	60.945	(1.945)	-	-	(163.161)	(55.552)
<b>Total</b>	<b>(595.535)</b>	<b>130.639</b>	<b>170.021</b>	<b>(2.815)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(297.690)</b>	<b>297.845</b>

## 3.2. GERAÇÃO CONVENCIONAL

## 3.2.1 CAPACIDADE INSTALADA

A Companhia possui 2,9 GW de capacidade instalada e 1,9 GW médios de garantia física.

Capacidade Instalada em MW – Pro forma



Nota: Considera a participação proporcional de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.

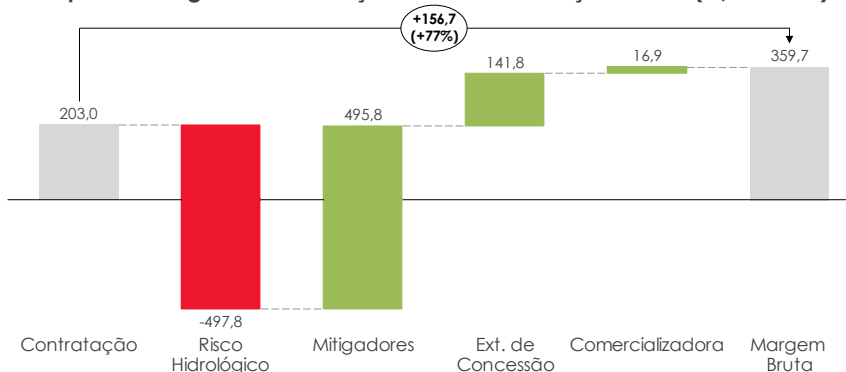
A capacidade instalada não utiliza os valores percentuais de participação nas UHEs Lajeado e Enerpeixe conforme critério de consolidação.

## 3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

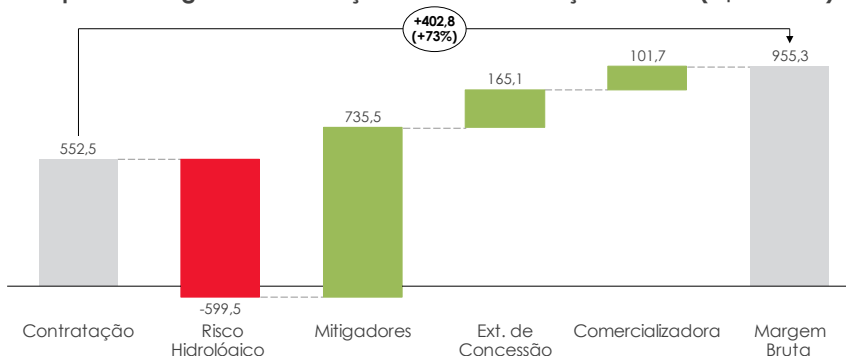
Nos últimos anos, a Comercializadora tem operado como instrumento de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto com as geradoras nas transações de compra e venda de energia.

O terceiro trimestre, historicamente, é o período mais seco do ano, combinado a pior crise hídrica registrada nos últimos 91 anos no país. Nesse sentido, a EDP Brasil manteve sua estratégia de proteção do portfólio, através de compra de energia adicional para mitigação dos riscos relativos ao GSF e da oscilação do PLD, com uma posição de 32% de hedge no trimestre, considerando as medidas de mitigação decorrentes da repactuação do risco hidrológico no ACR, compra de energia e sazonalização da garantia física. Os mitigadores adotados mostraram-se positivos, tanto no trimestre quanto no acumulado, protegendo o portfólio dos efeitos do GSF médio de 51,2% e de 75,3%, respectivamente, além da volatilidade do PLD (R\$ 582,3/MWh, no trimestre e de R\$ 328,1/MWh, na média do ano (Submercado SE/CO)).

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 3T21 (R\$ milhões)



Impacto Energético na Geração e Comercialização – 9M21 (R\$ milhões)



Nota: Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL.

## 3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

Ítems em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>370.779</b>	<b>313.974</b>	<b>18,1%</b>	<b>1.067.781</b>	<b>905.812</b>	<b>17,9%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(28.388)</b>	<b>(95.580)</b>	<b>-70,3%</b>	<b>(214.221)</b>	<b>(296.228)</b>	<b>-27,7%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(143.261)	(71.708)	99,8%	(304.462)	(226.526)	34,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(26.750)	(23.634)	13,2%	(74.330)	(68.971)	7,8%
Outros	141.623	(238)	n.d.	164.571	(731)	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>342.391</b>	<b>218.394</b>	<b>56,8%</b>	<b>853.560</b>	<b>609.584</b>	<b>40,0%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(51.395)</b>	<b>(48.533)</b>	<b>5,9%</b>	<b>(158.492)</b>	<b>(146.223)</b>	<b>8,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(15.517)</b>	<b>(16.207)</b>	<b>-4,3%</b>	<b>(50.888)</b>	<b>(48.847)</b>	<b>4,2%</b>
Pessoal	(6.903)	(8.867)	-22,1%	(25.021)	(26.179)	-4,4%
Material	(800)	(564)	41,8%	(2.623)	(1.748)	50,1%
Serviços de Terceiros	(6.557)	(5.201)	26,1%	(19.482)	(16.548)	17,7%
Provisões	(286)	(120)	138,3%	(711)	(259)	174,5%
Outros	(971)	(1.455)	-33,3%	(3.051)	(4.113)	-25,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(95)	136	n.d.	(76)	136	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>326.779</b>	<b>202.323</b>	<b>61,5%</b>	<b>802.596</b>	<b>560.873</b>	<b>43,1%</b>
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Lajeado	980.266	933.568	5,0%	212,4	205,6	3,3%
Investco	8.971	9.661	-7,1%	266,9	210,6	26,7%
Enerpeixe	663.946	527.050	26,0%	202,1	154,1	31,1%
Energest	215.606	251.365	-14,2%	254,7	211,7	20,3%
<b>Total Hídricas</b>	<b>1.868.788</b>	<b>1.721.644</b>	<b>8,5%</b>	<b>213,9</b>	<b>190,8</b>	<b>12,1%</b>
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Lajeado	2.529.161	2.524.344	0,2%	224,3	204,6	9,6%
Investco	25.759	30.589	-15,8%	252,6	228,8	10,4%
Enerpeixe	1.634.627	1.417.618	15,3%	178,4	157,5	13,3%
Energest	967.702	965.842	0,2%	294,2	225,3	30,6%
<b>Total Hídricas</b>	<b>5.157.248</b>	<b>4.938.392</b>	<b>4,4%</b>	<b>223,0</b>	<b>195,3</b>	<b>14,2%</b>

Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média

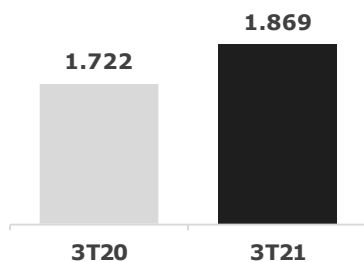
No trimestre, a Receita Líquida foi de R\$ 370,8 milhões, aumento de 18,1%, decorrente do aumento do volume de energia transacionado e do reajuste anual dos contratos de venda de energia, ocorrido ao longo dos últimos doze meses, mitigado pela redução do volume dos contratos de energia em Energest, conforme explicado no [Relatório de Mercado](#).

No acumulado, a Receita Líquida totalizou R\$ 1,1 bilhão, aumento de 17,9%, decorrente dos efeitos mencionados no trimestre, além da estratégia de sazonalização conforme já mencionado.

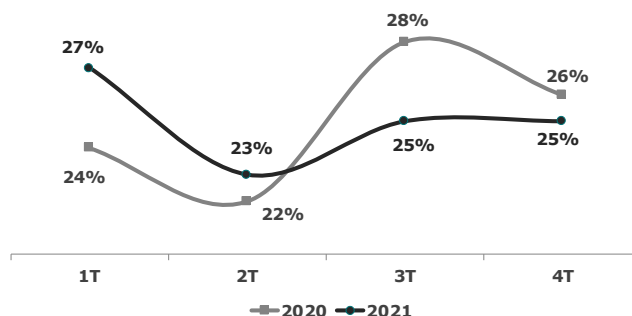
Conforme apresentado nos eventos relevantes, em 13 de julho foi publicada a Lei nº 14.182/21, MP nº 1.031, relativa à desestatização da Eletrobras e que alterou a Lei nº 13.203/15, permitindo que a parcela da energia do ACR pré-2015 fosse repactuada nos mesmos termos da Lei nº 14.052/20. Essa alteração gerou incremento no prazo de extensão das usinas hidrelétricas do MRE com efeito contábil de R\$ 141,8 milhões.

	Direito de concessão GSF - ACR	
	R\$	Prazo (mês)
Lajeado	130.923	18,5
Energest	10.867	1,7
<b>Total consolidado</b>	<b>141.790</b>	
Jari	9.815	6,1
Cachoeira Caldeirão	1.875	2,7
São Manoel	4.737	2,2
<b>Total</b>	<b>158.217</b>	

### Venda Consolidada da Geração Hídrica 3T21 (GWh)



### Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)

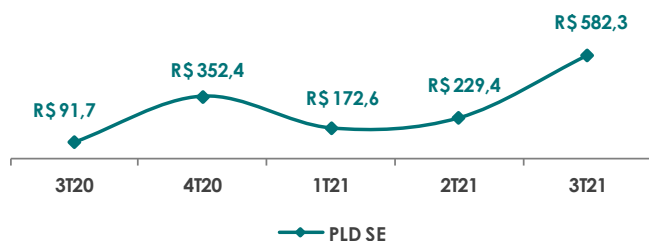


No trimestre, os Gastos não Gerenciáveis reduziram 70,3%, reflexo do efeito positivo do reconhecimento do direito de concessão no ACR no valor de R\$ 141,8 milhões. Excluindo esse efeito, os Gastos não Gerenciáveis apresentariam aumento de 78,0%, decorrente da crise hídrica que assolou o país nesse período e do consequente aumento do PLD e do GSF.

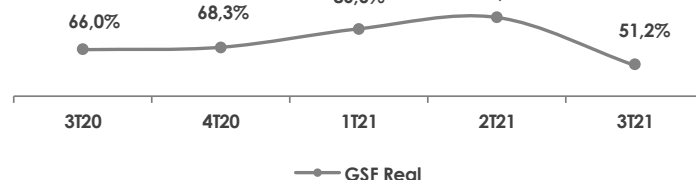
No acumulado, os Gastos não Gerenciáveis reduziram 27,7%, devido ao reconhecimento do direito de concessão contabilizado no trimestre, além do efeito do complemento da repactuação das usinas hídricas do GSF no ACL no 1T21, totalizando R\$ 165,1 milhões. Excluindo esses efeitos, os Gastos não Gerenciáveis apresentariam aumento de 28,0%, decorrente dos efeitos mencionados no trimestre.

A Margem Bruta foi de R\$ 342,4 milhões e R\$ 856,6 milhões, aumento de 56,8% e 40,0%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Excluindo o efeito da repactuação do GSF, a Margem Bruta apresentaria redução de 8,1% no trimestre e aumento de 12,9% no acumulado.

### Evolução do PLD (MWh)



### Evolução do GSF¹ (%)



## 3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

### 3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>40.894</b>	<b>33.217</b>	<b>23,1%</b>	<b>111.841</b>	<b>100.258</b>	<b>11,6%</b>
Gastos não gerenciáveis	3.619	(7.179)	n.d.	(22.076)	(24.301)	-9,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>44.513</b>	<b>26.038</b>	<b>71,0%</b>	<b>89.765</b>	<b>75.957</b>	<b>18,2%</b>
Gastos gerenciáveis	(9.554)	(8.747)	9,2%	(25.648)	(24.871)	3,1%
<b>EBITDA</b>	<b>41.489</b>	<b>23.940</b>	<b>73,3%</b>	<b>83.130</b>	<b>70.705</b>	<b>17,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>101,5%</b>	<b>72,1%</b>	<b>29,4 p.p.</b>	<b>74,3%</b>	<b>70,5%</b>	<b>3,8 p.p.</b>
Resultado financeiro líquido	(4.669)	(7.467)	-37,5%	(19.395)	(18.577)	4,4%
<b>Lucro líquido</b>	<b>25.406</b>	<b>7.028</b>	<b>261,5%</b>	<b>38.705</b>	<b>23.353</b>	<b>65,7%</b>

Nota: Valores correspondem a 50% de Jari, referente à participação da EDP Energias do Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Jari (50%)	251.481	225.946	11,3%	184,4	170,6	8,0%

¹ Cálculo de média ponderada



Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Jari (50%)	712.132	687.332	3,6%	177,7	169,0	5,1%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 23,1%, decorrente do reajuste tarifário anual, além do aumento do volume de operações de compra e venda de energia para mitigação do risco hidrológico. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R\$ 10,8 milhões, reflexo do reconhecimento dos valores de direito de concessão no ACR, no valor de R\$ 4,9 milhões.

A Margem Bruta foi de R\$ 44,5 milhões, aumento de 71,0%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta apresentaria aumento de 51,0%.

O EBITDA foi de R\$ 41,5 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 4,7 milhões, redução de 37,5%, decorrente do efeito de atualização de UBP, indexados ao IGP-M.

No acumulado, a Receita Líquida aumentou 11,6%, decorrente dos efeitos já mencionados. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R\$ 2,2 milhões, reflexo do reconhecimento do direito de concessão. Excluindo esse efeito, os gastos não gerenciáveis aumentariam R\$ 2,8 milhões, decorrente dos efeitos mencionados no trimestre. A Margem Bruta foi de R\$ 89,8 milhões, aumento de 18,2%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 84,5 milhões, aumento de 11,6%.

Os Gastos Gerenciáveis aumentaram 3,1%, decorrente do aumento na rubrica de Serviços de terceiros, conforme mencionado no trimestre.

O EBITDA totalizou R\$ 83,1 milhões, aumento de 17,6%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 19,4 milhões, aumento de 4,4%, decorrente do efeito de atualização de UBP, indexados ao IGP-M.

### 3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>20.973</b>	<b>17.056</b>	<b>23,0%</b>	<b>58.587</b>	<b>51.576</b>	<b>13,6%</b>
Gastos não gerenciáveis	(2.206)	(4.687)	-52,9%	(19.956)	(16.498)	21,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>18.767</b>	<b>12.369</b>	<b>51,7%</b>	<b>38.631</b>	<b>35.078</b>	<b>10,1%</b>
Gastos gerenciáveis	(6.892)	(7.177)	-4,0%	(21.834)	(21.359)	2,2%
<b>EBITDA</b>	<b>17.606</b>	<b>10.903</b>	<b>61,5%</b>	<b>33.997</b>	<b>30.876</b>	<b>10,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>83,9%</b>	<b>63,9%</b>	<b>20,0 p.p.</b>	<b>58,0%</b>	<b>59,9%</b>	<b>-1,8 p.p.</b>
Resultado financeiro líquido	(9.761)	(8.326)	17,2%	(28.094)	(22.889)	22,7%
<b>Lucro líquido</b>	<b>1.392</b>	<b>(2.072)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(7.480)</b>	<b>(6.072)</b>	<b>23,2%</b>

Nota: Valores correspondem a 50% de Cachoeira Caldeirão, referente à participação da EDP Energias do Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	153.714	139.674	10,1%	154,6	138,3	11,8%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	434.771	421.919	3,0%	150,2	141,0	6,5%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 23,0%, decorrente do reajuste anual dos contratos, além das operações de compra e venda de energia para mitigação do risco hidrológico. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 52,9%, reflexo do reconhecimento do direito de concessão no ACR, no valor de R\$ 0,9 milhão.

A Margem Bruta foi de R\$ 18,8 milhões, aumento de 51,7%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 17,8 milhões, aumento de 44,2%.

O EBITDA totalizou R\$ 17,6 milhões, aumento de 61,5%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 9,8 milhões, aumento de 17,2%, decorrente do aumento dos encargos de dívidas, principalmente do IPCA.

No acumulado, a Receita Líquida aumentou 13,6%, conforme efeitos já mencionados. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 21,0%, decorrente do maior volume de compra de energia, reflexo do agravamento da crise hídrica no país. A Margem Bruta foi de R\$ 38,6 milhões, aumento de 10,1%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 37,7 milhões, aumento de 7,5%.

O EBITDA foi de R\$ 34,0 milhões, aumento de 10,1%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 28,1 milhões, aumento de 22,7%, conforme já mencionado no trimestre.

## 3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>32.639</b>	<b>31.402</b>	<b>3,9%</b>	<b>92.969</b>	<b>89.390</b>	<b>4,0%</b>
Gastos não gerenciáveis	(20.728)	(12.499)	65,8%	(37.953)	(37.958)	0,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>11.911</b>	<b>18.903</b>	<b>-37,0%</b>	<b>55.016</b>	<b>51.431</b>	<b>7,0%</b>
Gastos gerenciáveis	(12.715)	(13.554)	-6,2%	(39.372)	(40.492)	-2,8%
<b>EBITDA</b>	<b>10.008</b>	<b>16.543</b>	<b>-39,5%</b>	<b>48.610</b>	<b>44.607</b>	<b>9,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>30,7%</b>	<b>52,7%</b>	<b>-41,8%</b>	<b>52,3%</b>	<b>49,9%</b>	<b>4,8%</b>
Resultado financeiro líquido	(15.955)	(14.480)	10,2%	(46.761)	(40.566)	15,3%
<b>Lucro líquido</b>	<b>(11.063)</b>	<b>(6.027)</b>	<b>83,6%</b>	<b>(20.540)</b>	<b>(19.547)</b>	<b>5,1%</b>

Nota: Valores correspondem a 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Energias do Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
São Manoel (33,3%)	285.441	288.582	-1,1%	129,0	122,8	5,1%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
São Manoel (33,3%)	825.674	828.918	-0,4%	127,2	121,7	4,6%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 3,9%, em decorrência do reajuste anual dos contratos. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 65,8%, em função dos maiores gastos com compra de energia, devido ao agravamento do cenário hidrológico, minimizado pelo reconhecimento do direito de concessão no ACR no valor de R\$ 1,6 milhão.

A Margem Bruta foi de R\$ 11,9 milhões, redução de 37,0%. Excluindo o reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 10,3 milhões, redução de 45,3%.

O EBITDA totalizou R\$ 10,0 milhões, redução de 39,5%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 15,9 milhões, aumento de 10,2%, decorrente do aumento dos encargos de dívidas, principalmente do IPCA.

No acumulado, a Receita Líquida aumentou 4,0%, conforme dos efeitos já mencionados no trimestre. Os Gastos não Gerenciáveis se mantiveram estáveis, decorrendo da estratégia de sazonalização, que alocou maior energia no primeiro trimestre, além da contabilização do direito de extensão do GSF.

A Margem Bruta foi de R\$ 55,0 milhões, aumento de 7,0%. Excluindo o reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 53,1 milhões, aumento de 3,2%.

O EBITDA totalizou R\$ 48,6 milhões, aumento de 9,0%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 46,8 milhões, aumento de 15,3%.

## 3.2.5 Geração Térmica

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>715.385</b>	<b>362.997</b>	<b>97,1%</b>	<b>1.505.120</b>	<b>1.107.317</b>	<b>35,9%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(476.733)</b>	<b>(205.066)</b>	<b>132,5%</b>	<b>(929.518)</b>	<b>(588.393)</b>	<b>58,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(37.381)	(170.844)	-78,1%	(197.939)	(456.346)	-56,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.448)	(20.661)	-1,0%	(61.674)	(56.354)	9,4%
Outros	(418.904)	(13.561)	2989,0%	(669.905)	(75.693)	785,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>238.652</b>	<b>157.931</b>	<b>51,1%</b>	<b>575.602</b>	<b>518.924</b>	<b>10,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(77.196)</b>	<b>(72.784)</b>	<b>6,1%</b>	<b>(241.697)</b>	<b>(219.638)</b>	<b>10,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(29.948)</b>	<b>(24.197)</b>	<b>23,8%</b>	<b>(99.292)</b>	<b>(75.383)</b>	<b>31,7%</b>
Pessoal	(11.249)	(12.125)	-7,2%	(40.200)	(36.241)	10,9%
Material	(4.297)	(3.376)	27,3%	(16.574)	(7.942)	108,7%
Serviços de Terceiros	(12.405)	(6.910)	79,5%	(36.006)	(24.855)	44,9%
Provisões	(222)	(75)	196,0%	(238)	(159)	49,7%
Outros	(1.775)	(1.711)	3,7%	(6.274)	(6.186)	1,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	378	(62)	n.d.	552	526	4,9%
<b>EBITDA</b>	<b>209.082</b>	<b>133.672</b>	<b>56,4%</b>	<b>476.862</b>	<b>444.067</b>	<b>7,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>29%</b>	<b>37%</b>	<b>-20,6%</b>	<b>32%</b>	<b>40%</b>	<b>-21,0%</b>

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	242,3	152,0	59,4%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Pecém	4.030.095	4.030.095	0,0%	225,0	225,0	0,0%

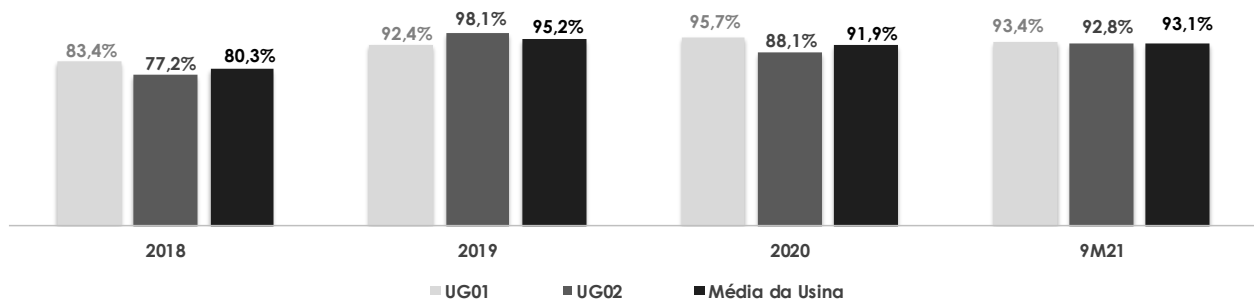
A Receita Líquida foi de R\$ 715,4 milhões e de R\$ 1,5 bilhão, aumento de 97,1% e de 35,9%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, resultante do maior despacho da usina, do ganho na margem do carvão decorrente da estratégia de hedge, além do reajuste anual, ocorrido em novembro. O aumento da Receita Líquida foi mitigado pelo reconhecimento da contabilização positiva do saldo do ADOMP, ocorrido em 2020. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 271,7 milhões e R\$ 341,1 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em função do maior despacho.

A Margem Bruta aumentou 51,1% e de 10,9% no trimestre e no acumulado, respectivamente, conforme efeitos mencionados.

Os Gastos Gerenciáveis aumentaram 23,8% e 31,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, impactado pelo aumento de despacho reflexivo em maior manutenção. O EBITDA foi de R\$ 209,1 milhões e de R\$ 476,9 milhões, aumento de 56,4% e 7,4%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

### Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina no semestre foi de 93,1%, acima da Disponibilidade de Referência<sup>2</sup>. No primeiro semestre ocorreram manutenções corretivas programadas nas unidades geradoras, decorrente do maior despacho da usina desde fevereiro, reflexo da piora do cenário hidrológico.



### 3.3 COMERCIALIZAÇÃO

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP Comercialização Varejista			Total (EDP Comercialização Consolidado)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>921.179</b>	<b>915.014</b>	<b>0,7%</b>	<b>84.986</b>	<b>20.412</b>	<b>316,4%</b>	<b>1.006.165</b>	<b>935.426</b>	<b>7,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(904.282)</b>	<b>(884.307)</b>	<b>2,3%</b>	<b>(69.026)</b>	<b>(17.639)</b>	<b>291,3%</b>	<b>(973.308)</b>	<b>(901.946)</b>	<b>7,9%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(903.844)	(724.132)	24,8%	(69.016)	(17.635)	291,4%	(972.860)	(741.767)	31,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	(4.096)	-100,0%	-	-	n.d.	-	(4.096)	-100,0%
Outros	(438)	(156.079)	-99,7%	(10)	(4)	150,0%	(448)	(156.083)	-99,7%
<b>Margem Bruta</b>	<b>16.897</b>	<b>30.707</b>	<b>-45,0%</b>	<b>15.960</b>	<b>2.773</b>	<b>475,5%</b>	<b>32.857</b>	<b>33.480</b>	<b>-1,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(6.062)</b>	<b>(6.587)</b>	<b>-8,0%</b>	<b>(1.315)</b>	<b>(801)</b>	<b>64,2%</b>	<b>(7.377)</b>	<b>(7.388)</b>	<b>-0,1%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(5.393)</b>	<b>(6.004)</b>	<b>-10,2%</b>	<b>(1.306)</b>	<b>(793)</b>	<b>64,7%</b>	<b>(6.699)</b>	<b>(6.797)</b>	<b>-1,4%</b>
Pessoal	(3.785)	(3.904)	-3,0%	(972)	(632)	53,8%	(4.757)	(4.536)	4,9%
Material	(13)	(33)	-60,6%	-	-	n.d.	(13)	(33)	-60,6%
Serviços de Terceiros	(1.432)	(1.716)	-16,6%	(243)	(97)	150,5%	(1.675)	(1.813)	-7,6%
Provisões	(1)	(102)	-99,0%	(1)	(9)	-88,9%	(2)	(111)	-98,2%
Outros	(162)	(249)	-34,9%	(90)	(55)	63,6%	(252)	(304)	-17,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>11.504</b>	<b>24.703</b>	<b>-53,4%</b>	<b>14.654</b>	<b>1.980</b>	<b>640,1%</b>	<b>26.158</b>	<b>26.683</b>	<b>-2,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>1,2%</b>	<b>2,7%</b>	<b>-53,7%</b>	<b>17,2%</b>	<b>9,7%</b>	<b>77,8%</b>	<b>2,6%</b>	<b>2,9%</b>	<b>-8,9%</b>

<sup>2</sup> Disponibilidade de Referência: 83,75%

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP Comercialização Varejista			Total (EDP Comercialização Consolidated)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>2.277.651</b>	<b>2.706.565</b>	<b>-15,8%</b>	<b>131.833</b>	<b>52.847</b>	<b>149,5%</b>	<b>2.409.484</b>	<b>2.759.412</b>	<b>-12,7%</b>
<b>Gastos Não gerenciáveis</b>	<b>(2.175.930)</b>	<b>(2.654.338)</b>	<b>-18,0%</b>	<b>(114.196)</b>	<b>(45.215)</b>	<b>152,6%</b>	<b>(2.290.126)</b>	<b>(2.699.553)</b>	<b>-15,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.171.310)	(2.443.943)	-11,2%	(114.143)	(45.209)	152,5%	(2.285.453)	(2.489.152)	-8,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(2.729)	(11.998)	-77,3%	-	-	n.d.	(2.729)	(11.998)	-77,3%
Outros	(1.891)	(198.397)	-99,0%	(53)	(6)	783,3%	(1.944)	(198.403)	-99,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>101.721</b>	<b>52.227</b>	<b>94,8%</b>	<b>17.637</b>	<b>7.632</b>	<b>131,1%</b>	<b>119.358</b>	<b>59.859</b>	<b>99,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(14.885)</b>	<b>(22.420)</b>	<b>-33,6%</b>	<b>(4.022)</b>	<b>(2.462)</b>	<b>63,4%</b>	<b>(18.907)</b>	<b>(24.882)</b>	<b>-24,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(12.070)</b>	<b>(20.898)</b>	<b>-42,2%</b>	<b>(3.995)</b>	<b>(2.421)</b>	<b>65,0%</b>	<b>(16.065)</b>	<b>(23.319)</b>	<b>-31,1%</b>
Pessoal	(11.952)	(12.640)	-5,4%	(2.994)	(1.873)	59,9%	(14.946)	(14.513)	3,0%
Material	(63)	(211)	-70,1%	(2)	(11)	-81,8%	(65)	(222)	-70,7%
Serviços de Terceiros	(4.282)	(5.831)	-26,6%	(763)	(408)	87,0%	(5.045)	(6.239)	-19,1%
Provisões	4.768	(1.476)	n.d.	-	(23)	-100,0%	4.768	(1.499)	n.d.
Outros	(541)	(740)	-26,9%	(236)	(106)	122,6%	(777)	(846)	-8,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>89.651</b>	<b>31.329</b>	<b>186,2%</b>	<b>13.642</b>	<b>5.211</b>	<b>161,8%</b>	<b>103.293</b>	<b>36.540</b>	<b>182,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>3,9%</b>	<b>1,2%</b>	<b>240,0%</b>	<b>10,3%</b>	<b>9,9%</b>	<b>4,9%</b>	<b>4,3%</b>	<b>1,3%</b>	<b>223,7%</b>

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Partes Relacionadas	527.003	1.819.415	-71,0%	1.405.943	2.080.634	-32,4%
Vendas fora do grupo	3.251.715	4.585.478	-29,1%	9.525.060	18.618.786	-48,8%
<b>Total Comercialização</b>	<b>3.778.718</b>	<b>6.404.893</b>	<b>-41,0%</b>	<b>10.931.004</b>	<b>20.699.420</b>	<b>-47,2%</b>
<b>Tarifa Média (R\$/MWh)</b>	<b>187,6</b>	<b>159,4</b>	<b>17,7%</b>	<b>205,0</b>	<b>135,8</b>	<b>51,0%</b>

A Comercializadora, atua nas transações de compra e venda de energia, em conjunto com as geradoras hídricas, mitigando os impactos do cenário hidrológico seco e da postergação do período de chuvas. Esta ação proativa e antecipada frente aos movimentos do mercado possibilitou a mitigação na integralidade dos efeitos do risco hidrológico.

A Margem Bruta foi de R\$ 32,9 milhões no trimestre, redução de R\$ 0,6 milhão, marcado pela piora do cenário hidrológico. Esse cenário resultou em preços mais elevados, com aumento da volatilidade, ocasionando redução do volume transacionado em 41,0%, como consequência da estratégia de proteção do portfólio.

Além dos impactos já mencionados, o efeito da marcação a mercado dos contratos de compra e venda de energia, refletem o posicionamento estratégico da Companhia, resultando em um efeito positivo na Margem Bruta de R\$ 63,7 milhões, através da adição de novos contratos que possibilitaram esse resultado. Para esse cálculo foi considerado um horizonte de 4 anos, tendo como referência os preços de energia, de acordo com o Decid.

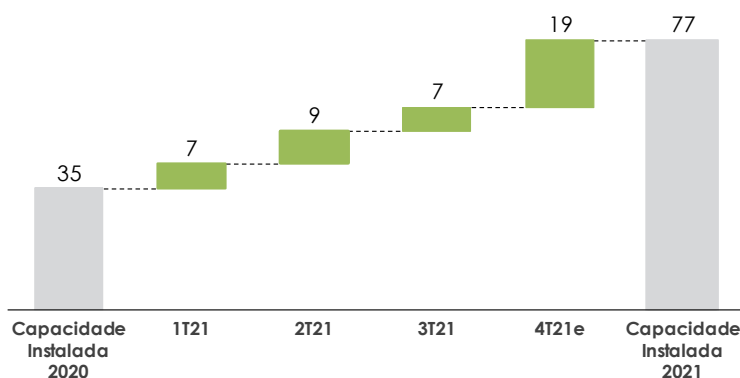
No acumulado, a Margem Bruta foi de R\$ 119,4 milhões, aumento de R\$ 59,5 milhões, decorrente da contabilização da marcação a mercado dos contratos de compra e venda de energia.

### 3.4. GERAÇÃO SOLAR/SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	Serviços (Total GRID + Ventures)					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>20.113</b>	<b>14.881</b>	<b>35,2%</b>	<b>56.990</b>	<b>38.305</b>	<b>48,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(6.532)</b>	<b>(2.493)</b>	<b>162,0%</b>	<b>(16.048)</b>	<b>(6.173)</b>	<b>160,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(6.532)	(2.493)	162,0%	(16.048)	(6.173)	160,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>13.581</b>	<b>12.388</b>	<b>9,6%</b>	<b>40.942</b>	<b>32.132</b>	<b>27,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(16.402)</b>	<b>(12.598)</b>	<b>30,2%</b>	<b>(48.467)</b>	<b>(36.264)</b>	<b>33,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(12.470)</b>	<b>(10.536)</b>	<b>18,4%</b>	<b>(39.150)</b>	<b>(31.843)</b>	<b>22,9%</b>
Pessoal	(5.941)	(4.513)	31,6%	(19.980)	(14.293)	39,8%
Material	(1.275)	(2.289)	-44,3%	(6.038)	(4.548)	32,8%
Serviços de Terceiros	(3.886)	(3.281)	18,4%	(11.015)	(10.202)	8,0%
Provisões	100	(93)	n.d.	254	(1.252)	n.d.
Outros	(1.468)	(355)	313,5%	(2.371)	(1.548)	53,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	8	-100,0%	-	21	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>1.111</b>	<b>1.860</b>	<b>-40,3%</b>	<b>1.792</b>	<b>310</b>	<b>478,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>5,5%</b>	<b>12,5%</b>	<b>-55,8%</b>	<b>3,1%</b>	<b>0,8%</b>	<b>288,5%</b>

A Receita Líquida aumentou 35,2% e 48,8 %, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Desde 2019, a EDP vem contratando um número cada vez maior de projetos de eficiência energética, além do investimento significativo em geração solar estimado para o ciclo de 2021-2025. Em 2020, mesmo com os impactos e impedimentos gerados pela pandemia, foram entregues nove projetos no ano, reforçando o compromisso da Companhia em ampliar os investimentos no mercado de Soluções e Geração Solar Distribuída, em linha com a visão mundial do Grupo EDP. A EDP Brasil encerrou 2020 com 65,4 MWp em projetos de energia solar – 34,5 MWp já instalados, em clientes como Banco do Brasil, TIM e Claro e os demais 30,8 MWp em desenvolvimento. Para 2021, a Companhia concluiu a aquisição de duas empresas, sendo 40% da participação na BlueSol Energia, empresa com foco no mercado Solar B2C, e a AES Inova, plataforma de investimento em geração distribuída, agregando ao portfólio 34MWp em projetos contratados, em operação e ready to build. O portfólio da EDP Smart contratado é de 98 MWp, dos quais 52 MWp já estão em operação comercial.

O EBITDA foi de R\$ 1,1 milhão e de R\$ 1,8 milhão, no trimestre e no acumulado, respectivamente.



### 3.5. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Total</b>	<b>391.496</b>	<b>393.411</b>	<b>-0,5%</b>	<b>1.264.762</b>	<b>950.633</b>	<b>33,0%</b>
Receita de Construção	250.334	290.661	-13,9%	798.097	660.654	20,8%
Margem Construção	(22.677)	(7.566)	199,7%	55.802	(12.083)	n.d.
Outras Receitas	163.839	110.316	48,5%	410.863	302.062	36,0%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>141.162</b>	<b>102.750</b>	<b>37,4%</b>	<b>466.665</b>	<b>289.979</b>	<b>n.d.</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(236.765)</b>	<b>(295.984)</b>	<b>-20,0%</b>	<b>(797.916)</b>	<b>(676.308)</b>	<b>18,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>13.825</b>	<b>(5.105)</b>	<b>-370,8%</b>	<b>840</b>	<b>(15.297)</b>	<b>-105,5%</b>
Pessoal	(4.122)	(2.127)	93,8%	(8.890)	(6.333)	40,4%
Material	(171)	(63)	171,4%	(340)	(249)	36,5%
Serviços de Terceiros	(2.801)	(2.368)	18,3%	(9.732)	(7.450)	30,6%
Provisões	-	32	-100,0%	-	40	-100,0%
Outros	20.919	(579)	n.d.	19.802	(1.305)	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(368)	(9)	3988,9%	(359)	(357)	0,6%
Custo com Construção	(250.334)	(290.661)	-13,9%	(798.097)	(660.654)	20,8%
<b>EBITDA</b>	<b>154.619</b>	<b>97.636</b>	<b>58,4%</b>	<b>467.148</b>	<b>274.673</b>	<b>70,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>109,5%</b>	<b>95,0%</b>	<b>15,3%</b>	<b>100,1%</b>	<b>94,7%</b>	<b>5,7%</b>

Receita Líquida Transmissão - 3T21								
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão MAIII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	-	(15.067)	156	23.955	99.530	116.529	37.626	262.729
Atualização dos Ativos da concessão	6.335	20.189	7.630	583	51.464	55.606	6.229	148.036
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.391	3.982	4.223	-	2.517	-	4.298	16.411
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-	-	-	-
PIS/COFINS	(244)	(842)	(422)	(896)	(14.200)	(15.922)	(2.546)	(35.072)
P&D	(51)	(116)	(91)	-	(116)	-	(37)	(411)
Outros encargos	(32)	(66)	(62)	-	-	-	-	(160)
<b>Total</b>	<b>7.399</b>	<b>8.080</b>	<b>11.434</b>	<b>23.642</b>	<b>139.195</b>	<b>156.213</b>	<b>45.570</b>	<b>391.533</b>

As transmissoras já em operação (quadro abaixo), apresentaram no trimestre RAP Líquida de R\$ 45,8 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 39,8 milhões. Os demais lotes estão em fase de construção, com cronogramas antecipados frente as premissas adotadas no momento do leilão, com exceção do lote Q, adquirido no mercado secundário. No acumulado, a RAP Líquida foi de R\$ 89,9 milhões e o EBITDA regulatório de R\$ 74,7 milhões.

Até o momento foram investidos R\$ 4,0 bilhões nos projetos de Transmissão.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Transmissão	4	5	-20,0%	(289)	125	n.d.
Transmissão MA I	(12.626)	80.338	n.d.	17.698	142.589	-87,6%
Transmissão MA II	150	4.396	-96,6%	461	40.268	-98,9%
Transmissão MA III	22.620	-	n.d.	41.800	-	n.d.
Transmissão Aliança SC	91.532	103.802	-11,8%	299.515	259.047	15,6%
Transmissão SP-MG	101.214	90.505	11,8%	326.884	197.865	65,2%
Litoral Sul Transmissora de Energia	47.440	11.615	308,4%	112.028	20.760	439,6%
<b>Total</b>	<b>250.334</b>	<b>290.661</b>	<b>-13,9%</b>	<b>798.097</b>	<b>660.654</b>	<b>20,8%</b>

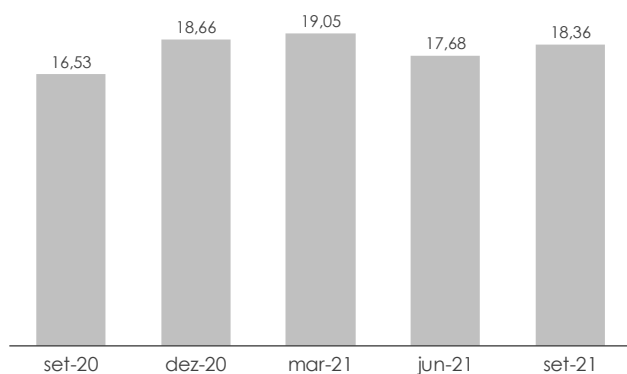
Nome Societário	Nome Leilão	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 3M21 (R\$ milhões)	RAP Líquida 9M21 (R\$ milhões)	RAP Homologada - Ciclo 2021/2022
EDP Transmissão S.A.	Lote 24	nº 013/2015	dez/18	R\$ 5,9	R\$ 17,3	R\$ 25,3
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	Lote Q	nº 013/2015	mai/21 (Parcial)	R\$ 4,2	R\$ 7,0	R\$ 54,4
EDP Transmissão MA I S.A.	Lote 7	nº 05/2016	out/21	R\$ 13,6	R\$ 24,2	R\$ 80,2
EDP Transmissão MA II S.A.	Lote 11	nº 05/2016	ago/20	R\$ 9,2	R\$ 25,9	R\$ 36,6
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	Lote 21	nº 05/2016	jun/21 (Parcial)	R\$ 13,0	R\$ 15,4	R\$ 214,1
EDP Transmissão SP- MG S.A.	Lote 18	nº 05/2016	-	-	-	R\$ 248,4
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	Lote 18	nº 002/2018	-	-	-	R\$ 9,1
Lote 1 - Leilão de Transmissão	Lote 1	nº 01/2021	-	-	-	R\$ 38,6
Celg- T	Leilão Celg	nº 02/2021	Em operação	-	-	R\$ 223,0
<b>Total</b>				<b>R\$ 45,9</b>	<b>R\$ 89,9</b>	<b>R\$ 929,7</b>

## 4. MERCADO DE CAPITAIS

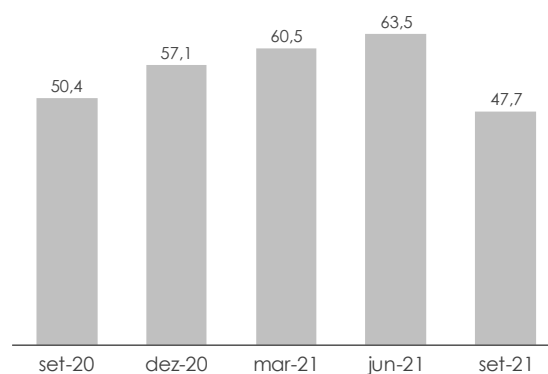
### 4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de setembro as ações (ENBR3) foram cotadas a R\$ 18,36, apresentando valorização de 3,85% no trimestre, desempenho superior ao Ibovespa (-12,48%) e ao IEE (-2,68%). No acumulado, as ações desvalorizaram 1,59%, desempenho superior ao Ibovespa (6,75%) e ao IEE (5,49%). As ações da EDP Brasil foram negociadas em todos os pregões, totalizando 170,2 milhões de ações no trimestre e 569,9 milhões de ações no acumulado. A média diária foi de 2,7 milhões e de 3,1 milhões de ações, no trimestre e no acumulado, respectivamente. O volume financeiro totalizou R\$ 10,6 bilhões, com volume médio diário de R\$ 57,1 milhões.

Evolução da Cotação¹ (R\$)



Volume Médio Diário (R\$ milhões)



¹ Considera ajustes por proventos até 12/04/2021

### 4.2. CAPITAL SOCIAL

Em 30 de setembro, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 261.355.469 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 25.885.126 ações encontram-se em tesouraria.

## 5. ANEXOS

---

### ANEXO I

#### PERFIL CORPORATIVO

A EDP Energias do Brasil, controlada pela EDP Portugal, uma das principais operadoras europeias no setor energético, é uma holding que detém investimentos nos segmentos de Geração, Distribuição, Comercialização, Transmissão e Serviços de Energia Elétrica. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 6 estados do país (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,9 GW de capacidade instalada. No segmento de Distribuição, atua com duas distribuidoras nos estados de São Paulo e Espírito Santo, além de possuir participação de 29,90% no capital social da Celesc, em Santa Catarina. No segmento de Comercialização, negocia contratos de compra e venda de energia com clientes distribuídos em todo território nacional. No segmento de Transmissão, a Companhia iniciou sua atuação em 2016 e possui oito projetos, totalizando 1.924 km de extensão e oito subestações – sendo 630 km em operação e 1.294 km em construção. No segmento de Serviços, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, com soluções integradas nas áreas de comercialização no mercado livre, comercialização varejista, eficiência energética, energia solar, mobilidade elétrica e serviços para o consumidor final.

#### ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), que são contabilizados via “equivalência patrimonial”, proporcional à sua participação societária.

A Companhia possui 2 ativos hídricos, com parceria de minoritários, que são consolidados integralmente (Enerpeixe e Lajeado), excluindo as participações na linha de “participação de minoritários”.

A Lajeado Energia é um Holding detentora de 73% da energia gerada pela Usina Luis Eduardo Magalhães (Investco). Os demais 27% da energia são divididas entre outros sócios, não transitando pelo resultado da Companhia, uma vez que os PPAs são separados dentro do Consórcio. Adicionalmente, a Lajeado Energia possui o arrendamento da Investco proporcional à sua participação. A Lajeado Energia possui como sócios a EDP Brasil e a Eletrobrás.

As demais empresas são 100% consolidadas.

ANEXO II  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.  
BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>	<b>580.085</b>	<b>1.427.839</b>	<b>9.281.150</b>	<b>7.469.079</b>
Caixa e equivalentes de caixa	78.584	907.204	1.567.155	2.735.859
Títulos a receber	989	1.435	-	-
Contas a receber	-	-	2.863.226	2.958.032
Impostos e contribuições sociais	57.549	25.389	221.406	206.929
Outros tributos compensáveis	7.766	45.354	559.194	633.670
Tributos diferidos	-	-	168.198	7.701
Dividendos a receber	81.906	430.004	26.972	35.686
Estoques	-	-	193.518	183.080
Cauções e depósitos vinculados	572	222	10.298	4.876
Prêmio de risco - GSF	-	-	3.290	3.290
Títulos e valores mobiliários	-	-	230.106	153.990
Rendas a receber	-	-	2.926	3.429
Ativos financeiros setoriais	-	-	678.336	226.899
Ativos da concessão	-	-	73.513	33.855
Compromissos futuros	-	-	1.151.379	76.621
Outros créditos	17.606	18.231	300.743	205.162
<b>Não Circulante</b>				
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>827.761</b>	<b>723.238</b>	<b>12.981.693</b>	<b>11.847.115</b>
Títulos a receber	26.791	26.122	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	4.097.120	3.486.960
Contas a receber	-	-	106.247	82.987
Títulos e valores mobiliários	-	-	2.500	1.750
Impostos e contribuições sociais	55.421	34.320	120.637	95.909
Outros tributos compensáveis	1.909	61.043	1.071.186	1.479.728
Tributos diferidos	-	-	653.856	710.558
Empréstimos a receber	487.120	502.074	189.720	4.518
Adiantamento para futuro aumento de capital	232.230	70.100	-	-
Cauções e depósitos vinculados	9.362	9.218	426.166	433.037
Prêmio de risco - GSF	-	-	18.636	21.104
Ativos financeiros setoriais	-	-	475.728	318.585
Ativos da concessão	-	-	5.174.358	4.844.304
Compromissos futuros	-	-	630.052	349.330
Outros créditos	14.928	20.361	15.487	18.345
<b>Permanente</b>	<b>10.263.499</b>	<b>9.272.824</b>	<b>11.299.632</b>	<b>10.975.065</b>
Investimentos	10.164.287	9.207.716	2.234.680	2.032.259
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	11.384	11.393
Imobilizado	54.750	19.317	6.264.408	6.271.823
Intangível	34.978	36.307	2.789.160	2.659.590
<b>Total do Ativo</b>	<b>11.671.345</b>	<b>11.423.901</b>	<b>33.562.475</b>	<b>30.291.259</b>



ANEXO III  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

## BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>	<b>293.813</b>	<b>758.096</b>	<b>8.601.212</b>	<b>8.059.082</b>
Fornecedores	12.025	24.792	2.068.469	2.251.446
Impostos e contribuições sociais	-	-	151.373	100.260
Outros tributos a recolher	19.994	68.110	483.246	531.516
Tributos diferidos	-	-	172.656	11.550
Dividendos	2.938	360.362	79.658	514.171
Debêntures	191.251	238.423	889.798	1.260.750
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.397.653	2.053.615
Benefícios pós-emprego	-	47	45.225	45.538
Obrigações Sociais e Trabalhistas	16.747	16.152	102.840	109.273
Encargos Setoriais	-	-	127.311	111.251
Uso do bem público	-	-	41.070	35.609
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	3.143	5.307
Provisões	-	-	107.666	102.915
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.945
Passivos financeiros setoriais	-	-	686.754	626.801
Compromissos futuros	-	-	1.118.167	57.060
Outras contas a pagar	50.858	50.210	228.447	240.075
<b>Não Circulante</b>				
<b>Exigível a Longo Prazo</b>	<b>380.632</b>	<b>544.725</b>	<b>12.732.214</b>	<b>10.975.904</b>
Fornecedores				
Outros tributos a recolher	12.677	21.883	293.486	326.422
Tributos diferidos	206.363	206.366	1.261.418	1.109.341
Debêntures	39.768	204.107	6.148.999	3.955.451
Empréstimos e financiamentos	103.454	100.934	1.454.612	1.765.076
Benefícios pós-emprego	-	-	845.619	850.931
Encargos setoriais	-	-	582	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	10.000	-
Uso do bem público	-	-	460.828	407.226
Provisões	7.914	8.186	573.930	552.212
Provisão para passivo a descoberto	-	-	3.451	-
Reserva para reversão e amortização	-	-	8.260	9.718
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.270.626	1.770.600
Compromissos futuros	-	-	297.891	141.445
Outras contas a pagar	10.456	3.249	102.512	87.482
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>10.996.900</b>	<b>10.121.080</b>	<b>10.996.900</b>	<b>10.121.080</b>
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	139.466	141.069	139.466	141.069
Reservas de lucros	5.162.037	5.365.110	5.162.037	5.365.110
Outros resultados abrangentes	(674.243)	(741.827)	(674.243)	(741.827)
Ações em tesouraria	(483.866)	(145.988)	(483.866)	(145.988)
<b>Participações não controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.232.149</b>	<b>1.135.193</b>
<b>Total Passivo</b>	<b>11.671.345</b>	<b>11.423.901</b>	<b>33.562.475</b>	<b>30.291.259</b>

ANEXO IV  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>790</b>	<b>1.000</b>	<b>-21,0%</b>	<b>5.177.330</b>	<b>3.006.907</b>	<b>72,2%</b>
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	538.615	453.719	18,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(22.677)	(7.566)	199,7%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>(3.708.619)</b>	<b>(1.976.603)</b>	<b>87,6%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(3.133.432)	(1.665.941)	88,1%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(291.020)	(315.734)	-7,8%
Outros	-	-	n.d.	(284.167)	5.072	n.d.
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(424.717)	(15.345)	2667,8%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	141.789	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(1.239)	20.417	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>790</b>	<b>1.000</b>	<b>-21,0%</b>	<b>1.446.034</b>	<b>1.022.738</b>	<b>41,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(39.463)</b>	<b>(20.896)</b>	<b>88,9%</b>	<b>(1.031.052)</b>	<b>(940.122)</b>	<b>9,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(28.273)</b>	<b>(16.621)</b>	<b>70,1%</b>	<b>(296.779)</b>	<b>(302.851)</b>	<b>-2,0%</b>
Pessoal	(14.594)	(8.492)	71,9%	(118.427)	(122.594)	-3,4%
Material	(144)	(151)	-4,6%	(16.058)	(14.623)	9,8%
Serviços de terceiros	(10.060)	(5.699)	76,5%	(123.650)	(100.592)	22,9%
Provisões	(299)	(257)	16,3%	(39.665)	(45.594)	-13,0%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(31.740)	(32.240)	-1,6%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(299)	(257)	16,3%	(7.925)	(13.354)	-40,7%
Outros	(3.176)	(2.022)	57,1%	1.021	(19.448)	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	(680)	16	n.d.	(1.863)	(1.403)	32,8%
Outras	(2.496)	(2.038)	22,5%	2.884	(18.045)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(7.286)	214	n.d.	(25.120)	(20.479)	22,7%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(538.615)	(453.719)	18,7%
<b>EBITDA</b>	<b>(34.769)</b>	<b>(15.407)</b>	<b>125,7%</b>	<b>1.124.135</b>	<b>699.408</b>	<b>60,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>21,7%</b>	<b>23,3%</b>	<b>-1,5 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(3.904)</b>	<b>(4.489)</b>	<b>-13,0%</b>	<b>(170.538)</b>	<b>(163.073)</b>	<b>4,6%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(414)	(1.953)	-78,8%	(83.869)	(83.783)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(405)	(408)	-0,7%	(2.463)	(7.318)	-66,3%
Amortização	(3.085)	(2.128)	45,0%	(84.206)	(71.972)	17,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(38.673)</b>	<b>(19.896)</b>	<b>94,4%</b>	<b>953.597</b>	<b>536.335</b>	<b>77,8%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>555.259</b>	<b>343.148</b>	<b>61,8%</b>	<b>44.377</b>	<b>11.480</b>	<b>286,6%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(6.469)</b>	<b>(24.037)</b>	<b>-73,1%</b>	<b>(166.332)</b>	<b>(61.013)</b>	<b>172,6%</b>
Receitas financeiras	8.943	7.540	18,6%	85.550	164.519	-48,0%
Despesas financeiras	(15.412)	(31.577)	-51,2%	(251.882)	(225.532)	11,7%
<b>LAIR</b>	<b>510.117</b>	<b>299.215</b>	<b>70,5%</b>	<b>831.642</b>	<b>486.802</b>	<b>70,8%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>401</b>	<b>557</b>	<b>-28,0%</b>	<b>(241.248)</b>	<b>(164.804)</b>	<b>46,4%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(100.597)	(173.821)	-42,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	401	557	-28,0%	(140.651)	9.017	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>510.518</b>	<b>299.772</b>	<b>70,3%</b>	<b>590.394</b>	<b>321.998</b>	<b>83,4%</b>
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(79.876)	(22.226)	259,4%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>510.518</b>	<b>299.772</b>	<b>70,3%</b>	<b>510.518</b>	<b>299.772</b>	<b>70,3%</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>2.208</b>	<b>2.345</b>	<b>-5,8%</b>	<b>12.006.526</b>	<b>8.887.567</b>	<b>35,1%</b>
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.578.161	1.167.186	35,2%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	55.802	(12.083)	n.d.
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>(8.062.824)</b>	<b>(5.875.688)</b>	<b>37,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(6.602.899)	(4.979.777)	32,6%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(937.371)	(793.018)	18,2%
Outros	-	-	n.d.	(522.554)	(102.893)	407,9%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(683.254)	(79.062)	764,2%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	165.085	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(4.385)	(23.831)	-81,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.208</b>	<b>2.345</b>	<b>-5,8%</b>	<b>3.999.504</b>	<b>2.999.796</b>	<b>33,3%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(96.337)</b>	<b>(67.425)</b>	<b>42,9%</b>	<b>(3.120.704)</b>	<b>(2.667.705)</b>	<b>17,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(80.225)</b>	<b>(54.565)</b>	<b>47,0%</b>	<b>(975.341)</b>	<b>(947.744)</b>	<b>2,9%</b>
Pessoal	(41.722)	(24.378)	71,1%	(387.885)	(372.876)	4,0%
Material	(807)	(515)	56,7%	(50.601)	(39.739)	27,3%
Serviços de terceiros	(28.149)	(22.873)	23,1%	(366.476)	(327.402)	11,9%
Provisões	(626)	(161)	288,8%	(119.190)	(137.922)	-13,6%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(90.721)	(106.044)	-14,4%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(626)	(161)	288,8%	(28.469)	(31.878)	-10,7%
Outros	(8.921)	(6.638)	34,4%	(51.189)	(69.805)	-26,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(1.551)	(128)	1111,7%	(2.372)	(5.723)	-58,6%
Outras	(7.370)	(6.510)	13,2%	(48.817)	(64.082)	-23,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(2.821)	214	n.d.	(52.154)	(67.581)	-22,8%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.578.161)	(1.167.186)	35,2%
<b>EBITDA</b>	<b>(80.838)</b>	<b>(52.006)</b>	<b>55,4%</b>	<b>2.972.009</b>	<b>1.984.471</b>	<b>49,8%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>24,8%</b>	<b>22,3%</b>	<b>2,4 p.p.</b>
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(13.291)</b>	<b>(13.074)</b>	<b>1,7%</b>	<b>(515.048)</b>	<b>(485.194)</b>	<b>6,2%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.980)	(3.996)	-50,5%	(251.756)	(251.571)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.622)	(1.517)	6,9%	(14.252)	(20.718)	-31,2%
Amortização	(9.689)	(7.561)	28,1%	(249.040)	(212.905)	17,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(94.129)</b>	<b>(65.080)</b>	<b>44,6%</b>	<b>2.456.961</b>	<b>1.499.277</b>	<b>63,9%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>1.469.460</b>	<b>916.376</b>	<b>60,4%</b>	<b>165.680</b>	<b>53.048</b>	<b>-212,3%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(24.550)</b>	<b>(44.900)</b>	<b>-45,3%</b>	<b>(512.407)</b>	<b>(246.997)</b>	<b>107,5%</b>
Receitas financeiras	27.028	24.977	8,2%	248.963	332.266	-25,1%
Despesas financeiras	(51.578)	(69.877)	-26,2%	(761.370)	(579.263)	31,4%
<b>LAIR</b>	<b>1.350.781</b>	<b>806.396</b>	<b>67,5%</b>	<b>2.110.234</b>	<b>1.305.328</b>	<b>61,7%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>9</b>	<b>1.649</b>	<b>-99,5%</b>	<b>(613.788)</b>	<b>(408.550)</b>	<b>50,2%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(24)	-100,0%	(354.333)	(361.520)	-2,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	1.673	-99,5%	(259.455)	(47.030)	451,7%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>1.350.790</b>	<b>808.045</b>	<b>67,2%</b>	<b>1.496.446</b>	<b>896.778</b>	<b>66,9%</b>
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(145.656)	(88.733)	64,2%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>1.350.790</b>	<b>808.045</b>	<b>67,2%</b>	<b>1.350.790</b>	<b>808.045</b>	<b>67,2%</b>

ANEXO V  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.086.164</b>	<b>676.971</b>	<b>60,4%</b>	<b>2.572.901</b>	<b>2.013.129</b>	<b>27,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(505.121)</b>	<b>(300.646)</b>	<b>68,0%</b>	<b>(1.143.739)</b>	<b>(884.621)</b>	<b>29,3%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(180.642)	(242.552)	-25,5%	(502.401)	(682.872)	-26,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(47.198)	(44.295)	6,6%	(136.004)	(125.325)	8,5%
Outros	(277.281)	(13.799)	1909,4%	(505.334)	(76.424)	561,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>581.043</b>	<b>376.325</b>	<b>54,4%</b>	<b>1.429.162</b>	<b>1.128.508</b>	<b>26,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(128.591)</b>	<b>(121.317)</b>	<b>6,0%</b>	<b>(400.189)</b>	<b>(365.861)</b>	<b>9,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(45.465)</b>	<b>(40.404)</b>	<b>12,5%</b>	<b>(150.180)</b>	<b>(124.230)</b>	<b>20,9%</b>
Pessoal	(18.152)	(20.992)	-13,5%	(65.221)	(62.420)	4,5%
Material	(5.097)	(3.940)	29,4%	(19.197)	(9.690)	98,1%
Serviços de terceiros	(18.962)	(12.111)	56,6%	(55.488)	(41.403)	34,0%
Provisões	(508)	(195)	160,5%	(949)	(418)	127,0%
Outros	(2.746)	(3.166)	-13,3%	(9.325)	(10.299)	-9,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	283	74	282,4%	476	662	-28,1%
<b>EBITDA</b>	<b>535.861</b>	<b>335.995</b>	<b>59,5%</b>	<b>1.279.458</b>	<b>1.004.940</b>	<b>27,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>49,3%</b>	<b>49,6%</b>	<b>-0,3 p.p.</b>	<b>49,7%</b>	<b>49,9%</b>	<b>-0,2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(83.409)</b>	<b>(80.987)</b>	<b>3,0%</b>	<b>(250.485)</b>	<b>(242.293)</b>	<b>3,4%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>452.452</b>	<b>255.008</b>	<b>77,4%</b>	<b>1.028.973</b>	<b>762.647</b>	<b>34,9%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>14.040</b>	<b>(2.764)</b>	<b>n.d.</b>	<b>5.601</b>	<b>(7.349)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(50.347)</b>	<b>(97.921)</b>	<b>-48,6%</b>	<b>(231.389)</b>	<b>(199.487)</b>	<b>16,0%</b>
Receitas financeiras	7.595	9.951	-23,7%	27.378	35.875	-23,7%
Despesas financeiras	(57.942)	(107.872)	-46,3%	(258.767)	(235.362)	9,9%
<b>LAIR</b>	<b>416.145</b>	<b>154.323</b>	<b>169,7%</b>	<b>803.185</b>	<b>555.811</b>	<b>44,5%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(107.244)</b>	<b>(45.973)</b>	<b>133,3%</b>	<b>(209.068)</b>	<b>(144.495)</b>	<b>44,7%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(60.397)	(52.823)	14,3%	(163.396)	(135.837)	20,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(46.847)	6.850	n.d.	(45.672)	(8.658)	427,5%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>308.901</b>	<b>108.350</b>	<b>185,1%</b>	<b>594.117</b>	<b>411.316</b>	<b>44,4%</b>
Participações de minoritários	(77.993)	(20.156)	286,9%	(136.721)	(82.706)	65,3%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>230.908</b>	<b>88.194</b>	<b>161,8%</b>	<b>457.396</b>	<b>328.610</b>	<b>39,2%</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>119.509</b>	<b>71.601</b>	<b>66,9%</b>	<b>256.499</b>	<b>199.309</b>	<b>28,7%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(116.258)</b>	<b>(16.207)</b>	<b>617,3%</b>	<b>(125.832)</b>	<b>(49.737)</b>	<b>153,0%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(105.768)	(6.793)	1457,0%	(109.853)	(22.111)	396,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(10.443)	(9.353)	11,7%	(29.096)	(27.436)	6,1%
Outros	(47)	(61)	-23,0%	13.117	(190)	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>3.251</b>	<b>55.394</b>	<b>-94,1%</b>	<b>130.667</b>	<b>149.572</b>	<b>-12,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(19.236)</b>	<b>(18.297)</b>	<b>5,1%</b>	<b>(59.942)</b>	<b>(53.870)</b>	<b>11,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(4.888)</b>	<b>(5.183)</b>	<b>-5,7%</b>	<b>(16.735)</b>	<b>(14.509)</b>	<b>15,3%</b>
Pessoal	(1.863)	(2.573)	-27,6%	(6.757)	(7.343)	-8,0%
Material	(218)	(222)	-1,8%	(868)	(663)	30,9%
Serviços de terceiros	(2.124)	(1.925)	10,3%	(7.839)	(5.237)	49,7%
Outros	(302)	(444)	-32,0%	(890)	(1.159)	-23,2%
<b>EBITDA</b>	<b>(1.637)</b>	<b>50.211</b>	<b>n.d.</b>	<b>113.932</b>	<b>135.063</b>	<b>-15,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>-1,4%</b>	<b>70,1%</b>	<b>-71,5 p.p.</b>	<b>44,4%</b>	<b>67,8%</b>	<b>-23,3 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(14.348)</b>	<b>(13.114)</b>	<b>9,4%</b>	<b>(43.207)</b>	<b>(39.361)</b>	<b>9,8%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.218)	(11.228)	-0,1%	(33.747)	(33.671)	0,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(36)	(84)	-57,1%	(172)	(287)	-40,1%
Amortização	(3.094)	(1.802)	71,7%	(9.288)	(5.403)	71,9%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(15.985)</b>	<b>37.097</b>	<b>n.d.</b>	<b>70.725</b>	<b>95.702</b>	<b>-26,1%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(20.088)</b>	<b>(58.502)</b>	<b>-65,7%</b>	<b>(144.181)</b>	<b>(100.524)</b>	<b>43,4%</b>
Receitas financeiras	994	6.193	-83,9%	10.586	17.957	-41,0%
Despesas financeiras	(21.082)	(64.695)	-67,4%	(154.767)	(118.481)	30,6%
<b>LAIR</b>	<b>(36.073)</b>	<b>(21.405)</b>	<b>68,5%</b>	<b>(73.456)</b>	<b>(4.822)</b>	<b>1423,4%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>12.181</b>	<b>4.210</b>	<b>189,3%</b>	<b>24.875</b>	<b>1.659</b>	<b>1399,4%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	1.844	(4.938)	n.d.	-	(11.339)	-100,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	10.337	9.148	13,0%	24.875	12.998	91,4%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(23.892)</b>	<b>(17.195)</b>	<b>38,9%</b>	<b>(48.581)</b>	<b>(3.163)</b>	<b>1435,9%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(23.892)</b>	<b>(17.195)</b>	<b>38,9%</b>	<b>(48.581)</b>	<b>(3.163)</b>	<b>1435,9%</b>

\* Consolida 100% do empreendimento. A EDP Energias do Brasil detém 60% da Enerpeixe.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.875.589</b>	<b>2.235.392</b>
<b>Circulante</b>	<b>132.436</b>	<b>476.575</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	41.622	297.446
Outros	90.814	179.129
<b>Não Circulante</b>	<b>139.765</b>	<b>126.955</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.603.388</b>	<b>1.631.862</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.299.893</b>	<b>1.571.115</b>
<b>Circulante</b>	<b>256.746</b>	<b>793.861</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	114.171	283.295
Outros	142.575	510.566
<b>Não Circulante</b>	<b>1.043.147</b>	<b>777.254</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	582.251	361.324
Outros	460.896	415.930
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>575.696</b>	<b>664.277</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.875.589</b>	<b>2.235.392</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>47.920</b>	<b>55.567</b>	<b>-13,8%</b>	<b>255.141</b>	<b>211.600</b>	<b>20,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>3.994</b>	<b>(25.429)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(104.308)</b>	<b>(101.985)</b>	<b>2,3%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(4.465)	(23.516)	-81,0%	(114.036)	(96.678)	18,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.366)	(1.843)	28,4%	(6.488)	(5.097)	27,3%
Outros	10.825	(70)	n.d.	16.216	(210)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	10.867	-	n.d.	16.347	-	n.d.
Outras	(42)	(70)	-40,0%	(131)	(210)	-37,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>51.914</b>	<b>30.138</b>	<b>72,3%</b>	<b>150.833</b>	<b>109.615</b>	<b>37,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(5.857)</b>	<b>(5.031)</b>	<b>16,4%</b>	<b>(19.733)</b>	<b>(16.794)</b>	<b>17,5%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2.506)</b>	<b>(2.854)</b>	<b>-12,2%</b>	<b>(9.167)</b>	<b>(9.818)</b>	<b>-6,6%</b>
Pessoal	(638)	(1.455)	-56,2%	(3.261)	(4.179)	-22,0%
Material	(242)	(164)	47,6%	(857)	(430)	99,3%
Serviços de terceiros	(1.262)	(778)	62,2%	(3.835)	(3.841)	-0,2%
Provisões	(49)	8	n.d.	(147)	12	n.d.
Outros	(315)	(465)	-32,3%	(1.067)	(1.380)	-22,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(6)	(37)	-83,8%	(151)	(178)	-15,2%
Outras	(309)	(428)	-27,8%	(916)	(1.202)	-23,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	149	-100,0%	-	149	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>49.408</b>	<b>27.433</b>	<b>80,1%</b>	<b>141.666</b>	<b>99.946</b>	<b>41,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>103,1%</b>	<b>49,4%</b>	<b>53,7 p.p.</b>	<b>55,5%</b>	<b>47,2%</b>	<b>8,3 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(3.351)</b>	<b>(2.326)</b>	<b>44,1%</b>	<b>(10.566)</b>	<b>(7.125)</b>	<b>48,3%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.030)	(2.049)	-0,9%	(6.121)	(6.144)	-0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(54)	(163)	-66,9%	(214)	(659)	-67,5%
Amortização	(1.267)	(114)	1011,4%	(4.231)	(322)	1214,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>46.057</b>	<b>25.107</b>	<b>83,4%</b>	<b>131.100</b>	<b>92.821</b>	<b>41,2%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(1.072)</b>	<b>(451)</b>	<b>137,7%</b>	<b>(411)</b>	<b>(421)</b>	<b>-2,4%</b>
Receitas financeiras	1.698	1.384	22,7%	6.406	3.342	91,7%
Despesas financeiras	(2.770)	(1.835)	51,0%	(6.817)	(3.763)	81,2%
<b>LAIR</b>	<b>44.985</b>	<b>24.656</b>	<b>82,5%</b>	<b>130.689</b>	<b>92.400</b>	<b>41,4%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(7.513)</b>	<b>(4.321)</b>	<b>73,9%</b>	<b>(20.765)</b>	<b>(14.027)</b>	<b>48,0%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.325)	(4.609)	-6,2%	(16.407)	(14.477)	13,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.188)	288	n.d.	(4.358)	450	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>37.472</b>	<b>20.335</b>	<b>84,3%</b>	<b>109.924</b>	<b>78.373</b>	<b>40,3%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>37.472</b>	<b>20.335</b>	<b>84,3%</b>	<b>109.924</b>	<b>78.373</b>	<b>40,3%</b>

\* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>497.273</b>	<b>540.841</b>
<b>Circulante</b>	<b>83.680</b>	<b>135.048</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	39.583	34.290
Outros	44.097	100.758
<b>Não Circulante</b>	<b>107.554</b>	<b>107.704</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>306.039</b>	<b>298.089</b>
<b>Passivo</b>	<b>177.785</b>	<b>221.686</b>
<b>Circulante</b>	<b>130.509</b>	<b>76.022</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	107.233	-
Outros	23.276	76.022
<b>Não Circulante</b>	<b>47.276</b>	<b>145.664</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	101.842
Outros	47.276	43.822
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>319.488</b>	<b>319.155</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>497.273</b>	<b>540.841</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>203.350</b>	<b>193.096</b>	<b>5,3%</b>	<b>556.141</b>	<b>521.278</b>	<b>6,7%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>83.876</b>	<b>(60.234)</b>	<b>n.d.</b>	<b>15.919</b>	<b>(170.881)</b>	<b>n.d.</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(33.028)	(47.689)	-30,7%	(80.573)	(134.112)	-39,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.941)	(12.438)	12,1%	(38.746)	(36.438)	6,3%
Outros	130.845	(107)	n.d.	135.238	(331)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	130.922	-	n.d.	135.476	-	n.d.
Outras	(77)	(107)	-28,0%	(238)	(331)	-28,1%
<b>Margem Bruta</b>	<b>287.226</b>	<b>132.862</b>	<b>116,2%</b>	<b>572.060</b>	<b>350.397</b>	<b>63,3%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(26.298)</b>	<b>(25.201)</b>	<b>4,4%</b>	<b>(78.805)</b>	<b>(75.548)</b>	<b>4,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(8.119)</b>	<b>(8.166)</b>	<b>-0,6%</b>	<b>(24.974)</b>	<b>(24.509)</b>	<b>1,9%</b>
Pessoal	(4.402)	(4.839)	-9,0%	(15.003)	(14.657)	2,4%
Material	(340)	(178)	91,0%	(898)	(655)	37,1%
Serviços de terceiros	(3.171)	(2.498)	26,9%	(7.808)	(7.470)	4,5%
Provisões	144	(109)	n.d.	(183)	(164)	11,6%
Outros	(350)	(542)	-35,4%	(1.082)	(1.563)	-30,8%
Arrendamentos e Aluguéis	(21)	(29)	-27,6%	(63)	(129)	-51,2%
Outras	(329)	(513)	-35,9%	(1.019)	(1.434)	-28,9%
<b>EBITDA</b>	<b>279.012</b>	<b>124.683</b>	<b>123,8%</b>	<b>547.010</b>	<b>325.875</b>	<b>67,9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>137,2%</b>	<b>64,6%</b>	<b>72,6 p.p.</b>	<b>98,4%</b>	<b>62,5%</b>	<b>35,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(18.084)</b>	<b>(17.022)</b>	<b>6,2%</b>	<b>(53.755)</b>	<b>(51.026)</b>	<b>5,3%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.867)	(8.781)	1,0%	(26.593)	(26.315)	1,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(107)	(144)	-25,7%	(409)	(424)	-3,5%
Amortização	(9.110)	(8.097)	12,5%	(26.753)	(24.287)	10,2%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>260.928</b>	<b>107.661</b>	<b>142,4%</b>	<b>493.255</b>	<b>274.849</b>	<b>79,5%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(7.828)</b>	<b>(17.617)</b>	<b>-55,6%</b>	<b>(29.302)</b>	<b>(35.218)</b>	<b>-16,8%</b>
Receitas financeiras	3.021	1.452	108,1%	6.336	4.510	40,5%
Despesas financeiras	(10.849)	(19.069)	-43,1%	(35.638)	(39.728)	-10,3%
<b>LAIR</b>	<b>253.100</b>	<b>90.044</b>	<b>181,1%</b>	<b>463.953</b>	<b>239.631</b>	<b>93,6%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(88.386)</b>	<b>(35.417)</b>	<b>149,6%</b>	<b>(165.867)</b>	<b>(91.087)</b>	<b>82,1%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(43.656)	(36.806)	18,6%	(121.826)	(91.956)	32,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(44.730)	1.389	n.d.	(44.041)	869	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>164.714</b>	<b>54.627</b>	<b>201,5%</b>	<b>298.086</b>	<b>148.544</b>	<b>100,7%</b>
Participações de minoritários	(2.093)	(72)	2806,9%	(3.871)	(5.517)	-29,8%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>162.621</b>	<b>54.555</b>	<b>198,1%</b>	<b>294.215</b>	<b>143.027</b>	<b>105,7%</b>

\* Considera 100% da Lajeado Energia e 100% da Investco com as respectivas eliminações intra-grupo, as participações dos minoritários na Investco e partes beneficiárias na Lajeado Energia.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.984.141</b>	<b>1.734.009</b>
<b>Circulante</b>	<b>406.969</b>	<b>219.084</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	307.886	121.502
Outros	99.083	97.582
<b>Não Circulante</b>	<b>19.620</b>	<b>41.995</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.557.552</b>	<b>1.472.930</b>
<b>Passivo</b>	<b>884.630</b>	<b>811.666</b>
<b>Circulante</b>	<b>361.339</b>	<b>470.556</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	160.961	155.153
Outros	200.378	315.403
<b>Não Circulante</b>	<b>523.291</b>	<b>341.110</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	387.530	235.771
Outros	135.761	105.339
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>852.341</b>	<b>676.832</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>247.170</b>	<b>245.511</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.984.141</b>	<b>1.734.009</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>193.069</b>	<b>181.793</b>	<b>6,2%</b>	<b>525.921</b>	<b>486.561</b>	<b>8,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>83.919</b>	<b>(60.013)</b>	<b>n.d.</b>	<b>15.889</b>	<b>(168.876)</b>	<b>n.d.</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(33.177)	(47.639)	-30,4%	(81.135)	(132.608)	-38,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.750)	(12.269)	12,1%	(38.217)	(35.941)	6,3%
Outros	130.846	(105)	n.d.	135.241	(327)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	130.922	-	n.d.	135.476	-	n.d.
Outras	(76)	(105)	-27,6%	(235)	(327)	-28,1%
<b>Margem Bruta</b>	<b>276.988</b>	<b>121.780</b>	<b>127,4%</b>	<b>541.810</b>	<b>317.685</b>	<b>70,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(30.635)</b>	<b>(34.101)</b>	<b>-10,2%</b>	<b>(92.162)</b>	<b>(101.511)</b>	<b>-9,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(22.385)</b>	<b>(26.867)</b>	<b>-16,7%</b>	<b>(67.947)</b>	<b>(79.829)</b>	<b>-14,9%</b>
Pessoal	(586)	(746)	-21,4%	(1.868)	(2.225)	-16,0%
Material	(1)	(5)	-80,0%	(3)	(50)	n.d.
Serviços de terceiros	(240)	(825)	-70,9%	(1.106)	(1.670)	-33,8%
Outros	(21.554)	(25.292)	-14,8%	(64.649)	(75.884)	-14,8%
Arrendamentos e Aluguéis	(21.538)	(25.238)	-14,7%	(64.609)	(75.730)	-14,7%
Outras	(16)	(54)	-70,4%	(40)	(154)	-74,0%
<b>EBITDA</b>	<b>254.603</b>	<b>94.912</b>	<b>168,3%</b>	<b>473.863</b>	<b>237.855</b>	<b>99,2%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>131,9%</b>	<b>52,2%</b>	<b>79,7 p.p.</b>	<b>90,1%</b>	<b>48,9%</b>	<b>41,2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(8.250)</b>	<b>(7.233)</b>	<b>14,1%</b>	<b>(24.215)</b>	<b>(21.681)</b>	<b>11,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	(1)	-100,0%	-	(2)	-100,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(38)	(51)	-25,5%	(161)	(136)	18,4%
Amortização	(8.212)	(7.181)	14,4%	(24.054)	(21.543)	11,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>246.353</b>	<b>87.679</b>	<b>181,0%</b>	<b>449.648</b>	<b>216.174</b>	<b>108,0%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>5.658</b>	<b>196</b>	<b>2786,7%</b>	<b>10.465</b>	<b>14.915</b>	<b>-29,8%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(4.831)</b>	<b>(1.617)</b>	<b>198,8%</b>	<b>(8.618)</b>	<b>(11.038)</b>	<b>-21,9%</b>
Receitas financeiras	1.852	1.532	20,9%	4.183	3.491	19,8%
Despesas financeiras	(6.683)	(3.149)	112,2%	(12.801)	(14.529)	-11,9%
<b>LAIR</b>	<b>247.180</b>	<b>86.258</b>	<b>186,6%</b>	<b>451.495</b>	<b>220.051</b>	<b>105,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(84.559)</b>	<b>(31.703)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(157.280)</b>	<b>(77.024)</b>	<b>104,2%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(38.919)	(30.277)	28,5%	(107.756)	(72.562)	48,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(45.640)	(1.426)	3100,6%	(49.524)	(4.462)	1009,9%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>162.621</b>	<b>54.555</b>	<b>198,1%</b>	<b>294.215</b>	<b>143.027</b>	<b>105,7%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>162.621</b>	<b>54.555</b>	<b>198,1%</b>	<b>294.215</b>	<b>143.027</b>	<b>105,7%</b>

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.522.301</b>	<b>1.270.771</b>
<b>Circulante</b>	<b>277.641</b>	<b>120.547</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	197.890	32.950
Outros	79.751	87.597
<b>Não Circulante</b>	<b>25.613</b>	<b>47.788</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.219.047</b>	<b>1.102.436</b>
<b>Passivo</b>	<b>669.960</b>	<b>593.939</b>
<b>Circulante</b>	<b>338.090</b>	<b>442.760</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	157.690	150.429
Outros	180.400	292.331
<b>Não Circulante</b>	<b>331.870</b>	<b>151.179</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	299.439	149.881
Outros	32.431	1.298
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>852.341</b>	<b>676.832</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.522.301</b>	<b>1.270.771</b>



## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>31.823</b>	<b>36.539</b>	<b>-12,9%</b>	<b>94.846</b>	<b>110.425</b>	<b>-14,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(43)</b>	<b>(221)</b>	<b>-80,5%</b>	<b>30</b>	<b>(2.005)</b>	<b>n.d.</b>
Energia elétrica comprada para revenda	149	(50)	n.d.	562	(1.504)	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(191)	(169)	13,0%	(529)	(497)	6,4%
Outros	(1)	(2)	-50,0%	(3)	(4)	-25,0%
Outras	(1)	(2)	-50,0%	(3)	(4)	-25,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>31.780</b>	<b>36.318</b>	<b>-12,5%</b>	<b>94.876</b>	<b>108.420</b>	<b>-12,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(17.205)</b>	<b>(16.336)</b>	<b>5,3%</b>	<b>(51.269)</b>	<b>(49.745)</b>	<b>3,1%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(7.276)</b>	<b>(6.535)</b>	<b>11,3%</b>	<b>(21.653)</b>	<b>(20.388)</b>	<b>6,2%</b>
Pessoal	(3.816)	(4.093)	-6,8%	(13.135)	(12.432)	5,7%
Material	(339)	(173)	96,0%	(895)	(605)	47,9%
Serviços de terceiros	(2.931)	(1.673)	75,2%	(6.702)	(5.800)	15,6%
Provisões	148	(110)	n.d.	138	(164)	n.d.
Outros	(338)	(486)	-30,5%	(1.059)	(1.387)	-23,6%
Arrendamentos e Aluguéis	(25)	(27)	-7,4%	(80,0)	(107)	-25,2%
Outras	(313)	(459)	-31,8%	(979)	(1.280)	-23,5%
<b>EBITDA</b>	<b>24.409</b>	<b>29.771</b>	<b>-18,0%</b>	<b>73.147</b>	<b>88.020</b>	<b>-16,9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>76,7%</b>	<b>81,5%</b>	<b>-4,8 p.p.</b>	<b>77,1%</b>	<b>79,7%</b>	<b>-2,6 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(9.834)</b>	<b>(9.789)</b>	<b>0,5%</b>	<b>(29.540)</b>	<b>(29.345)</b>	<b>0,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.867)	(8.780)	1,0%	(26.593)	(26.313)	1,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(69)	(93)	-25,8%	(248)	(288)	-13,9%
Amortização	(898)	(916)	-2,0%	(2.699)	(2.744)	-1,6%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>14.575</b>	<b>19.982</b>	<b>-27,1%</b>	<b>43.607</b>	<b>58.675</b>	<b>-25,7%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(2.997)</b>	<b>(16.000)</b>	<b>-81,3%</b>	<b>(20.684)</b>	<b>(24.180)</b>	<b>-14,5%</b>
Receitas financeiras	1.331	456	191,9%	2.771	1.865	48,6%
Despesas financeiras	(4.328)	(16.456)	-73,7%	(23.455)	(26.045)	-9,9%
<b>LAIR</b>	<b>11.578</b>	<b>3.982</b>	<b>190,8%</b>	<b>22.923</b>	<b>34.495</b>	<b>-33,5%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(3.827)</b>	<b>(3.714)</b>	<b>3,0%</b>	<b>(8.587)</b>	<b>(14.063)</b>	<b>-38,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.737)	(6.529)	-27,4%	(14.070)	(19.394)	-27,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	910	2.815	-67,7%	5.483	5.331	2,9%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>7.751</b>	<b>268</b>	<b>2792,2%</b>	<b>14.336</b>	<b>20.432</b>	<b>-29,8%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>7.751</b>	<b>268</b>	<b>2792,2%</b>	<b>14.336</b>	<b>20.432</b>	<b>-29,8%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.146.104</b>	<b>1.157.932</b>
<b>Circulante</b>	<b>137.529</b>	<b>121.848</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	109.996	88.552
Outros	27.533	33.296
<b>Não Circulante</b>	<b>1.794</b>	<b>1.800</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.006.781</b>	<b>1.034.284</b>
<b>Passivo</b>	<b>230.658</b>	<b>248.631</b>
<b>Circulante</b>	<b>31.450</b>	<b>51.107</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	3.559	5.108
Outros	27.891	45.999
<b>Não Circulante</b>	<b>199.208</b>	<b>197.524</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	95.878	93.483
Outros	103.330	104.041
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>915.446</b>	<b>909.301</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.146.104</b>	<b>1.157.932</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>715.385</b>	<b>362.997</b>	<b>97,1%</b>	<b>1.505.120</b>	<b>1.107.317</b>	<b>35,9%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(476.733)</b>	<b>(205.066)</b>	<b>132,5%</b>	<b>(929.518)</b>	<b>(588.393)</b>	<b>58,0%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(37.381)	(170.844)	-78,1%	(197.939)	(456.346)	-56,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(20.448)	(20.661)	-1,0%	(61.674)	(56.354)	9,4%
Outros	(418.904)	(13.561)	2989,0%	(669.905)	(75.693)	785,0%
Custo da matéria prima consumida	(418.736)	(13.313)	3045,3%	(669.368)	(74.963)	792,9%
Outras	(168)	(248)	-32,3%	(537)	(730)	-26,4%
<b>Margem Bruta</b>	<b>238.652</b>	<b>157.931</b>	<b>51,1%</b>	<b>575.602</b>	<b>518.924</b>	<b>10,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(77.196)</b>	<b>(72.784)</b>	<b>6,1%</b>	<b>(241.697)</b>	<b>(219.638)</b>	<b>10,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(29.948)</b>	<b>(24.197)</b>	<b>23,8%</b>	<b>(99.292)</b>	<b>(75.383)</b>	<b>31,7%</b>
Pessoal	(11.249)	(12.125)	-7,2%	(40.200)	(36.241)	10,9%
Material	(4.297)	(3.376)	27,3%	(16.574)	(7.942)	108,7%
Serviços de terceiros	(12.405)	(6.910)	79,5%	(36.006)	(24.855)	44,9%
Provisões	(222)	(75)	196,0%	(238)	(159)	n.d.
Outros	(1.775)	(1.711)	3,7%	(6.274)	(6.186)	1,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	378	(62)	n.d.	552	526	4,9%
<b>EBITDA</b>	<b>209.082</b>	<b>133.672</b>	<b>56,4%</b>	<b>476.862</b>	<b>444.067</b>	<b>7,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>29,2%</b>	<b>36,8%</b>	<b>-0,2 p.p.</b>	<b>31,7%</b>	<b>40,1%</b>	<b>-0,2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(47.626)</b>	<b>(48.525)</b>	<b>-1,9%</b>	<b>(142.957)</b>	<b>(144.781)</b>	<b>-1,3%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(46.131)	(45.818)	0,7%	(138.382)	(136.638)	1,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(204)	(1.235)	-83,5%	(933)	(3.738)	-75,0%
Amortização	(1.291)	(1.472)	-12,3%	(3.642)	(4.405)	-17,3%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>161.456</b>	<b>85.147</b>	<b>89,6%</b>	<b>333.905</b>	<b>299.286</b>	<b>11,6%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(21.359)</b>	<b>(21.351)</b>	<b>0,0%</b>	<b>(57.495)</b>	<b>(63.324)</b>	<b>-9,2%</b>
Receitas financeiras	1.882	922	104,1%	4.050	10.066	-59,8%
Despesas financeiras	(23.241)	(22.273)	4,3%	(61.545)	(73.390)	-16,1%
<b>LAIR</b>	<b>140.097</b>	<b>63.796</b>	<b>119,6%</b>	<b>276.410</b>	<b>235.962</b>	<b>17,1%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(23.526)</b>	<b>(10.445)</b>	<b>125,2%</b>	<b>(47.311)</b>	<b>(41.040)</b>	<b>15,3%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(14.260)	(6.470)	120,4%	(25.163)	(18.065)	39,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(9.266)	(3.975)	133,1%	(22.148)	(22.975)	-3,6%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>116.571</b>	<b>53.351</b>	<b>118,5%</b>	<b>229.099</b>	<b>194.922</b>	<b>17,5%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>116.571</b>	<b>53.351</b>	<b>118,5%</b>	<b>229.099</b>	<b>194.922</b>	<b>17,5%</b>

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>3.933.647</b>	<b>3.967.706</b>
<b>Circulante</b>	<b>876.956</b>	<b>758.520</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	14.544	2.093
Outros	862.412	756.427
<b>Não Circulante</b>	<b>389.003</b>	<b>411.603</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>2.667.688</b>	<b>2.797.583</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.091.090</b>	<b>1.354.015</b>
<b>Circulante</b>	<b>606.488</b>	<b>764.686</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	294.035	290.341
Outros	312.453	474.345
<b>Não Circulante</b>	<b>484.602</b>	<b>589.329</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	460.919	552.902
Outros	23.683	36.427
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>2.842.557</b>	<b>2.613.691</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>3.933.647</b>	<b>3.967.706</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>81.788</b>	<b>66.433</b>	<b>23,1%</b>	<b>223.681</b>	<b>200.515</b>	<b>11,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>7.238</b>	<b>(14.357)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(44.151)</b>	<b>(48.602)</b>	<b>-9,2%</b>
Energia elétrica Comprada para Revenda	4.090	(8.388)	n.d.	(35.621)	(31.107)	14,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(6.625)	(5.908)	12,1%	(18.408)	(17.312)	6,3%
Outros	9.773	(61)	n.d.	9.878	(183)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	9.817	-	n.d.	10.005	-	n.d.
Outras	(44)	(61)	-27,9%	(127)	(183)	-30,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>89.026</b>	<b>52.076</b>	<b>71,0%</b>	<b>179.530</b>	<b>151.913</b>	<b>18,2%</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(19.107)</b>	<b>(17.494)</b>	<b>9,2%</b>	<b>(51.296)</b>	<b>(49.742)</b>	<b>3,1%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(6.048)</b>	<b>(4.197)</b>	<b>44,1%</b>	<b>(13.270)</b>	<b>(10.503)</b>	<b>26,3%</b>
Pessoal	(1.137)	(1.392)	-18,3%	(4.334)	(4.013)	8,0%
Material	(491)	(271)	81,2%	(1.229)	(756)	62,6%
Serviços de terceiros	(3.757)	(2.270)	65,5%	(6.193)	(4.422)	40,0%
Provisões	(310)	18	n.d.	(313)	(140)	123,6%
Outros	(353)	(282)	25,2%	(1.201)	(1.172)	2,5%
Arrendamentos e Aluguéis	-	-	n.d.	(1)	-	n.d.
Outras	(353)	(282)	25,2%	(1.200)	(1.172)	2,4%
<b>EBITDA</b>	<b>82.978</b>	<b>47.879</b>	<b>73,3%</b>	<b>166.260</b>	<b>141.410</b>	<b>17,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>101,5%</b>	<b>72,1%</b>	<b>29,4 p.p.</b>	<b>74,3%</b>	<b>70,5%</b>	<b>3,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(13.059)</b>	<b>(13.297)</b>	<b>-1,8%</b>	<b>(38.026)</b>	<b>(39.239)</b>	<b>-3,1%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.593)	(7.870)	-3,5%	(22.055)	(22.959)	-3,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	(2)	-	n.d.
Amortização	(5.466)	(5.427)	0,7%	(15.969)	(16.280)	-1,9%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>69.919</b>	<b>34.582</b>	<b>102,2%</b>	<b>128.234</b>	<b>102.171</b>	<b>25,5%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(9.338)</b>	<b>(14.933)</b>	<b>-37,5%</b>	<b>(38.789)</b>	<b>(37.154)</b>	<b>4,4%</b>
Receitas financeiras	1.815	1.935	-6,2%	5.056	4.988	1,4%
Despesas Financeiras	(11.153)	(16.868)	-33,9%	(43.845)	(42.142)	4,0%
<b>LAIR</b>	<b>60.581</b>	<b>19.649</b>	<b>208,3%</b>	<b>89.445</b>	<b>65.017</b>	<b>37,6%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(9.769)</b>	<b>(5.593)</b>	<b>74,7%</b>	<b>(12.036)</b>	<b>(18.312)</b>	<b>-34,3%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.934)	(5.799)	-49,4%	(6.560)	(17.992)	-63,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(6.835)	206	n.d.	(5.476)	(320)	1611,3%
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>50.812</b>	<b>14.056</b>	<b>261,5%</b>	<b>77.409</b>	<b>46.705</b>	<b>65,7%</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>50.812</b>	<b>14.056</b>	<b>261,5%</b>	<b>77.409</b>	<b>46.705</b>	<b>65,7%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.752.013</b>	<b>1.735.290</b>
<b>Circulante</b>	<b>206.818</b>	<b>161.842</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	127.669	77.073
Outros	79.149	84.769
<b>Não Circulante</b>	<b>40.109</b>	<b>41.131</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.505.086</b>	<b>1.532.317</b>
<b>Passivo</b>	<b>767.164</b>	<b>821.276</b>
<b>Circulante</b>	<b>158.891</b>	<b>183.193</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.608	54.029
Outros	105.283	129.164
<b>Não Circulante</b>	<b>608.273</b>	<b>638.083</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	453.096	492.270
Outros	155.177	145.813
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>984.849</b>	<b>914.014</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.752.013</b>	<b>1.735.290</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>41.945</b>	<b>34.111</b>	<b>23,0%</b>	<b>117.173</b>	<b>103.151</b>	<b>13,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(4.411)</b>	<b>(9.373)</b>	<b>-52,9%</b>	<b>(39.912)</b>	<b>(32.995)</b>	<b>21,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.077)	(5.613)	-63,0%	(30.080)	(21.979)	36,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.183)	(3.734)	12,0%	(11.629)	(10.937)	6,3%
Outros	1.849	(26)	n.d.	1.797	(79)	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>37.534</b>	<b>24.738</b>	<b>51,7%</b>	<b>77.261</b>	<b>70.156</b>	<b>10,1%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(13.783)</b>	<b>(14.354)</b>	<b>-4,0%</b>	<b>(43.667)</b>	<b>(42.717)</b>	<b>2,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2.323)</b>	<b>(2.933)</b>	<b>-20,8%</b>	<b>(9.418)</b>	<b>(8.404)</b>	<b>12,1%</b>
Pessoal	(706)	(1.201)	-41,2%	(3.663)	(3.432)	6,7%
Material	(605)	(255)	137,3%	(1.300)	(341)	281,2%
Serviços de Terceiros	(537)	(745)	-27,9%	(2.744)	(2.322)	18,2%
Provisões	75	(235)	n.d.	87	(407)	n.d.
Outros	(550)	(497)	10,7%	(1.798)	(1.902)	-5,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	150	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>35.211</b>	<b>21.805</b>	<b>61,5%</b>	<b>67.993</b>	<b>61.752</b>	<b>10,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>83,9%</b>	<b>63,9%</b>	<b>20,0 p.p.</b>	<b>58,0%</b>	<b>59,9%</b>	<b>-1,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(11.460)</b>	<b>(11.421)</b>	<b>0,3%</b>	<b>(34.399)</b>	<b>(34.313)</b>	<b>0,3%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.007)	(10.961)	0,4%	(32.961)	(32.930)	0,1%
Amortização	(453)	(460)	-1,5%	(1.438)	(1.383)	4,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>23.751</b>	<b>10.384</b>	<b>128,7%</b>	<b>33.594</b>	<b>27.439</b>	<b>22,4%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(19.522)</b>	<b>(16.651)</b>	<b>17,2%</b>	<b>(56.188)</b>	<b>(45.778)</b>	<b>22,7%</b>
Receitas Financeiras	1.186	504	135,3%	2.632	2.855	-7,8%
Despesas Financeiras	(20.708)	(17.155)	20,7%	(58.820)	(48.633)	20,9%
<b>LAIR</b>	<b>4.229</b>	<b>(6.267)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(22.594)</b>	<b>(18.339)</b>	<b>23,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(1.446)</b>	<b>2.124</b>	<b>n.d.</b>	<b>7.634</b>	<b>6.195</b>	<b>23,2%</b>
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>2.783</b>	<b>(4.143)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(14.960)</b>	<b>(12.144)</b>	<b>23,2%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>2.783</b>	<b>(4.143)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(14.960)</b>	<b>(12.144)</b>	<b>23,2%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.392.331</b>	<b>1.420.297</b>
<b>Circulante</b>	<b>93.920</b>	<b>115.892</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	50.311	75.672
Outros	43.609	40.220
<b>Não Circulante</b>	<b>148.054</b>	<b>122.994</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.150.357</b>	<b>1.181.411</b>
<b>Passivo</b>	<b>828.701</b>	<b>841.707</b>
<b>Circulante</b>	<b>97.719</b>	<b>88.456</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	83.216	63.500
Outros	14.503	24.956
<b>Não Circulante</b>	<b>730.982</b>	<b>753.251</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	702.133	724.986
Outros	28.849	28.265
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>563.630</b>	<b>578.590</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.392.331</b>	<b>1.420.297</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>97.917</b>	<b>94.206</b>	<b>3,9%</b>	<b>278.906</b>	<b>268.169</b>	<b>4,0%</b>
<b>Gastos não gerenciáveis</b>	<b>(62.185)</b>	<b>(37.498)</b>	<b>65,8%</b>	<b>(113.859)</b>	<b>(113.875)</b>	<b>0,0%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(44.851)	(18.118)	147,5%	(58.191)	(57.049)	2,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(21.621)	(19.304)	12,0%	(60.134)	(56.589)	6,3%
Outros	4.287	(76)	n.d.	4.466	(237)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	4.737	-	n.d.	5.819	-	n.d.
Outras	(450)	(76)	492,1%	(1.353)	(237)	470,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>35.732</b>	<b>56.708</b>	<b>-37,0%</b>	<b>165.047</b>	<b>154.294</b>	<b>7,0%</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(38.146)</b>	<b>(40.661)</b>	<b>-6,2%</b>	<b>(118.117)</b>	<b>(121.476)</b>	<b>-2,8%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(5.719)</b>	<b>(7.080)</b>	<b>-19,2%</b>	<b>(19.429)</b>	<b>(20.473)</b>	<b>-5,1%</b>
Pessoal	(2.088)	(2.345)	-11,0%	(7.088)	(6.992)	1,4%
Material	(453)	(231)	96,1%	(1.122)	(725)	54,8%
Serviços de terceiros	(2.121)	(3.057)	-30,6%	(7.482)	(8.091)	-7,5%
Provisões	490	(60)	n.d.	900	351	156,4%
Outros	(1.547)	(1.387)	11,5%	(4.637)	(5.016)	-7,6%
Arrendamentos e Aluguéis	9	(1)	n.d.	16	(3)	n.d.
Outras	(1.556)	(1.386)	12,3%	(4.653)	(5.013)	-7,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	12	-	n.d.	211	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>30.025</b>	<b>49.628</b>	<b>-39,5%</b>	<b>145.829</b>	<b>133.821</b>	<b>9,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>30,7%</b>	<b>52,7%</b>	<b>-22,0 p.p.</b>	<b>52,3%</b>	<b>49,9%</b>	<b>2,4 p.p.</b>
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(32.439)</b>	<b>(33.581)</b>	<b>-3,4%</b>	<b>(98.899)</b>	<b>(101.003)</b>	<b>-2,1%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(28.966)	(28.884)	0,3%	(86.201)	(86.913)	-0,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	37	(33)	n.d.	(26)	(99)	-73,7%
Amortização	(3.510)	(4.664)	-24,7%	(12.672)	(13.991)	-9,4%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>(2.414)</b>	<b>16.047</b>	<b>n.d.</b>	<b>46.930</b>	<b>32.818</b>	<b>43,0%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(47.864)</b>	<b>(43.441)</b>	<b>10,2%</b>	<b>(140.282)</b>	<b>(121.697)</b>	<b>15,3%</b>
Receitas financeiras	2.518	1.263	99,4%	5.503	4.666	17,9%
Despesas Financeiras	(50.382)	(44.704)	12,7%	(145.785)	(126.363)	15,4%
<b>LAIR</b>	<b>(50.278)</b>	<b>(27.394)</b>	<b>83,5%</b>	<b>(93.352)</b>	<b>(88.879)</b>	<b>5,0%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>17.090</b>	<b>9.314</b>	<b>83,5%</b>	<b>31.731</b>	<b>30.238</b>	<b>4,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	17.090	9.314	83,5%	31.731	30.238	4,9%
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>(33.188)</b>	<b>(18.080)</b>	<b>83,6%</b>	<b>(61.621)</b>	<b>(58.641)</b>	<b>5,1%</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>(33.188)</b>	<b>(18.080)</b>	<b>83,6%</b>	<b>(61.621)</b>	<b>(58.641)</b>	<b>5,1%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>3.859.593</b>	<b>3.916.985</b>
<b>Circulante</b>	<b>252.446</b>	<b>193.508</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	137.853	88.431
Outros	114.593	105.077
<b>Não Circulante</b>	<b>417.575</b>	<b>455.912</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>3.189.572</b>	<b>3.267.565</b>
<b>Passivo</b>	<b>2.030.351</b>	<b>2.026.122</b>
<b>Circulante</b>	<b>255.238</b>	<b>210.909</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	177.584	145.878
Outros	77.654	65.031
<b>Não Circulante</b>	<b>1.775.113</b>	<b>1.815.213</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.693.879	1.753.760
Outros	81.234	61.453
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.829.242</b>	<b>1.890.863</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>3.859.593</b>	<b>3.916.985</b>

ANEXO VI  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO  
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP SÃO PAULO

EDP São Paulo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.926.234</b>	<b>1.053.556</b>	<b>82,8%</b>	<b>4.333.168</b>	<b>2.927.639</b>	<b>48,0%</b>
Receita com Construção da Infraestrutura	149.191	81.907	82,1%	369.413	266.367	38,7%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(1.583.550)</b>	<b>(782.360)</b>	<b>102,4%</b>	<b>(3.332.115)</b>	<b>(2.160.697)</b>	<b>54,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.447.944)	(635.565)	127,8%	(2.886.147)	(1.794.839)	60,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(135.345)	(146.531)	-7,6%	(445.174)	(365.067)	21,9%
Outros	(261)	(264)	-1,1%	(794)	(791)	0,4%
Outras	(261)	(264)	-1,1%	(794)	(791)	0,4%
<b>Margem Bruta</b>	<b>342.684</b>	<b>271.196</b>	<b>26,4%</b>	<b>1.001.053</b>	<b>766.942</b>	<b>30,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(301.224)</b>	<b>(231.300)</b>	<b>30,2%</b>	<b>(850.420)</b>	<b>(750.677)</b>	<b>13,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(109.977)</b>	<b>(108.186)</b>	<b>1,7%</b>	<b>(358.085)</b>	<b>(362.213)</b>	<b>-1,1%</b>
Pessoal	(35.794)	(42.394)	-15,6%	(125.133)	(132.209)	-5,4%
Material	(4.799)	(3.718)	29,1%	(12.385)	(12.253)	1,1%
Serviços de Terceiros	(39.346)	(35.956)	9,4%	(118.788)	(114.027)	4,2%
Provisões	(23.672)	(18.515)	27,9%	(69.656)	(70.799)	-1,6%
PECLD / perdas líquidas	(19.176)	(14.326)	33,9%	(55.929)	(58.450)	-4,3%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(4.496)	(4.189)	7,3%	(13.727)	(12.349)	11,2%
Outros	(6.366)	(7.603)	-16,3%	(32.123)	(32.925)	-2,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(8.886)	(9.801)	-9,3%	(22.247)	(31.794)	-30,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(149.191)	(81.907)	82,1%	(369.413)	(266.367)	38,7%
<b>EBITDA</b>	<b>223.821</b>	<b>153.209</b>	<b>46,1%</b>	<b>620.721</b>	<b>372.935</b>	<b>66,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>11,6%</b>	<b>14,5%</b>	<b>-2,9 p.p.</b>	<b>14,3%</b>	<b>12,7%</b>	<b>1,6 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(33.170)</b>	<b>(31.406)</b>	<b>5,6%</b>	<b>(100.675)</b>	<b>(90.303)</b>	<b>11,5%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(600)	(465)	29,0%	(2.114)	(919)	130,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(736)	(2.805)	-73,8%	(5.229)	(7.033)	-25,7%
Amortização	(31.834)	(28.136)	13,1%	(93.332)	(82.351)	13,3%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>190.651</b>	<b>121.803</b>	<b>56,5%</b>	<b>520.046</b>	<b>282.632</b>	<b>84,0%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(33.333)</b>	<b>46.488</b>	<b>n.d.</b>	<b>(90.406)</b>	<b>36.594</b>	<b>n.d.</b>
Receitas Financeiras	56.628	86.887	-34,8%	105.726	160.058	-33,9%
Despesas Financeiras	(89.961)	(40.399)	122,7%	(196.132)	(123.464)	58,9%
<b>LAIR</b>	<b>157.318</b>	<b>168.291</b>	<b>-6,5%</b>	<b>429.640</b>	<b>319.226</b>	<b>34,6%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(53.856)</b>	<b>(56.120)</b>	<b>-4,0%</b>	<b>(146.374)</b>	<b>(108.673)</b>	<b>34,7%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(32.236)	(72.131)	-55,3%	(112.435)	(129.382)	-13,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(21.620)	16.011	n.d.	(33.939)	20.709	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>103.462</b>	<b>112.171</b>	<b>-7,8%</b>	<b>283.266</b>	<b>210.553</b>	<b>34,5%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>103.462</b>	<b>112.171</b>	<b>-7,8%</b>	<b>283.266</b>	<b>210.553</b>	<b>34,5%</b>

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>6.399.660</b>	<b>6.097.354</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.370.776</b>	<b>2.128.711</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	348.736	469.267
Outros	2.022.040	1.659.444
<b>Não Circulante</b>	<b>3.131.611</b>	<b>3.079.462</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>897.273</b>	<b>889.181</b>
<b>Passivo</b>	<b>5.191.640</b>	<b>5.109.391</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.913.575</b>	<b>2.323.588</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	197.096	781.886
Outros	1.716.479	1.541.702
<b>Não Circulante</b>	<b>3.278.065</b>	<b>2.785.803</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.988.051	1.007.698
Outros	1.290.014	1.778.105
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.208.020</b>	<b>987.963</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>6.399.660</b>	<b>6.097.354</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	2020	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.401.647</b>	<b>823.165</b>	<b>70,3%</b>	<b>3.349.473</b>	<b>2.346.111</b>	<b>42,8%</b>
Receita com Construção da Infraestrutura	139.090	81.151	71,4%	410.651	240.165	71,0%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(1.066.350)</b>	<b>(596.290)</b>	<b>78,8%</b>	<b>(2.405.861)</b>	<b>(1.623.430)</b>	<b>48,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(952.223)	(467.194)	103,8%	(2.035.362)	(1.308.422)	55,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(113.931)	(128.888)	-11,6%	(369.903)	(314.374)	17,7%
Outros	(196)	(208)	-5,8%	(596)	(634)	-6,0%
Outras	(196)	(208)	-5,8%	(596)	(634)	-6,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>335.297</b>	<b>226.875</b>	<b>47,8%</b>	<b>943.612</b>	<b>722.681</b>	<b>30,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(291.128)</b>	<b>(240.401)</b>	<b>21,1%</b>	<b>(877.484)</b>	<b>(712.149)</b>	<b>23,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(109.100)</b>	<b>(116.478)</b>	<b>-6,3%</b>	<b>(335.972)</b>	<b>(341.087)</b>	<b>-1,5%</b>
Pessoal	(35.067)	(39.540)	-11,3%	(111.993)	(118.730)	-5,7%
Material	(4.559)	(4.429)	2,9%	(11.769)	(12.262)	-4,0%
Serviços de Terceiros	(48.213)	(40.640)	18,6%	(141.668)	(127.858)	10,8%
Provisões	(15.284)	(26.455)	-42,2%	(52.981)	(63.833)	-17,0%
PECLD / perdas líquidas	(12.752)	(17.709)	-28,0%	(39.958)	(45.047)	-11,3%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(2.532)	(8.746)	-71,0%	(13.023)	(18.786)	-30,7%
Outros	(5.977)	(5.414)	10,4%	(17.561)	(18.404)	-4,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(8.863)	(10.965)	-19,2%	(27.205)	(36.675)	-25,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(139.090)	(81.151)	71,4%	(410.651)	(240.165)	71,0%
<b>EBITDA</b>	<b>217.334</b>	<b>99.432</b>	<b>118,6%</b>	<b>580.435</b>	<b>344.919</b>	<b>68,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>15,5%</b>	<b>12,1%</b>	<b>3,4 p.p.</b>	<b>17,3%</b>	<b>14,7%</b>	<b>2,6 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(34.075)</b>	<b>(31.807)</b>	<b>7,1%</b>	<b>(103.656)</b>	<b>(94.222)</b>	<b>10,0%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>183.259</b>	<b>67.625</b>	<b>171,0%</b>	<b>476.779</b>	<b>250.697</b>	<b>90,2%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(36.198)</b>	<b>24.507</b>	<b>n.d.</b>	<b>(87.585)</b>	<b>(12.682)</b>	<b>590,6%</b>
Receitas Financeiras	33.379	63.885	-47,8%	89.302	115.160	-22,5%
Despesas Financeiras	(69.577)	(39.378)	76,7%	(176.887)	(127.842)	38,4%
<b>LAIR</b>	<b>147.061</b>	<b>92.132</b>	<b>59,6%</b>	<b>389.194</b>	<b>238.015</b>	<b>63,5%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(40.931)</b>	<b>(28.203)</b>	<b>45,1%</b>	<b>(117.160)</b>	<b>(70.619)</b>	<b>65,9%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(13.161)	(47.828)	n.d.	(74.207)	(92.381)	-19,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(27.770)	19.625	n.d.	(42.953)	21.762	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>106.130</b>	<b>63.929</b>	<b>66,0%</b>	<b>272.034</b>	<b>167.396</b>	<b>62,5%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>106.130</b>	<b>63.929</b>	<b>66,0%</b>	<b>272.034</b>	<b>167.396</b>	<b>62,5%</b>

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>6.064.826</b>	<b>5.313.967</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.727.936</b>	<b>1.454.217</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	251.070	176.793
Outros	1.476.866	1.277.424
<b>Não Circulante</b>	<b>3.775.945</b>	<b>3.276.180</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>560.945</b>	<b>583.570</b>
<b>Passivo</b>	<b>4.797.919</b>	<b>4.231.006</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.414.669</b>	<b>1.946.749</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	215.837	838.044
Outros	1.198.832	1.108.705
<b>Não Circulante</b>	<b>3.383.250</b>	<b>2.284.257</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.831.279	731.717
Outros	1.551.971	1.552.540
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.266.907</b>	<b>1.082.961</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>6.064.826</b>	<b>5.313.967</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>3.327.881</b>	<b>1.876.721</b>	<b>77,3%</b>	<b>7.682.641</b>	<b>5.273.750</b>	<b>45,7%</b>
Receita com Construção da Infraestrutura	288.281	163.058	76,8%	780.064	506.532	54,0%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(2.649.900)</b>	<b>(1.378.650)</b>	<b>92,2%</b>	<b>(5.737.976)</b>	<b>(3.784.127)</b>	<b>51,6%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.400.167)	(1.102.759)	117,7%	(4.921.509)	(3.103.261)	58,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(249.276)	(275.419)	-9,5%	(815.077)	(679.441)	20,0%
Outros	(457)	(472)	-3,2%	(1.390)	(1.425)	-2,5%
<b>Margem Bruta</b>	<b>677.981</b>	<b>498.071</b>	<b>36,1%</b>	<b>1.944.665</b>	<b>1.489.623</b>	<b>30,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(592.352)</b>	<b>(471.701)</b>	<b>25,6%</b>	<b>(1.727.904)</b>	<b>(1.462.826)</b>	<b>18,1%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(219.077)</b>	<b>(224.664)</b>	<b>-2,5%</b>	<b>(694.057)</b>	<b>(703.300)</b>	<b>-1,3%</b>
Pessoal	(70.861)	(81.934)	-13,5%	(237.126)	(250.939)	-5,5%
Material	(9.358)	(8.147)	14,9%	(24.154)	(24.515)	-1,5%
Serviços de Terceiros	(87.559)	(76.596)	14,3%	(260.456)	(241.885)	7,7%
Provisões	(38.956)	(44.970)	-13,4%	(122.637)	(134.632)	-8,9%
PECLD / perdas líquidas	(31.928)	(32.035)	-0,3%	(95.887)	(103.497)	-7,4%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(7.028)	(12.935)	-45,7%	(26.750)	(31.135)	-14,1%
Outros	(12.343)	(13.017)	-5,2%	(49.684)	(51.329)	-3,2%
Aluguéis e arrendamentos	(1.043)	(762)	36,9%	50	(2.868)	n.d.
Outras	(11.300)	(12.255)	-7,8%	(49.734)	(48.461)	2,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(17.749)	(20.766)	-14,5%	<b>(49.452)</b>	<b>(68.469)</b>	<b>-27,8%</b>
Custo com Construção da Infraestrutura	(288.281)	(163.058)	76,8%	<b>(780.064)</b>	<b>(506.532)</b>	<b>54,0%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>441.155</b>	<b>252.641</b>	<b>74,6%</b>	<b>1.201.156</b>	<b>717.854</b>	<b>67,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>13,3%</b>	<b>13,5%</b>	<b>-1,5 p.p.</b>	<b>15,6%</b>	<b>13,6%</b>	<b>14,9 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(67.245)</b>	<b>(63.213)</b>	<b>6,4%</b>	<b>(204.331)</b>	<b>(184.525)</b>	<b>10,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(968)	(719)	34,6%	(3.173)	(2.105)	50,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(671)	(4.642)	-85,5%	(8.624)	(12.493)	-31,0%
Amortização	(65.606)	(57.852)	13,4%	(192.534)	(169.927)	13,3%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>373.910</b>	<b>189.428</b>	<b>97,4%</b>	<b>996.825</b>	<b>533.329</b>	<b>86,9%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(69.531)</b>	<b>70.995</b>	<b>n.d.</b>	<b>(177.991)</b>	<b>23.912</b>	<b>n.d.</b>
Receitas Financeiras	90.007	150.772	-40,3%	195.028	275.218	-29,1%
Despesas Financeiras	(159.538)	(79.777)	100,0%	(373.019)	(251.306)	48,4%
<b>LAIR</b>	<b>304.379</b>	<b>260.423</b>	<b>16,9%</b>	<b>818.834</b>	<b>557.241</b>	<b>46,9%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(94.787)</b>	<b>(84.323)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(263.534)</b>	<b>(179.292)</b>	<b>47,0%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(45.397)	(119.959)	-62,2%	(186.642)	(221.763)	-15,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(49.390)	35.636	n.d.	(76.892)	42.471	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>209.592</b>	<b>176.100</b>	<b>19,0%</b>	<b>555.300</b>	<b>377.949</b>	<b>46,9%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>209.592</b>	<b>176.100</b>	<b>19,0%</b>	<b>555.300</b>	<b>377.949</b>	<b>46,9%</b>



## ANEXO VII

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - COMERCIALIZAÇÃO  
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.006.165</b>	<b>935.426</b>	<b>7,6%</b>	<b>2.409.484</b>	<b>2.759.412</b>	<b>-12,7%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(973.308)</b>	<b>(901.946)</b>	<b>7,9%</b>	<b>(2.290.126)</b>	<b>(2.699.553)</b>	<b>-15,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(972.860)	(741.767)	31,2%	(2.285.453)	(2.489.152)	-8,2%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(4.096)	-100,0%	(2.729)	(11.998)	-77,3%
Outros	(448)	(156.083)	-99,7%	(1.944)	(198.403)	-99,0%
Compromissos futuros	-	(177.457)	-100,0%	-	(177.457)	-100,0%
Outras	(448)	21.374	n.d.	(1.944)	(20.946)	-90,7%
<b>Margem Bruta</b>	<b>32.857</b>	<b>33.480</b>	<b>-1,9%</b>	<b>119.358</b>	<b>59.859</b>	<b>99,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(7.377)</b>	<b>(7.388)</b>	<b>-0,1%</b>	<b>(18.907)</b>	<b>(24.882)</b>	<b>-24,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(6.699)</b>	<b>(6.797)</b>	<b>-1,4%</b>	<b>(16.065)</b>	<b>(23.319)</b>	<b>-31,1%</b>
Pessoal	(4.757)	(4.536)	4,9%	(14.946)	(14.513)	3,0%
Material	(13)	(33)	-60,6%	(65)	(222)	-70,7%
Serviços de terceiros	(1.675)	(1.813)	-7,6%	(5.045)	(6.239)	-19,1%
Provisões	(2)	(111)	-98,2%	4.768	(1.499)	n.d.
PECLD / perdas líquidas	33	(116)	n.d.	4.816	(1.403)	n.d.
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(35)	5	n.d.	(48)	(96)	-50,0%
Outros	(252)	(304)	-17,1%	(777)	(846)	-8,2%
<b>EBITDA</b>	<b>26.158</b>	<b>26.683</b>	<b>-2,0%</b>	<b>103.293</b>	<b>36.540</b>	<b>182,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>2,6%</b>	<b>2,9%</b>	<b>-0,3 p.p.</b>	<b>4,3%</b>	<b>1,3%</b>	<b>3,0 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(678)</b>	<b>(591)</b>	<b>14,7%</b>	<b>(2.842)</b>	<b>(1.563)</b>	<b>81,8%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(165)	(166)	-0,6%	(502)	(495)	1,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(89)	(137)	-35,0%	(402)	(430)	-6,5%
Amortização	(424)	(288)	47,2%	(1.938)	(638)	203,8%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>25.480</b>	<b>26.092</b>	<b>-2,3%</b>	<b>100.451</b>	<b>34.977</b>	<b>187,2%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>16.397</b>	<b>(977)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(5.324)</b>	<b>(1.253)</b>	<b>324,9%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(2.619)</b>	<b>(608)</b>	<b>330,8%</b>	<b>(3.519)</b>	<b>(149)</b>	<b>2261,7%</b>
Receitas financeiras	2.563	1.160	120,9%	8.351	5.157	61,9%
Despesas financeiras	(5.182)	(1.768)	193,1%	(11.870)	(5.306)	123,7%
<b>LAIR</b>	<b>39.258</b>	<b>24.507</b>	<b>60,2%</b>	<b>91.608</b>	<b>33.575</b>	<b>172,8%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(7.914)</b>	<b>(8.735)</b>	<b>-9,4%</b>	<b>(33.087)</b>	<b>(12.086)</b>	<b>173,8%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	5.306	(723)	n.d.	(124)	(1.879)	-93,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(13.220)	(8.012)	65,0%	(32.963)	(10.207)	222,9%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>31.344</b>	<b>15.772</b>	<b>98,7%</b>	<b>58.521</b>	<b>21.489</b>	<b>172,3%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>31.344</b>	<b>15.772</b>	<b>98,7%</b>	<b>58.521</b>	<b>21.489</b>	<b>172,3%</b>

\* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Serviços (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>20.113</b>	<b>14.881</b>	<b>35,2%</b>	<b>56.990</b>	<b>38.305</b>	<b>48,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(6.532)</b>	<b>(2.493)</b>	<b>162,0%</b>	<b>(16.048)</b>	<b>(6.173)</b>	<b>160,0%</b>
Outros	(6.532)	(2.493)	162,0%	(16.048)	(6.173)	160,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>13.581</b>	<b>12.388</b>	<b>9,6%</b>	<b>40.942</b>	<b>32.132</b>	<b>27,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(16.402)</b>	<b>(12.598)</b>	<b>30,2%</b>	<b>(48.467)</b>	<b>(36.264)</b>	<b>33,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(12.470)</b>	<b>(10.536)</b>	<b>18,4%</b>	<b>(39.150)</b>	<b>(31.843)</b>	<b>22,9%</b>
Pessoal	(5.941)	(4.513)	31,6%	(19.980)	(14.293)	39,8%
Material	(1.275)	(2.289)	-44,3%	(6.038)	(4.548)	32,8%
Serviços de Terceiros	(3.886)	(3.281)	18,4%	(11.015)	(10.202)	8,0%
Provisões	100	(93)	n.d.	254	(1.252)	-120,3%
Outros	(1.468)	(360)	307,8%	(2.371)	(1.548)	53,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(63)	(176)	-64,2%	(202)	(485)	-58,4%
Outras	(1.405)	(184)	663,6%	(2.169)	(1.063)	104,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	8	-100,0%	-	21	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>1.111</b>	<b>1.860</b>	<b>-40,3%</b>	<b>1.792</b>	<b>310</b>	<b>478,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>5,5%</b>	<b>12,5%</b>	<b>-7,0 p.p.</b>	<b>3,1%</b>	<b>0,8%</b>	<b>2,3 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(3.932)</b>	<b>(2.070)</b>	<b>90,0%</b>	<b>(9.317)</b>	<b>(4.442)</b>	<b>109,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.596)	(1.555)	66,9%	(6.778)	(3.258)	108,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.007)	(296)	240,2%	(1.574)	(822)	91,5%
Amortização	(329)	(219)	50,2%	(965)	(362)	166,6%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(2.821)</b>	<b>(210)</b>	<b>1243,3%</b>	<b>(7.525)</b>	<b>(4.132)</b>	<b>82,1%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>279</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>761</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(750)</b>	<b>(923)</b>	<b>-18,7%</b>	<b>(4.240)</b>	<b>(4.429)</b>	<b>-4,3%</b>
Receitas Financeiras	(8.277)	58	n.d.	1.832	359	410,3%
Despesas Financeiras	7.527	(981)	n.d.	(6.072)	(4.788)	26,8%
<b>LAIR</b>	<b>(3.292)</b>	<b>(1.133)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(11.004)</b>	<b>(8.561)</b>	<b>28,5%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>31</b>	<b>78</b>	<b>-60,3%</b>	<b>29</b>	<b>684</b>	<b>-95,8%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	709	(464)	n.d.	(2.279)	(1.557)	46,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(678)	542	n.d.	2.308	2.241	3,0%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(3.261)</b>	<b>(1.055)</b>	<b>209,1%</b>	<b>(10.975)</b>	<b>(7.877)</b>	<b>39,3%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(3.261)</b>	<b>(1.055)</b>	<b>209,1%</b>	<b>(10.975)</b>	<b>(7.877)</b>	<b>39,3%</b>

\* Considera consolidado da EDP GRID e EDP Ventures

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP COMERCIALIZAÇÃO + GRID

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização e Serviços						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.026.278</b>	<b>950.307</b>	<b>8,0%</b>	<b>2.466.474</b>	<b>2.797.717</b>	<b>-11,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(979.840)</b>	<b>(904.439)</b>	<b>8,3%</b>	<b>(2.306.174)</b>	<b>(2.705.726)</b>	<b>-14,8%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(972.860)	(741.767)	31,2%	(2.285.453)	(2.489.152)	-8,2%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(4.096)	-100,0%	(2.729)	(11.998)	-77,3%
Outros	(6.980)	(158.576)	-95,6%	(17.992)	(204.576)	-91,2%
Custo da Matéria Prima Consumida	(6.532)	(2.493)	162,0%	(16.048)	(6.173)	160,0%
Compromissos Futuros	-	(177.457)	-100,0%	-	(177.457)	-100,0%
Outras	(448)	21.374	n.d.	(1.944)	(20.946)	-90,7%
<b>Margem Bruta</b>	<b>46.438</b>	<b>45.868</b>	<b>1,2%</b>	<b>160.300</b>	<b>91.991</b>	<b>74,3%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(23.779)</b>	<b>(19.986)</b>	<b>19,0%</b>	<b>(67.374)</b>	<b>(61.146)</b>	<b>10,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(19.169)</b>	<b>(17.333)</b>	<b>10,6%</b>	<b>(55.215)</b>	<b>(55.162)</b>	<b>0,1%</b>
Pessoal	(10.698)	(9.049)	18,2%	(34.926)	(28.806)	21,2%
Material	(1.288)	(2.322)	n.d.	(6.103)	(4.770)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.561)	(5.094)	9,2%	(16.060)	(16.441)	-2,3%
Provisões	98	(204)	n.d.	5.022	(2.751)	n.d.
Outros	(1.720)	(664)	159,0%	(3.148)	(2.394)	31,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	8	n.d.	-	21	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>27.269</b>	<b>28.543</b>	<b>-4,5%</b>	<b>105.085</b>	<b>36.850</b>	<b>185,2%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>2,7%</b>	<b>3,0%</b>	<b>-0,3 p.p.</b>	<b>4,3%</b>	<b>1,3%</b>	<b>2,9 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(4.610)</b>	<b>(2.661)</b>	<b>73,2%</b>	<b>(12.159)</b>	<b>(6.005)</b>	<b>102,5%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.761)	(1.721)	60,4%	(7.280)	(3.753)	94,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.096)	(433)	153,1%	(1.976)	(1.252)	57,8%
Amortização	(753)	(507)	48,5%	(2.903)	(1.000)	190,3%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>22.659</b>	<b>25.882</b>	<b>-12,5%</b>	<b>92.926</b>	<b>30.845</b>	<b>201,3%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>16.676</b>	<b>(977)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(4.563)</b>	<b>(1.253)</b>	<b>264,2%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(3.369)</b>	<b>(1.531)</b>	<b>120,1%</b>	<b>(7.759)</b>	<b>(4.578)</b>	<b>69,5%</b>
Receitas Financeiras	(5.714)	1.218	n.d.	10.183	5.516	84,6%
Despesas Financeiras	2.345	(2.749)	n.d.	(17.942)	(10.094)	77,7%
<b>LAIR</b>	<b>35.966</b>	<b>23.374</b>	<b>53,9%</b>	<b>80.604</b>	<b>25.014</b>	<b>222,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(7.883)</b>	<b>(8.657)</b>	<b>-8,9%</b>	<b>(33.058)</b>	<b>(11.402)</b>	<b>189,9%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	6.015	(1.187)	n.d.	(2.403)	(3.436)	-30,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(13.898)	(7.470)	86,1%	(30.655)	(7.966)	284,8%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>28.083</b>	<b>14.717</b>	<b>90,8%</b>	<b>47.546</b>	<b>13.612</b>	<b>249,3%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>28.083</b>	<b>14.717</b>	<b>90,8%</b>	<b>47.546</b>	<b>13.612</b>	<b>249,3%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>4.521.669</b>	<b>1.943.207</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.553.209</b>	<b>852.750</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	129.304	110.913
Outros	2.423.905	741.837
<b>Não Circulante</b>	<b>1.416.623</b>	<b>777.479</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>551.837</b>	<b>312.978</b>
<b>Passivo</b>	<b>3.989.590</b>	<b>1.544.802</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.746.241</b>	<b>889.096</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	381.453	251.411
Outros	2.364.788	637.685
<b>Não Circulante</b>	<b>1.243.349</b>	<b>655.706</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	165.906	137.081
Outros	1.077.443	518.625
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>532.079</b>	<b>398.405</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>4.521.669</b>	<b>1.943.207</b>

ANEXO VIII  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSÃO  
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida <sup>1</sup>	163.839	110.316	48,5%	410.863	302.062	36,0%
Receita de Construção	250.334	290.661	-13,9%	798.097	660.654	20,8%
Margem Construção	(22.677)	(7.566)	199,7%	55.802	(12.083)	n.d.
<b>Receita Líquida Total</b>	<b>391.496</b>	<b>393.411</b>	<b>-0,5%</b>	<b>1.264.762</b>	<b>950.633</b>	<b>33,0%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>141.162</b>	<b>102.750</b>	<b>37,4%</b>	<b>466.665</b>	<b>289.979</b>	<b>60,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(236.765)</b>	<b>(295.984)</b>	<b>-20,0%</b>	<b>(797.916)</b>	<b>(676.308)</b>	<b>18,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>13.825</b>	<b>(5.105)</b>	<b>n.d.</b>	<b>840</b>	<b>(15.297)</b>	<b>n.d.</b>
Pessoal	(4.122)	(2.127)	93,8%	(8.890)	(6.333)	40,4%
Material	(171)	(63)	171,4%	(340)	(249)	36,5%
Serviços de Terceiros	(2.801)	(2.368)	18,3%	(9.732)	(7.450)	30,6%
Provisões	-	32	-100,0%	-	40	-100,0%
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	-	32	-100,0%	-	40	-100,0%
Outros	20.919	(579)	n.d.	19.802	(1.305)	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	(327)	(42)	678,6%	(631)	(117)	439,3%
Outras	21.246	(537)	n.d.	20.433	(1.188)	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(368)	(9)	3988,9%	(357)	(9)	3866,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(250.334)	(290.661)	-13,9%	(798.097)	(660.654)	20,8%
<b>EBITDA</b>	<b>154.619</b>	<b>97.636</b>	<b>58,4%</b>	<b>467.148</b>	<b>274.673</b>	<b>70,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>94,4%</b>	<b>88,5%</b>	<b>5,9 p.p.</b>	<b>113,7%</b>	<b>90,9%</b>	<b>22,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>112</b>	<b>(209)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(302)</b>	<b>(348)</b>	<b>-13,2%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>154.731</b>	<b>97.427</b>	<b>58,8%</b>	<b>466.846</b>	<b>274.325</b>	<b>70,2%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(36.616)</b>	<b>(8.519)</b>	<b>329,8%</b>	<b>(70.718)</b>	<b>(21.944)</b>	<b>222,3%</b>
Receitas financeiras	(7.501)	492	-1624,6%	6.629	1.955	n.d.
Despesas financeiras	(29.115)	(9.011)	223,1%	(77.347)	(23.899)	223,6%
<b>LAIR</b>	<b>118.115</b>	<b>88.908</b>	<b>32,9%</b>	<b>396.128</b>	<b>252.381</b>	<b>57,0%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(35.644)</b>	<b>(30.322)</b>	<b>17,6%</b>	<b>(119.865)</b>	<b>(86.020)</b>	<b>39,3%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(818)	148	-652,7%	(1.892)	(460)	311,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(34.826)	(30.470)	14,3%	(117.973)	(85.560)	37,9%
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>82.471</b>	<b>58.586</b>	<b>40,8%</b>	<b>276.263</b>	<b>166.361</b>	<b>66,1%</b>
Participações de minoritários	(1.883)	(2.070)	-9,0%	(8.935)	(6.027)	48,2%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>80.588</b>	<b>56.516</b>	<b>42,6%</b>	<b>267.328</b>	<b>160.334</b>	<b>66,7%</b>

<sup>1</sup> Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>6.192.689</b>	<b>5.054.332</b>
<b>Circulante</b>	<b>626.775</b>	<b>658.444</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	408.575	609.454
Outros	218.200	48.990
<b>Não Circulante</b>	<b>5.564.839</b>	<b>4.395.158</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.075</b>	<b>730</b>
<b>Passivo</b>	<b>5.088.247</b>	<b>4.331.860</b>
<b>Circulante</b>	<b>871.932</b>	<b>714.124</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	685.913	477.247
Outros	186.019	236.877
<b>Não Circulante</b>	<b>4.216.315</b>	<b>3.617.736</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	3.133.775	2.923.588
Outros	1.082.540	694.148
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.104.442</b>	<b>722.472</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>6.192.689</b>	<b>5.054.332</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida <sup>1</sup>	7.643	8.802	-13,2%	9.563	25.803	-62,9%
Receita de Construção	4	5	-20,0%	(289)	125	n.d.
Margem Construção	(248)	(834)	-70,3%	13.230	(2.635)	n.d.
<b>Receita Líquida Total</b>	<b>7.399</b>	<b>7.973</b>	<b>-7,2%</b>	<b>22.504</b>	<b>23.293</b>	<b>-3,4%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>7.395</b>	<b>7.968</b>	<b>-7,2%</b>	<b>22.793</b>	<b>23.168</b>	<b>-1,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(861)</b>	<b>(742)</b>	<b>16,0%</b>	<b>(2.700)</b>	<b>(2.672)</b>	<b>1,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(478)</b>	<b>(727)</b>	<b>-34,3%</b>	<b>(2.588)</b>	<b>(2.519)</b>	<b>2,7%</b>
Pessoal	(80)	(131)	-38,9%	(348)	(225)	54,7%
Material	(5)	20	n.d.	(23)	11	n.d.
Serviços de Terceiros	(391)	(628)	-37,7%	(1.950)	(2.175)	-10,3%
Provisões	-	51	-100,0%	-	1	-100,0%
Outros	(2)	(39)	-94,9%	(267)	(131)	103,8%
Arrendamentos e Aluguéis	34	-	n.d.	(117)	(1)	n.d.
Outras	(36)	(39)	-7,7%	(150)	(130)	15,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(370)	-	n.d.	(370)	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(4)	(5)	-20,0%	289	(125)	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>6.547</b>	<b>7.241</b>	<b>-9,6%</b>	<b>19.835</b>	<b>20.649</b>	<b>-3,9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>85,7%</b>	<b>82,3%</b>	<b>3,4 p.p.</b>	<b>207,4%</b>	<b>80,0%</b>	<b>127,4 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(9)</b>	<b>(10)</b>	<b>-10,0%</b>	<b>(31)</b>	<b>(28)</b>	<b>10,7%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>6.538</b>	<b>7.231</b>	<b>-9,6%</b>	<b>19.804</b>	<b>20.621</b>	<b>-4,0%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(5.955)</b>	<b>(3.622)</b>	<b>64,4%</b>	<b>(17.972)</b>	<b>(9.744)</b>	<b>84,4%</b>
Receitas financeiras	156	149	4,7%	558	545	2,4%
Despesas financeiras	(6.111)	(3.771)	62,1%	(18.530)	(10.289)	80,1%
<b>LAIR</b>	<b>583</b>	<b>3.609</b>	<b>-83,8%</b>	<b>1.832</b>	<b>10.877</b>	<b>-83,2%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(205)</b>	<b>(1.227)</b>	<b>-83,3%</b>	<b>23.606</b>	<b>(3.697)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(189)	-	n.d.	(637)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(16)	(1.227)	-98,7%	24.243	(3.697)	n.d.
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>378</b>	<b>2.382</b>	<b>-84,1%</b>	<b>25.438</b>	<b>7.180</b>	<b>254,3%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>378</b>	<b>2.382</b>	<b>-84,1%</b>	<b>25.438</b>	<b>7.180</b>	<b>254,3%</b>

<sup>1</sup> Líquido de PIS/COFINS

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>240.570</b>	<b>268.994</b>
<b>Circulante</b>	<b>37.688</b>	<b>53.843</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	14.380	33.802
Outros	23.308	20.041
<b>Não Circulante</b>	<b>202.839</b>	<b>215.115</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>43</b>	<b>36</b>
<b>Passivo</b>	<b>161.943</b>	<b>215.805</b>
<b>Circulante</b>	<b>58.429</b>	<b>61.295</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	46.663	49.683
Outros	11.766	11.612
<b>Não Circulante</b>	<b>103.514</b>	<b>154.510</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	82.255	96.661
Outros	21.259	57.849
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>78.627</b>	<b>53.189</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>240.570</b>	<b>268.994</b>

ANEXO IX  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Espírito Santo	MUFG	jan-21	300.000
	Debêntures - 10ª Emissão	fev-21	500.000
EDP São Paulo	Debêntures - 11ª Emissão	fev-21	700.000
EDP Transmissão MA I (Lote 7)	BNB - 3ª Liberação	jan-21	15.237
	BNB - 4ª Liberação	mar-21	16.376
	BNB - 3ª Liberação	jan-21	14.919
	BNB - 4ª Liberação	mar-21	16.034
Enerpeixe	Debêntures - 4ª Emissão	mar-21	275.000
Total até 31 de Março			<b>1.837.566</b>
EDP Grid	Scotia Bank - 4131	abr-21	100.000
EDP Comercializadora	MUFG - 4131	abr-21	200.000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	CCB	mai-21	24.500
EDP Transmissão SP-MG (Lote 18)	Cédula de Câmbio - MUFG	jun-21	150.000
Lajeado	Debêntures - 5ª Emissão	jun-21	150.000
EDP Transmissão MA II (Lote 11)	BNB - 5ª liberação	jun-21	1.678
Total até 30 de Junho			<b>2.463.744</b>
EDP Espírito Santo	Debêntures - 11ª Emissão	ago-21	400.000
EDP São Paulo	Debêntures - 12ª Emissão	ago-21	350.000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	4131 Scotiabank - SWAP	ago-21	85.000
EDP Comercializadora	Cédula de Câmbio - MUFG	set-21	100.000
Total até 30 de setembro			<b>3.398.744</b>

ANEXO X  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NOVAS NORMAS CONTÁBEIS

A revisão do CPC 06, em correlação à norma IFRS 16, introduziu novas regras para as operações de arrendamento mercantil. Desta maneira, a regra requer que os arrendatários passem a reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado para todos os contratos de arrendamento mercantil, incluindo os operacionais, com algumas exceções para arrendamentos de curto prazo e de baixo valor.

Nos casos em que a Companhia ou suas controladas são arrendatárias, as mesmas reconheceram: (i) pelo direito de uso do objeto dos arrendamentos, um ativo; (ii) pelos pagamentos estabelecidos nos contratos, trazidos a valor presente, um passivo; (iii) despesas com depreciação/amortização dos ativos; e (iv) despesas financeiras com os juros sobre obrigações do arrendamento. Em contrapartida, a Companhia e suas controladas deixaram de registrar no resultado os gastos relativos à aluguéis e arrendamentos enquadrados no CPC 06.