

# Release de Resultados 1T21



LUCRO LÍQUIDO

R\$ 496 MM

DÍVIDA LÍQUIDA

R\$ 6.856 MM

EBITDA

R\$ 1.049 MM



AÇÕES EM TESOURARIA

26.109.281

\* considera data final do programa de recompra (06/04/2021)



TOTAL DE AÇÕES

606.850.394



FREE FLOAT

43,1%

\*desconsidera ações em tesouraria



CONTROLADOR

54,9%

## TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

13 de maio de 2021

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

### Português

08:h30 (Brasília)  
+55 (11) 2185-5907

[Link Webinar Português](#)

### Inglês

7:30 a.m. (Eastern Time)  
12:30 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

ICO2 B3

## MENSAGEM DO PRESIDENTE

O primeiro trimestre de 2021 foi marcado pelo início da minha gestão como CEO da EDP Brasil, empresa em que atuava como conselheiro de administração desde 2015 e que passo agora a assumir com muito entusiasmo e orgulho a função de presidente da Companhia.

Nesse sentido, iniciamos a implementação de um estruturado plano estratégico com visão 2021-2025, o qual prevê R\$ 10 bilhões de investimentos nos principais segmentos de atuação e crescimento acelerado e sustentável da Companhia. Desse montante, 90% será destinado para as áreas de Distribuição e Geração Solar, sendo que o segmento de Transmissão complementar o valor total. O assunto foi amplamente abordado pela Diretoria Executiva da EDP Brasil ao longo do evento Analyst Day, realizado no dia 26 de abril.

Apesar dos efeitos da pandemia ainda serem evidentes, dedicamos todos os nossos esforços a fim de mitigar seus impactos e deste modo, conseguimos que os resultados do primeiro trimestre de 2021 fossem muito positivos. Em termos resumidos, o EBITDA foi de R\$ 1,0 bilhão, aumento de 50,1% em relação ao mesmo período do ano anterior, e o Lucro Líquido de R\$ 495,8 milhões, 82,9% superior.

Registramos avanços importantes nesse início de ano, com especial destaque para a aquisição da AES Inova, uma plataforma de investimento em geração solar distribuída, detentora de um portfólio de aproximadamente 34 MWp e da aquisição da linha de Transmissão Mata Grande Transmissora de Energia, detentora do lote 18, referente ao Leilão de Transmissão N° 002/2018.

Ainda em Transmissão, registramos com satisfação, a entrada parcial em operação do Lote de Transmissão MA I, no estado do Maranhão (lote 7), 17 meses antes do prazo regulatório, bem como o acelerado andamento da construção dos demais lotes, reforçando os nossos compromissos de entrega antecipada e cristalização de valor.

Em Distribuição, o volume de energia distribuída apresentou aumento de 4,4%, resultante das elevadas temperaturas registradas no período, decorrente do baixo volume de precipitação, além da expansão no número de clientes.

Nos segmentos de Comercialização e Geração, a participação da EDP Comercializadora tem sido fundamental para mitigar os efeitos do risco hidrológico, uma vez que ela tem operado como instrumento de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto com as geradoras hídricas nas transações de compra e venda de energia. O trimestre foi novamente impactado pelo aumento do risco hidrológico, decorrente do cenário mais seco e da postergação do período úmido. Dessa forma, a estratégia de alocação de energia foi direcionada para o primeiro trimestre, com o objetivo de atenuar os impactos dessas externalidades.

Com foco na otimização da estrutura de capital, a alavancagem consolidada da EDP alcançou 2,5x Dívida Líquida / EBITDA ajustado no final do trimestre, desconsiderando os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses. Conforme a Política de Dividendos divulgada pela Companhia, estamos buscando, e mantendo, níveis de alavancagem em torno de 2,5x a 3,0x, seja através de aumento de investimentos em nossos negócios ou via programas de recompra de ações. Com isso, gostaria de destacar que concluímos no dia 6 de abril o nosso primeiro Programa de Recompra de Ações, que teve início no dia 28 de agosto de 2020. Ao longo desses meses realizamos a aquisição de 24,2 milhões de ações, equivalente a 8,10% do papel em circulação.

Temos vivido um momento de transformação global no setor elétrico, uma grande mudança, com novas formas de produção de energia e liberalização do mercado. Este movimento tem impulsionado significativamente o processo da transição energética. Alinhados com a visão mundial do Grupo EDP, assumimos com entusiasmo e determinação, um papel fundamental de posicionar a EDP Brasil neste processo, como um dos líderes desse movimento.

Por fim, gostaria de agradecer a todos os colegas da EDP Brasil e ao mercado em geral pela receptividade à minha chegada ao país. Tive a oportunidade de conhecer pessoalmente algumas das nossas unidades de negócios e, também, os times a frente de cada uma das áreas da empresa no país. Nessas reuniões pude constatar a capacidade técnica, o comprometimento e a disciplina com o objetivo de implementarmos o nosso plano de negócios e atingirmos metas e resultados crescentes, o que pode, inclusive, ser validado pelos números aqui apresentados. Tenho certeza de que manteremos todos os esforços para continuar a criar ainda mais valor a todos os nossos stakeholders.

Um abraço a todos,

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

<b>Destques do Período (R\$ mil)</b>	<b>1T21</b>	<b>1T20</b>	<b>Var</b>
<b>Margem Bruta</b>	1.385.564	1.060.492	30,7%
<b>PMSO</b>	(327.029)	(333.861)	-2,0%
<b>PMSO Recorrente<sup>1</sup></b>	(273.634)	(275.728)	-0,8%
<b>EBITDA</b>	1.048.651	698.583	50,1%
<b>EBITDA Ajustado</b>	807.472	601.318	34,3%
<b>Lucro Líquido</b>	495.782	271.035	82,9%
<b>Lucro Líquido Ajustado</b>	337.042	212.526	58,6%
<b>Capex<sup>2</sup></b>	523.647	197.823	164,7%
<b>Dívida Líquida<sup>3</sup></b>	6.855.718	6.135.717	11,7%

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 31/03/2021 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	8
2.1.3. Resultado das Participações Societárias	9
2.1.4 EBITDA	9
2.1.5. Resultado Financeiro	10
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	10
2.1.7. Lucro Líquido	10
2.2. Endividamento	11
2.2.1. Dívida Bruta	11
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	12
2.3. Variação do Imobilizado	13
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	15
3.1. Distribuição	15
3.1.2. Resultado	15
3.1.4 Perdas	17
3.1.5. Indicadores de Qualidade	17
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	18
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	18
3.2. Geração Convencional	19
3.2.1 Capacidade Instalada	19
3.2.2 Gestão Energética Integrada	19
3.2.3 Geração Hídrica	20
3.2.4 Projetos Não Consolidados	21
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	21
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	22
3.2.4.3 UHE São Manoel	22
3.2.5 Geração Térmica	23
3.3 Comercialização e Serviços	24
3.4. Transmissão	25
4. MERCADO DE CAPITAIS	26
4.1. Desempenho das Ações	26
4.2. Capital Social	26
5. ANEXOS	27

## 1. EVENTOS RELEVANTES

---

### **EDP Integra, pela primeira vez, a Carteira do ICO2**

Em 04 de janeiro, a B3 divulgou a nova carteira do Índice Carbono Eficiente ("ICO2"), com vigência de 04/01/2021 a 30/04/2021, que será rebalanceada a cada quatro meses, seguindo as atualizações do IBrX 100. O índice reúne 62 ações de 58 companhias listadas na B3, que juntas representam R\$ 3,3 trilhões em valor de mercado. Até 2019 eram convidadas para participar do processo as companhias integrantes do IBrX 50. A partir de 2020, em um processo de revisão da metodologia, a B3 passou a convidar as companhias do IBrX 100 para composição das carteiras a partir de 2021.

### **Aquisição de Linha de Transmissão no Maranhão**

Em 11 de fevereiro, a EDP comunicou a assinatura de contrato de compra e venda com o consórcio formado pela I.G. Distribuição e Transmissão de Energia S.A e ESS Energias Renováveis LTDA para aquisição de 100% das quotas da Mata Grande Transmissora de Energia LTDA ("MGTE"). A MGTE é composta por uma linha de transmissão de 230 kV com 113 km de extensão no estado do Maranhão. O projeto já possui licença de instalação e deverá entrar em operação com antecipação frente ao cronograma da ANEEL, de setembro de 2022. O investimento total estimado é de R\$ 88,5 milhões e a Receita Anual Permitida ("RAP") é de R\$ 8,4 milhões<sup>1</sup> caracterizando um rácio de 9,4% RAP/CAPEX. A Conclusão da aquisição ocorreu em 11 de maio.

### **Alteração no Conselho de Administração Executivo da EDP Portugal**

Em 19 de janeiro, a Companhia comunicou que sua controladora, EDP Portugal, em Assembléia Geral de Acionistas ("AGA"), elegeu os membros que irão compor o seu Conselho de Administração Executivo ("CAE") para o mandato 2021-2023, sendo: Eng. Miguel Stilwell de Andrade, como Presidente do CAE, Eng. Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas, Eng. Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira, Dra. Vera Pinto Pereira e Dra. Ana Paula Garrido Pina Marques.

### **Alteração na Diretoria e Conselho de Administração da Companhia**

Em 19 de fevereiro, em Assembléia Geral Extraordinária, foi aprovada a alteração do Conselho de Administração, nomeando Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas para o cargo de Presidente do Conselho de Administração, João Manuel Veríssimo Marques da Cruz, como Vice-Presidente do Conselho de Administração, Sr. Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira, Vera Pinto Pereira e Ana Paula Garrido Pina Marques para o Conselho de Administração.

Adicionalmente, na mesma Assembléia, João Manuel Veríssimo Marques da Cruz foi eleito para o cargo de CEO da EDP Brasil em substituição de Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas, bem como a eleição de Fernanda Nascimento Pires para o cargo de Vice Presidente de Pessoas e ESG, sendo reconduzidos Henrique Manuel Marques Faria Lima Freire para o cargo de Vice Presidente de Finanças e Relações com Investidores, Luiz Otávio Henriques para o cargo de Vice Presidente de Geração Transmissão e Trading, Carlos Emanuel Andrade para o cargo de Vice Presidente de Clientes e João Brito Martins para o cargo de Vice Presidente de Distribuição.

### **Aquisição de Portfólio de Geração Distribuída da AES Tietê Energia S.A.**

Em 25 de fevereiro, a Companhia, através de sua controlada EDP Grid Gestão de Redes Inteligentes de Distribuição S.A., assinou um contrato de compra e venda com a AES Tietê Energia S.A. para aquisição de 100% do capital social da AES Inova Soluções de Energia Ltda., plataforma de investimentos em geração solar distribuída.

### **Conclusão do Investimento na Blue Sol Participações S.A.**

Em 05 de março, a Companhia concluiu o Acordo de Investimentos para aquisição de até 40% do capital votante da Blue Sol Participações S.A., através de sua controlada EDP Ventures Brasil S.A..

### **Entrada em Operação Comercial Parcial da EDP Transmissão MA I S.A. (Lote 07)**

Em 23 de março, a Companhia concluiu as etapas necessárias para a energização e integração ao Sistema Interligado Nacional ("SIN") de um dos dois trechos da EDP Transmissão MA I. A entrada em operação inicial foi antecipada em 17 meses frente ao calendário da ANEEL, resultando em uma Receita Anual Permitida ("RAP") Parcial de R\$ 44,0 milhões, representando 59% da receita total.

### **Encerramento do Programa de Recompra de Ações**

Em 06 de abril, a Companhia finalizou o programa de recompra de ações, que teve início em 28 de agosto de 2020. Após a conclusão do programa, a Companhia passou a deter 26,1 milhões de ações em tesouraria.

### **Liberações e Captações de Recursos Financeiros**

Até o presente momento foram captados os seguintes recursos:

---

<sup>1</sup> Ciclo de 2020-2021

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
	BNB - 3ª Liberação	jan-21	15.237
EDP Transmissão MA I	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
<b>Total até 31 de Março</b>			<b>1.837.566</b>
EDP Grid	Scotia Bank - 4131	abr-21	100.000
EDP Comercializadora	MUFG - 4131	abr-21	200.000
<b>Total até 30 de Abril</b>			<b>2.137.566</b>

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

## 2. CONSOLIDADO

### 2.1 Resultado Consolidado

Ítem em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros <sup>2</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>3</sup>
	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>390.079</b>	<b>389.269</b>	<b>2.108.255</b>	<b>898.979</b>	<b>102.066</b>	<b>735</b>	<b>18.469</b>	<b>(463.759)</b>	<b>3.444.093</b>
Receita de Construção	-	-	224.522	-	276.249	-	-	-	500.771
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	61.355	-	-	-	61.355
<b>Gastos Não-Gerenciáveis</b>	<b>(110.340)</b>	<b>(226.981)</b>	<b>(1.405.171)</b>	<b>(835.243)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(4.985)</b>	<b>462.836</b>	<b>(2.119.884)</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>279.739</b>	<b>162.288</b>	<b>703.084</b>	<b>63.736</b>	<b>163.421</b>	<b>735</b>	<b>13.484</b>	<b>(923)</b>	<b>1.385.564</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(52.724)</b>	<b>(76.012)</b>	<b>(536.909)</b>	<b>(2.634)</b>	<b>(282.861)</b>	<b>(28.681)</b>	<b>(15.940)</b>	<b>(10.580)</b>	<b>(1.006.341)</b>
<b>PMSO</b>	<b>(17.491)</b>	<b>(28.798)</b>	<b>(235.073)</b>	<b>(2.112)</b>	<b>(6.414)</b>	<b>(24.545)</b>	<b>(13.519)</b>	<b>923</b>	<b>(327.029)</b>
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	138	(10.022)	-	-	-	-	-	(9.884)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>262.248</b>	<b>133.628</b>	<b>457.989</b>	<b>61.624</b>	<b>157.007</b>	<b>(23.810)</b>	<b>(35)</b>	<b>-</b>	<b>1.048.651</b>
Depreciação e Amortização	(35.233)	(47.352)	(67.292)	(522)	(198)	(4.136)	(2.421)	(11.503)	(168.657)
Resultado das Participações Societárias	(1.553)	-	-	(16.870)	-	541.552	-	(454.779)	68.350
Resultado Financeiro Líquido	(98.852)	(24.080)	(53.714)	(36)	(13.959)	(18.385)	(956)	-	(209.982)
IR e Contribuição Social	(36.787)	(12.272)	(110.022)	(20.735)	(37.204)	561	(512)	3.911	(213.060)
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>89.823</b>	<b>49.924</b>	<b>226.961</b>	<b>23.461</b>	<b>105.646</b>	<b>495.782</b>	<b>(3.924)</b>	<b>(462.371)</b>	<b>525.302</b>
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>62.763</b>	<b>49.924</b>	<b>226.961</b>	<b>23.461</b>	<b>103.186</b>	<b>495.782</b>	<b>(3.924)</b>	<b>(462.371)</b>	<b>495.782</b>

Ítem em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros <sup>2</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>3</sup>
	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>316.790</b>	<b>498.341</b>	<b>1.816.093</b>	<b>1.173.221</b>	<b>92.742</b>	<b>705</b>	<b>12.549</b>	<b>(631.363)</b>	<b>3.279.078</b>
Receita de Construção	-	-	167.167	-	162.706	-	-	-	329.873
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(3.657)	-	-	-	(3.657)
<b>Gastos Não-Gerenciáveis</b>	<b>(129.931)</b>	<b>(303.425)</b>	<b>(1.258.190)</b>	<b>(1.152.170)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.911)</b>	<b>630.698</b>	<b>(2.214.929)</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>186.859</b>	<b>194.916</b>	<b>557.903</b>	<b>21.051</b>	<b>89.085</b>	<b>705</b>	<b>10.638</b>	<b>(665)</b>	<b>1.060.492</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(49.139)</b>	<b>(77.999)</b>	<b>(500.972)</b>	<b>(7.174)</b>	<b>(167.976)</b>	<b>(24.393)</b>	<b>(13.332)</b>	<b>(6.391)</b>	<b>(847.376)</b>
<b>PMSO</b>	<b>(16.719)</b>	<b>(29.888)</b>	<b>(245.913)</b>	<b>(6.685)</b>	<b>(5.221)</b>	<b>(19.967)</b>	<b>(12.293)</b>	<b>2.825</b>	<b>(333.861)</b>
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-	54	(28.116)	-	-	-	14	-	(28.048)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>170.140</b>	<b>165.082</b>	<b>283.874</b>	<b>14.366</b>	<b>83.864</b>	<b>(19.262)</b>	<b>(1.641)</b>	<b>2.160</b>	<b>698.583</b>
Depreciação e Amortização	(32.420)	(48.165)	(59.776)	(489)	(49)	(4.426)	(1.053)	(9.216)	(155.594)
Resultado das Participações Societárias	(11.025)	-	-	(388)	-	312.575	-	(301.518)	(356)
Resultado Financeiro Líquido	(27.592)	(19.595)	(28.028)	898	(5.867)	(18.406)	(2.081)	-	(100.671)
IR e Contribuição Social	(30.943)	(17.754)	(62.860)	(5.258)	(26.578)	554	383	3.181	(139.275)
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>68.160</b>	<b>79.568</b>	<b>133.210</b>	<b>9.129</b>	<b>51.370</b>	<b>271.035</b>	<b>(4.392)</b>	<b>(305.393)</b>	<b>302.687</b>
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>38.214</b>	<b>79.568</b>	<b>133.210</b>	<b>9.129</b>	<b>49.664</b>	<b>271.035</b>	<b>(4.392)</b>	<b>(305.393)</b>	<b>271.035</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>23,1%</b>	<b>-21,9%</b>	<b>16,1%</b>	<b>-23,4%</b>	<b>10,1%</b>	<b>4,3%</b>	<b>47,2%</b>	<b>-26,5%</b>	<b>5,0%</b>
Receita de Construção	n.d.	n.d.	34,3%	n.d.	69,8%	n.d.	n.d.	n.d.	51,8%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
<b>Gastos Não-Gerenciáveis</b>	<b>-15,1%</b>	<b>-25,2%</b>	<b>11,7%</b>	<b>-27,5%</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>160,9%</b>	<b>-26,6%</b>	<b>-4,3%</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>49,7%</b>	<b>-16,7%</b>	<b>26,0%</b>	<b>202,8%</b>	<b>83,4%</b>	<b>4,3%</b>	<b>26,8%</b>	<b>38,8%</b>	<b>30,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>7,3%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>7,2%</b>	<b>-63,3%</b>	<b>68,4%</b>	<b>17,6%</b>	<b>19,6%</b>	<b>65,5%</b>	<b>18,8%</b>
<b>PMSO</b>	<b>4,6%</b>	<b>-3,6%</b>	<b>-4,4%</b>	<b>-68,4%</b>	<b>22,9%</b>	<b>22,9%</b>	<b>10,0%</b>	<b>-67,3%</b>	<b>-2,0%</b>
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	155,6%	-64,4%	n.d.	n.d.	n.d.	-100,0%	n.d.	-64,8%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>54,1%</b>	<b>-19,1%</b>	<b>61,3%</b>	<b>329,0%</b>	<b>87,2%</b>	<b>23,6%</b>	<b>-97,9%</b>	<b>-100,0%</b>	<b>50,1%</b>
Depreciação e Amortização	8,7%	-1,7%	12,6%	6,7%	304,1%	-6,6%	129,9%	24,8%	8,4%
Resultado das Participações Societárias	-85,9%	n.d.	n.d.	4247,9%	n.d.	73,3%	n.d.	50,8%	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	258,3%	22,9%	91,6%	n.d.	137,9%	-0,1%	-54,1%	n.d.	108,6%
IR e Contribuição Social	18,9%	-30,9%	75,0%	294,4%	40,0%	1,3%	n.d.	22,9%	53,0%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>31,8%</b>	<b>-37,3%</b>	<b>70,4%</b>	<b>157,0%</b>	<b>105,7%</b>	<b>82,9%</b>	<b>-10,7%</b>	<b>51,4%</b>	<b>73,5%</b>
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>64,2%</b>	<b>-37,3%</b>	<b>70,4%</b>	<b>157,0%</b>	<b>107,8%</b>	<b>82,9%</b>	<b>-10,7%</b>	<b>51,4%</b>	<b>82,9%</b>

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

## 2.1.1 MARGEM BRUTA

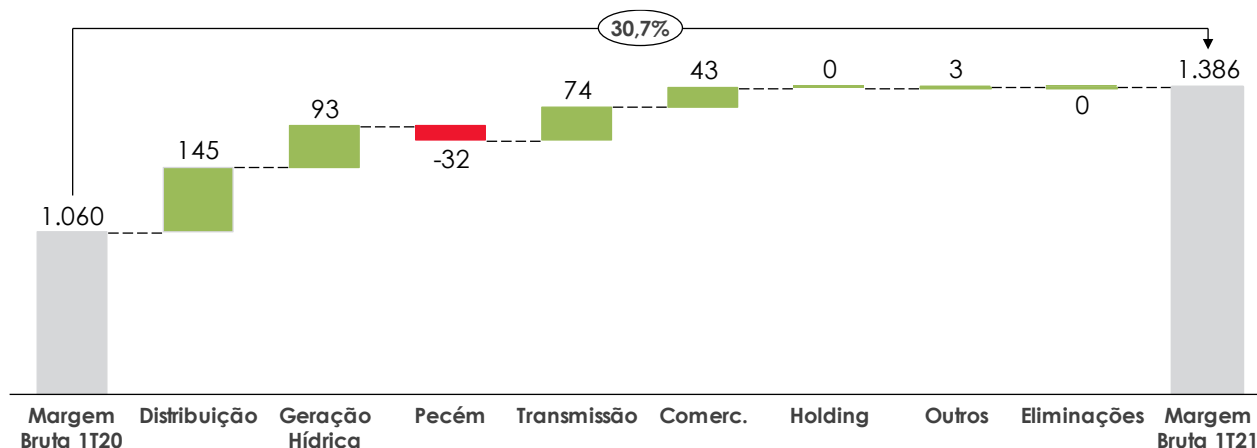
Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>3.505.448</b>	<b>3.275.421</b>	<b>7,0%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(2.119.884)</b>	<b>(2.214.929)</b>	<b>-4,3%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.613.715)	(1.908.627)	-15,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(323.017)	(246.890)	30,8%
Outros	(183.152)	(59.412)	208,3%
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.385.564</b>	<b>1.060.492</b>	<b>30,7%</b>

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta aumentou 30,7%, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 145,2 milhões, decorrente principalmente de: (i) maior reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), resultante do reajuste anual pelo indexador IPCA (+R\$ 51,2 milhões; (ii) efeito tarifa, principalmente na EDP SP, devido ao reajuste tarifário ocorrido em outubro; (iii) efeito positivo do Mecanismo de Venda de Excedente (MVE) decorrente da liquidação de energia para redução de sobrecontratação; e (iv) crescimento de mercado de energia distribuída;
- (ii) **Hídrica:** aumento de R\$ 93,0 milhões, decorrente do complemento da repactuação do risco hidrológico no ACL que possibilitou a contabilização de R\$ 23,3 milhões, conforme Resolução ANEEL nº 895/2020, além da estratégia de sazonalização realizada pela Companhia, com maior alocação de energia no primeiro trimestre, em relação ao mesmo período do ano anterior;
- (iii) **Transmissão:** aumento de R\$ 74,3 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, refletindo as normas estabelecidas pelo IFRS; e
- (iv) **Comercializadora:** aumento de R\$ 42,7 milhões, decorrente de operações de longo prazo contabilizadas através da marcação a mercado que considera um horizonte de 4 anos e tem como referência os preços de energia de acordo com o Decid.

### Formação da Margem Bruta 1T21 (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 iniciou a metodologia de Orçamento Base Zero ("OBZ") em 2015 e desde então, o programa já passou por 5 ciclos: (i) eficiência transversal; (ii) foco na distribuição (iii) criação do centro de serviços compartilhados; (iv) foco no centro corporativo; e (v) OBZ digital com iniciativas de digitalização e eficiência. Esses ciclos, focados em uma trajetória eficiente de controle e gerenciamento de gastos, além da automatização dos processos operacionais, resultaram em 207 processos robotizados, com mais de 200 iniciativas de eficiência, possibilitando a captura de mais de R\$ 300 milhões.

O primeiro trimestre foi marcado pela continuidade dos efeitos da pandemia e de seus consequentes desafios atrelados a priorização de gastos, concluindo o período com PMSO recorrente de R\$ 273,6 milhões, redução de 0,8%, abaixo da inflação (IPCA: 6,1% e IGP-M: 31,6%) dos últimos 12 meses. A Companhia reforçou seu compromisso de gastos abaixo da inflação, através das medidas de eficiência e melhoria na gestão, reforçado pelo plano estratégico de 2021-2025.

	1T21	1T20	Var
<b>PMSO</b>	<b>(287.598)</b>	<b>(289.885)</b>	<b>-0,8%</b>
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(7.891)	(5.384)	46,6%
Novos Negócios <sup>1</sup>	17.090	14.688	16,4%
Crédito de PIS/COFINS	-	(7.569)	n.d.
Manutenções Pecém	-	9.039	n.d.
Custos com Receita Associada	4.765	3.384	40,8%
<b>PMSO recorrente</b>	<b>(273.634)</b>	<b>(275.728)</b>	<b>-0,8%</b>

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

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T21	1T20	Var
Pessoal	(130.591)	(132.103)	-1,1%
Material	(15.469)	(13.927)	11,1%
Serviços de Terceiros	(115.902)	(117.669)	-1,5%
Provisões	(39.431)	(43.976)	-10,3%
Outros	(25.636)	(26.186)	-2,1%
<b>Total PMSO com Provisões</b>	<b>(327.029)</b>	<b>(333.861)</b>	<b>-2,0%</b>
<b>Total PMSO (excluindo Provisões)</b>	<b>(287.598)</b>	<b>(289.885)</b>	<b>-0,8%</b>
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(9.884)	(28.048)	-64,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(500.771)	(329.873)	51,8%
Depreciação e Amortização	(168.657)	(155.594)	8,4%
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(1.006.341)</b>	<b>(847.376)</b>	<b>18,8%</b>

Os principais itens que influenciaram na redução de PMSO foram:

- (i) Pessoal – redução de 1,1% (-R\$ 1,5 milhão), reflexo do efeito ocorrido em 2020 quando houve despesas adicionais com funcionários decorrente da mudança da sede da EDP SP, além da redução das despesas com horas extras e transportes em função das atividades de homeoffice. Essa redução foi parcialmente mitigada pelo aumento no quadro de colaboradores dos novos segmentos de negócios;
- (ii) Material – aumento de 11,1% (+R\$ 1,5 milhão), resultante da contabilização em 2020 de créditos de PIS/COFINS em Pecém, minimizados pela compra de equipamentos de segurança, atrelados a pandemia, efeito esse ocorrido também em 2020;
- (iii) Serviços de Terceiros – redução de 1,5% (-R\$ 1,8 milhão), reflexo da manutenção, ocorrido em 2020, das unidades geradoras de Pecém, parcialmente mitigado pelos maiores gastos com as medidas de combate às perdas nas distribuidoras; e
- (iv) Outros – redução de 2,1% (-R\$ 0,6 milhão), reflexo de menores despesas com marketing e consultorias.

A conta de **Provisões** reduziu 10,3%, principalmente na rubrica de PECLD, detalhado no capítulo de distribuição e de comercialização.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, apresentou redução de 64,8%, decorrente da maior ocorrência de atividades de recomposição de redes nas distribuidoras contabilizado no 1T20.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 8,4%, devido a maior unitização nas distribuidoras e novos projetos, além do impacto da recaptação do GSF no ACL nas usinas hídricas.



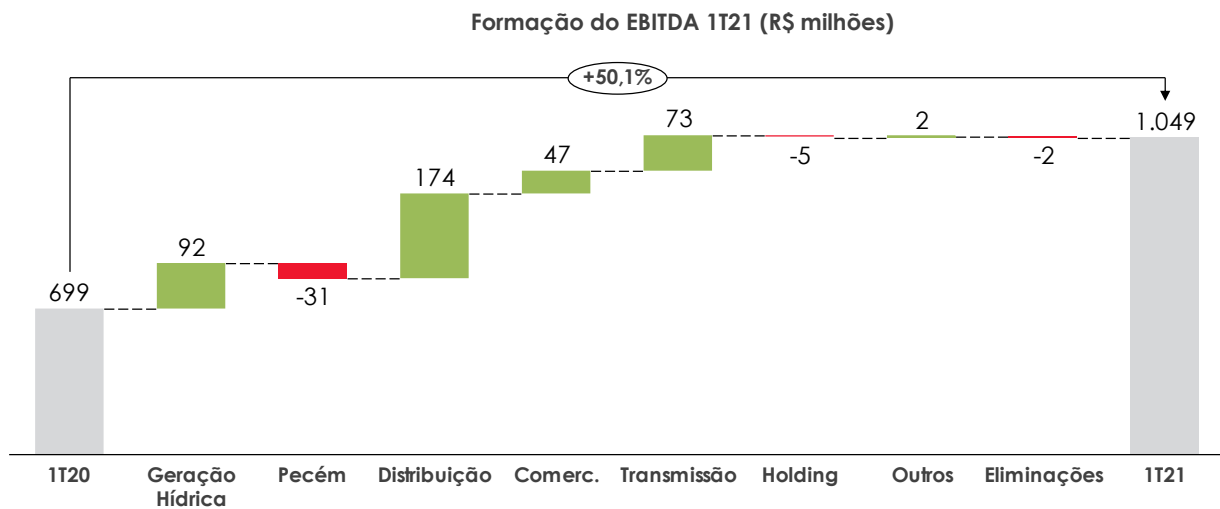
## 2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	1T21	1T20	Var
Santo Antônio do Jari (50%) <sup>1</sup>	7.093	3.534	100,7%
Cachoeira Caldeirão (50%) <sup>1</sup>	(3.648)	(3.727)	-2,1%
São Manoel (33,33%) <sup>1</sup>	(4.998)	(10.831)	-53,9%
Celesc (29,90%) <sup>1</sup>	69.851	16.563	321,7%
Outros <sup>2</sup>	52	(5.895)	n.d.
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>68.350</b>	<b>(356)</b>	<b>n.d.</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 valor superior no caso de Celesc, comparado ao ano anterior, reflete a apropriação do resultado do quarto trimestre de 2020, impulsionado pelos efeitos de reajuste tarifário ocorrido em agosto de 2020, além da redução de OPEX, conforme release de resultados da coligada.

## 2.1.4 EBITDA



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

O EBITDA foi de R\$ 1,0 bilhão, aumento de 50,1%, conforme efeitos mencionados nas unidades de negócio acima.

Itens em R\$ Mil ou %	1T21	1T20	Var
<b>EBITDA</b>	<b>1.048.651</b>	<b>698.583</b>	<b>50,1%</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(73.013)	(21.776)	235,3%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(157.007)	(83.864)	87,2%
EBITDA Reg. Transmissão- em operação	12.137	8.375	44,9%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	(23.296)	-	n.d.
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>807.472</b>	<b>601.318</b>	<b>34,3%</b>
Resultado das Participações Societárias	68.350	(356)	n.d.
<b>EBITDA conforme "Instrução CVM 527"</b>	<b>1.117.001</b>	<b>698.227</b>	<b>60,0%</b>

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 807,5 milhões, aumento de 34,3%. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi de R\$ 1,1 bilhão, aumento de 60,0%.

## 2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado		
	1T21	1T20	Var
<b>Receita Financeira</b>	<b>83.404</b>	<b>95.018</b>	<b>-12,2%</b>
Juros e variações monetárias	78.638	107.149	-26,6%
Operações de swap e hedge	38.441	-	n.d.
Variações em moeda estrangeira	-	14	n.d.
Ajustes a Valor Presente	248	551	-55,0%
(-) Juros capitalizados	(31.262)	(8.291)	277,1%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(4.042)	(5.081)	-20,4%
Outras Receitas Financeiras	1.381	676	104,3%
<b>Despesa Financeira</b>	<b>(293.386)</b>	<b>(195.689)</b>	<b>49,9%</b>
Encargos de Dívidas	(124.456)	(95.896)	29,8%
Juros e variações monetárias	(149.796)	(76.476)	95,9%
Variações em moeda estrangeira	(11.023)	(19.185)	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(420)	(171)	145,6%
(-) Juros capitalizados	784	-	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(8.475)	(3.961)	114,0%
<b>Total</b>	<b>(209.982)</b>	<b>(100.671)</b>	<b>108,6%</b>

A Receita Financeira reduziu 12,2%, em decorrência de:

- (i) Redução na rubrica de juros e variações monetárias, resultante de: (i) menor saldo de renda com aplicações financeiras, decorrente da queda nas taxas de remuneração das aplicações, em especial o CDI; (ii) menor saldo contabilizado na rubrica de Juros e Multa sobre tributos, referente a atualização monetária do saldo de ICMS na base de cálculo do PIS/COFINS. Estes efeitos foram minimizados pelo aumento na conta de energia vendida, referente a juros e multa por atraso nos pagamentos das contas das distribuidoras pelos consumidores; e
- (ii) Aumento na conta de swap e hedge decorrente do efeito de variação cambial relacionado ao *funding* das linhas de transmissão, principalmente do lote 18 e como contrapartida efeito na capitalização de juros, considerando os lotes de construção.

A Despesa Financeira aumentou 49,9%, em decorrência de:

- (i) Aumento dos encargos de dívidas, reflexo do aumento na rubrica dos encargos de dívidas, principalmente devido ao aumento de IPCA, e do saldo de dívida. Adicionalmente, aumento dos juros capitalizados, reflexo da capitalização da renda de aplicações financeiras obtidas com o *funding* das linhas de transmissão; e
- (ii) Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo do reajuste do UBP e do GSF, indexados a IGP-M.

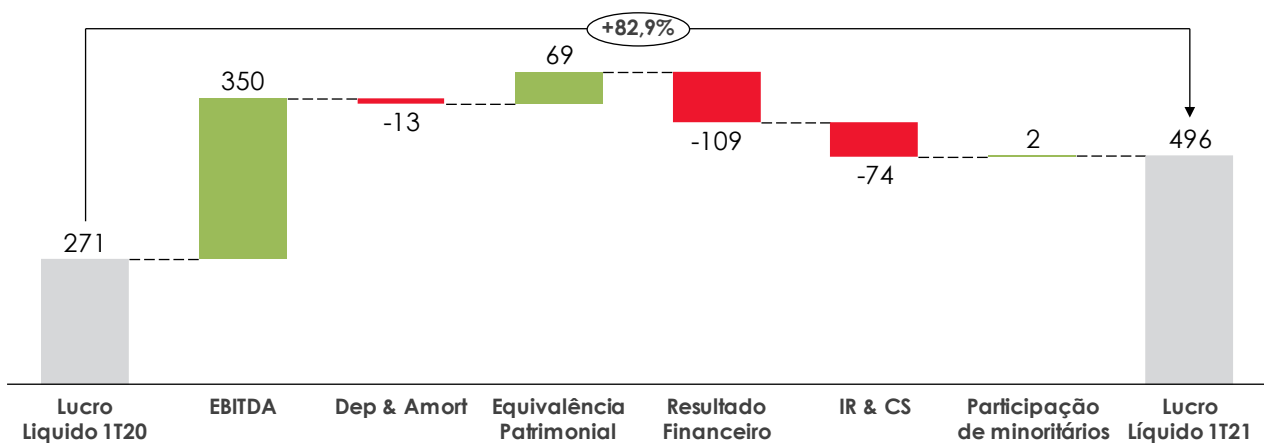
## 2.1.6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	1T21	1T20	Var
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>738.362</b>	<b>441.962</b>	<b>67,1%</b>
Alíquota	34%	34%	
IR/CS	(251.043)	(150.267)	67,1%
<b>Adições/Exclusões</b>			
Doações	(317)	(476)	-33,4%
Impostos Diferidos Não Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças permanentes	(17.464)	(14.829)	17,8%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	28.895	81	n.d.
Ajuste de Lucro Presumido	(19.095)	(1.382)	n.d.
Resultados de Equivalência Patrimonial	23.239	(121)	n.d.
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	21.455	27.004	-20,5%
Outras	1.270	715	77,6%
<b>Total</b>	<b>(213.060)</b>	<b>(139.275)</b>	<b>53,0%</b>
<b>Alíquota Efetiva</b>	<b>28,9%</b>	<b>31,5%</b>	<b>-2,7%</b>

O IR/CS foi de R\$ 213,1 milhões, aumento de 53,0%, decorrente do aumento do resultado entre os períodos analisados, além da adição à base de cálculo dos ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores/ajuste de lucro presumido referem-se a mudanças de regimes fiscais das transmissoras e dos resultados de equivalência patrimonial.

## 2.1.7. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 1T21 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 495,8 milhões, aumento de 82,9%.

Itens em R\$ Mil ou %	1T21	1T20	Var
<b>Lucro</b>	<b>495.782</b>	<b>271.035</b>	<b>82,9%</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(48.189)	(14.372)	235,3%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(103.186)	(49.664)	107,8%
Lucro Reg. Transmissão- em operação	8.010	5.528	44,9%
Prêmio de risco GSF- Extensão da concessão	(15.375)	-	n.d.
<b>Lucro Líquido Ajustado</b>	<b>337.042</b>	<b>212.526</b>	<b>58,6%</b>

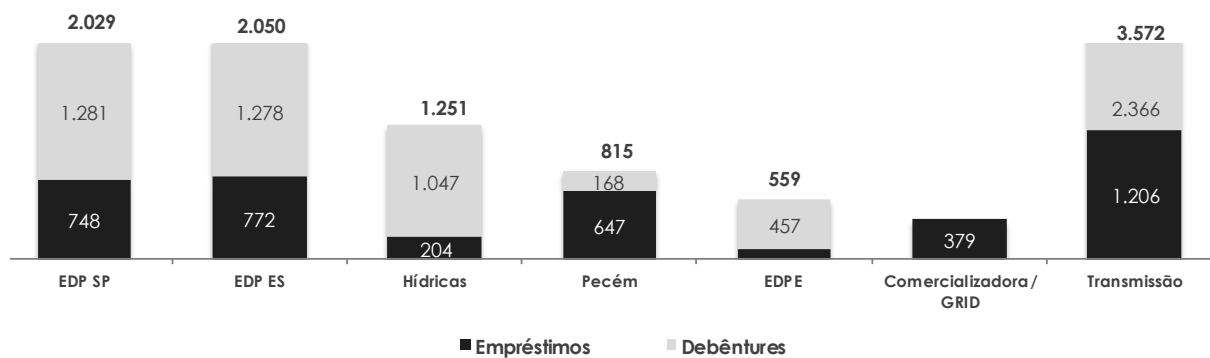
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA foi de R\$ 337,0 milhões, aumento de 58,6%.

## 2.2. ENDIVIDAMENTO

### 2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 10,0 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.

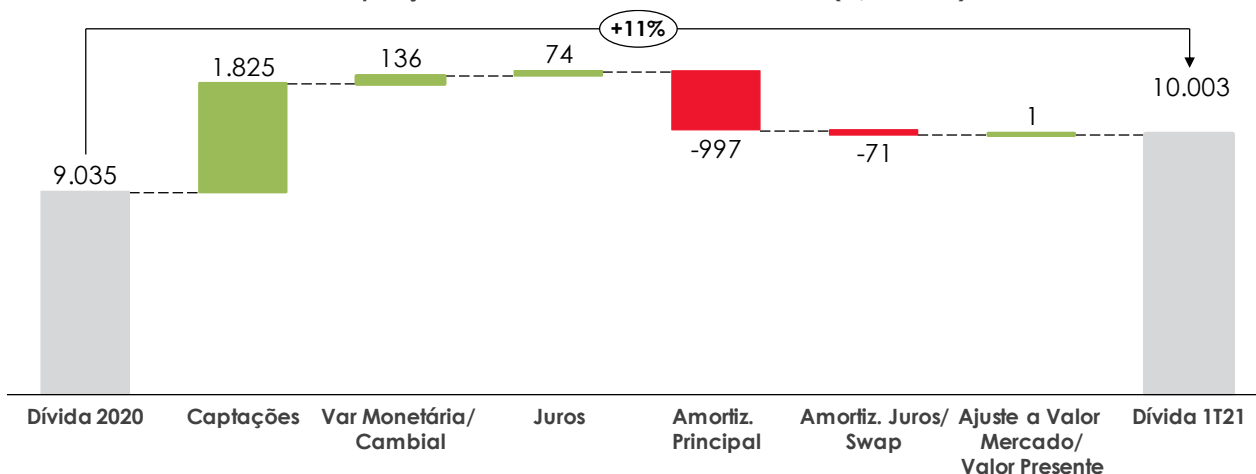
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 649,9 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

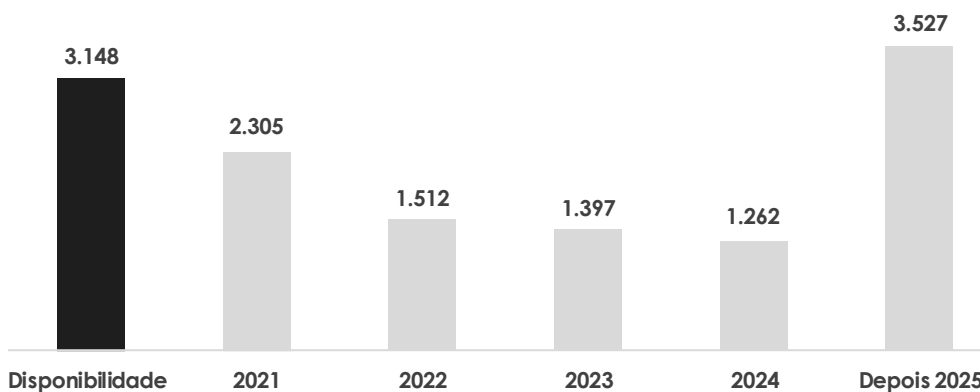
As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico, referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 8ª, 9ª e 10ª Emissões de Debêntures e 6ª Emissão de Notas Promissórias na EDP SP; (iii) 6ª, 7ª e 8ª Emissões de Debêntures e Cédula de Crédito Bancário na EDP ES; (iv) 4ª Emissão de Debêntures na Holding; (v) Cédula de Crédito Bancário na EDP Grid; e (vi) 1ª Emissão de Notas Promissórias da Enerpeixe.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 1T21 (R\$ milhões)



Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures no valor de R\$ 12,4 milhões.

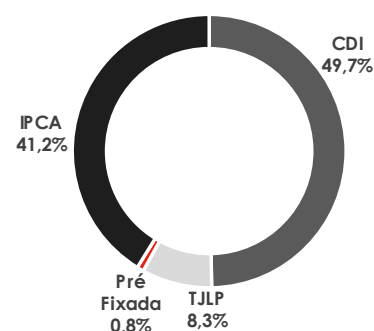
Cronograma de Vencimento da Dívida<sup>1</sup> (R\$ milhões)



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

O custo médio da dívida encerrou o trimestre em 7,0% a.a., em comparação aos 6,9% a.a. ao final de 2020, considerando todos os encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo do aumento do IPCA no período, parcialmente compensado pela redução do CDI e da TJLP. O prazo médio da dívida atingiu 4,1 anos. Considerando as dívidas das empresas em que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,7 anos e o custo médio seria de 6,9% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 31/03/2021



Nota: desconsiderando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), a exposição seria de 3,0% em USD e de 46,6% em CDI, com os demais indexadores mantidos.

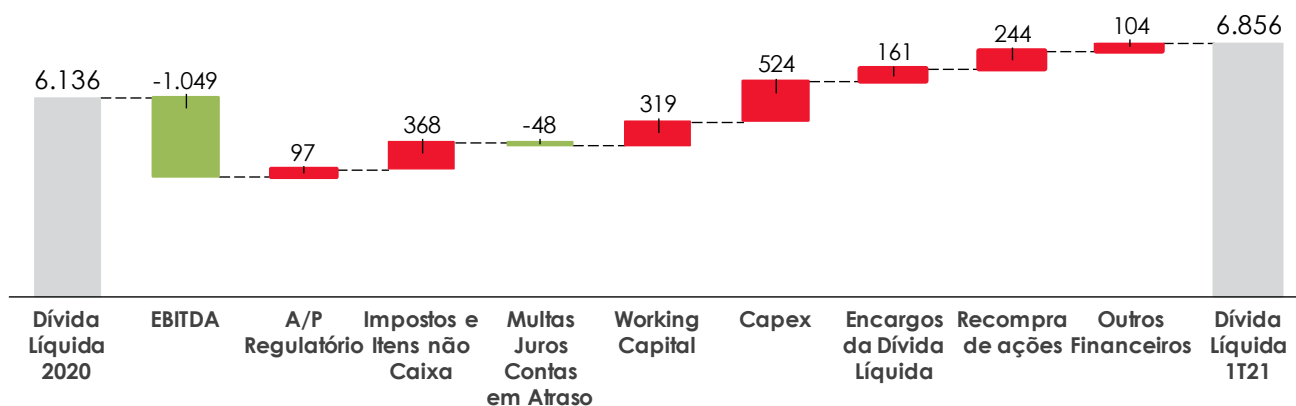
## 2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, alcançou R\$ 6,8 bilhões, aumento de 11,7% em relação ao saldo de 2020.

A estratégia da Companhia em relação ao plano de captações do ano foi reforçar as emissões com o objetivo de alongar o prazo médio da dívida e suportar os vencimentos previstos para o ano, que em parte, se referem às dívidas captadas durante o início da pandemia em 2020. As captações no trimestre totalizaram R\$ 1,8 bilhão, referente a operação baseada na Lei 4.131, a 10ª Emissão de Debêntures da EDP ES, a 11ª Emissão de Debêntures da EDP SP, a 4ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe, além de dois desembolsos

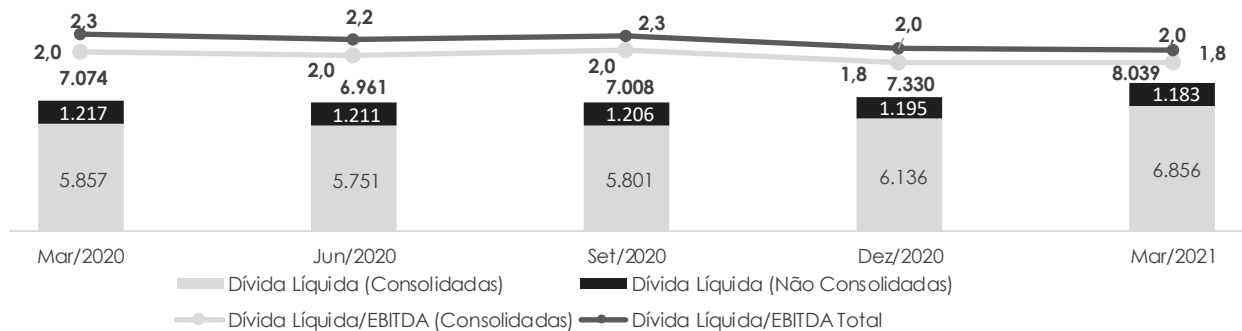
do BNB referentes a EDP Transmissão MA I. Vale ressaltar que as dívidas captadas durante o trimestre possuem menor custo, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

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



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,8 vez 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 2,5 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 referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina.

## 2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

Total			
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Distribuição</b>	<b>224.522</b>	<b>167.167</b>	<b>34,3%</b>
EDP São Paulo	97.100	91.305	6,3%
EDP Espírito Santo	127.422	75.862	68,0%
<b>Geração</b>	<b>10.690</b>	<b>10.756</b>	<b>-0,6%</b>
Enerpeixe	136	564	-75,9%
Energest	372	205	81,5%
Lajeado / Inv estco	98	728	n.d.
Pecém	10.084	9.259	8,9%
<b>Transmissão</b>	<b>276.249</b>	<b>162.706</b>	<b>69,8%</b>
<b>Outros</b>	<b>12.186</b>	<b>10.641</b>	<b>14,5%</b>
<b>Total</b>	<b>523.647</b>	<b>351.270</b>	<b>49,1%</b>

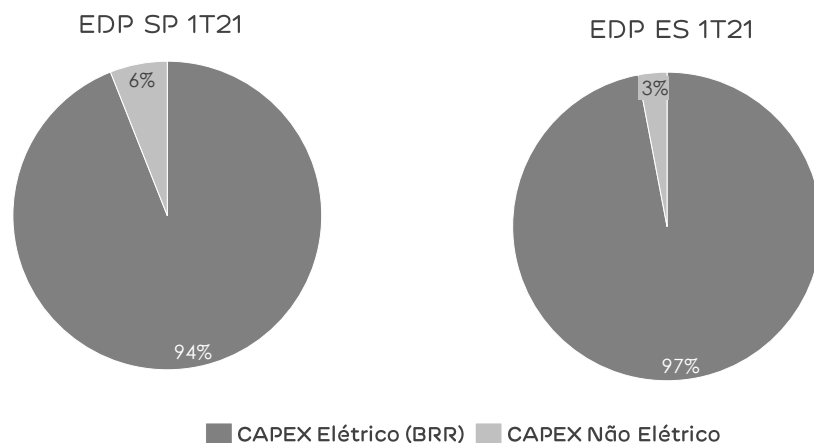
A Companhia, ao longo do trimestre, priorizou os investimentos em distribuição e transmissão, apresentando aumento de 49,1%.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 224,5 milhões, aumento de 34,3%, em função do reforço dos investimentos nas concessões do grupo, visando eficiência das linhas, através do aumento do uso da tecnologia. Os investimentos foram em obras de expansão (subestações e redes de distribuição para ligações de novos clientes), melhoria de rede (substituição de equipamentos), telecomunicações e informática e em projetos relacionados a combate às perdas.

EDP São Paulo			
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	96.249	92.501	4,1%
(+) Juros Capitalizados	1.069	493	116,8%
Valor Bruto	97.318	92.994	4,6%
(-) Obrigações Especiais	(218)	(1.689)	-87,1%
<b>Valor Líquido de Obrig. Especiais</b>	<b>97.100</b>	<b>91.305</b>	<b>6,3%</b>

EDP Espírito Santo			
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	128.726	80.381	60,1%
(+) Juros Capitalizados	1.966	778	152,7%
Valor Bruto	130.692	81.159	61,0%
(-) Obrigações Especiais	(3.270)	(5.297)	-38,3%
<b>Valor Líquido de Obrig. Especiais</b>	<b>127.422</b>	<b>75.862</b>	<b>68,0%</b>
<b>Distribuição</b>	<b>224.522</b>	<b>167.167</b>	<b>34,3%</b>

Os investimentos nas distribuidoras foram destinados:



Na Transmissão, os investimentos aumentaram 69,8%, decorrente das diferentes fases do cronograma de execução das obras. Além disso, a paralisação das obras, por dois meses, ocasionada pela pandemia em 2020, resultou na postergação de parte dos investimentos para 2021. Cabe destacar que, os cronogramas de entrada em operação estão antecipados frente ao estabelecido pela ANEEL.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)			
Linhas de Transmissão (Lote)	1T21	1T20	Var
Lote 24	(16)	119	n.d.
Lote 07	23.352	17.085	36,7%
Lote 11	32	21.115	-99,8%
Lote 21	121.834	60.535	101,3%
Lote 18	106.996	58.108	84,1%
Lote Q	24.051	5.744	318,7%
<b>Total</b>	<b>276.249</b>	<b>162.706</b>	<b>69,8%</b>

Na Geração, os investimentos referem-se a manutenções e operações recorrentes.

Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid), foram investidos R\$ 12,2 milhões, destacando-se os investimentos em novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

Considerando os ativos não consolidados, os investimentos foram de R\$ 524,6 milhões, aumento de 48,2%.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Distribuição</b>	<b>224.522</b>	<b>167.167</b>	<b>34,3%</b>
<b>Geração</b>	<b>11.637</b>	<b>13.498</b>	<b>-13,8%</b>
Geração consolidado	10.690	10.756	-0,6%
Geração não consolidado	947	2.742	-65,5%
<b>Transmissão</b>	<b>276.249</b>	<b>162.706</b>	<b>69,8%</b>
<b>Outros</b>	<b>12.186</b>	<b>10.641</b>	<b>14,5%</b>
<b>Total</b>	<b>524.594</b>	<b>354.012</b>	<b>48,2%</b>

<sup>1</sup>Considera participação da EDP 50%; <sup>2</sup> Considera participação da EDP 33,3%

### 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		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.144.116</b>	<b>987.784</b>	<b>15,8%</b>	<b>964.139</b>	<b>828.309</b>	<b>16,4%</b>	<b>2.108.255</b>	<b>1.816.093</b>	<b>16,1%</b>
<b>Gastos não gerenciáveis</b>	<b>(780.345)</b>	<b>(721.207)</b>	<b>8,2%</b>	<b>(624.826)</b>	<b>(536.983)</b>	<b>16,4%</b>	<b>(1.405.171)</b>	<b>(1.258.190)</b>	<b>11,7%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(625.484)	(607.448)	3,0%	(496.672)	(437.914)	13,4%	(1.122.156)	(1.045.362)	7,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(154.594)	(113.495)	36,2%	(127.954)	(98.854)	29,4%	(282.548)	(212.349)	33,1%
Outros	(267)	(264)	1,1%	(200)	(215)	-7,0%	(467)	(479)	-2,5%
<b>Margem Bruta</b>	<b>363.771</b>	<b>266.577</b>	<b>36,5%</b>	<b>339.313</b>	<b>291.326</b>	<b>16,5%</b>	<b>703.084</b>	<b>557.903</b>	<b>26,0%</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(255.079)</b>	<b>(262.001)</b>	<b>-2,6%</b>	<b>(281.830)</b>	<b>(238.971)</b>	<b>17,9%</b>	<b>(536.909)</b>	<b>(500.972)</b>	<b>7,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(121.850)</b>	<b>(129.472)</b>	<b>-5,9%</b>	<b>(113.223)</b>	<b>(116.441)</b>	<b>-2,8%</b>	<b>(235.073)</b>	<b>(245.913)</b>	<b>-4,4%</b>
Pessoal	(44.455)	(47.950)	-7,3%	(37.346)	(41.720)	-10,5%	(81.801)	(89.670)	-8,8%
Material	(3.254)	(4.431)	-26,6%	(3.336)	(3.712)	-10,1%	(6.590)	(8.143)	-19,1%
Serviços de terceiros	(38.560)	(39.391)	-2,1%	(46.866)	(44.730)	4,8%	(85.426)	(84.121)	1,6%
Provisões	(22.751)	(23.127)	-1,6%	(20.941)	(20.068)	4,4%	(43.692)	(43.195)	1,2%
Outros	(12.830)	(14.573)	-12,0%	(4.734)	(6.211)	-23,8%	(17.564)	(20.784)	-15,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(3.061)	(12.218)	-74,9%	(6.961)	(15.898)	-56,2%	(10.022)	(28.116)	-64,4%
<b>EBITDA</b>	<b>238.860</b>	<b>124.887</b>	<b>91,3%</b>	<b>219.129</b>	<b>158.987</b>	<b>37,8%</b>	<b>457.989</b>	<b>283.874</b>	<b>61,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>20,9%</b>	<b>12,6%</b>	<b>8,2%</b>	<b>22,7%</b>	<b>19,2%</b>	<b>3,5%</b>	<b>21,7%</b>	<b>15,6%</b>	<b>6,1%</b>

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,1 bilhões, aumento de 16,1%, decorrente de: (i) maior reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), em ambas as distribuidoras (+R\$ 51,2 milhões), resultante do reajuste mensal pelo IPCA; (ii) reajustes tarifários das distribuidoras, com efeito médio percebido pelo consumidor de 4,82% na EDP SP e de 8,02% na EDP ES; (iii) aumento de 4,4% na energia distribuída, refletindo as temperaturas mais elevadas, a recuperação da atividade econômica, através da retomada gradativa do comércio e da indústria, conforme [Relatório de Mercado](#); (iv) efeito positivo do MVE; e (v) outras receitas e efeitos.

A tarifa média, decorrente do mix de mercado, aumentou 6,4% e 7,3%, na EDP SP e na EDP ES, respectivamente, reflete os reajustes tarifários ocorridos em 2020, além da piora dos patamares da bandeira tarifária entre os meses comparados.

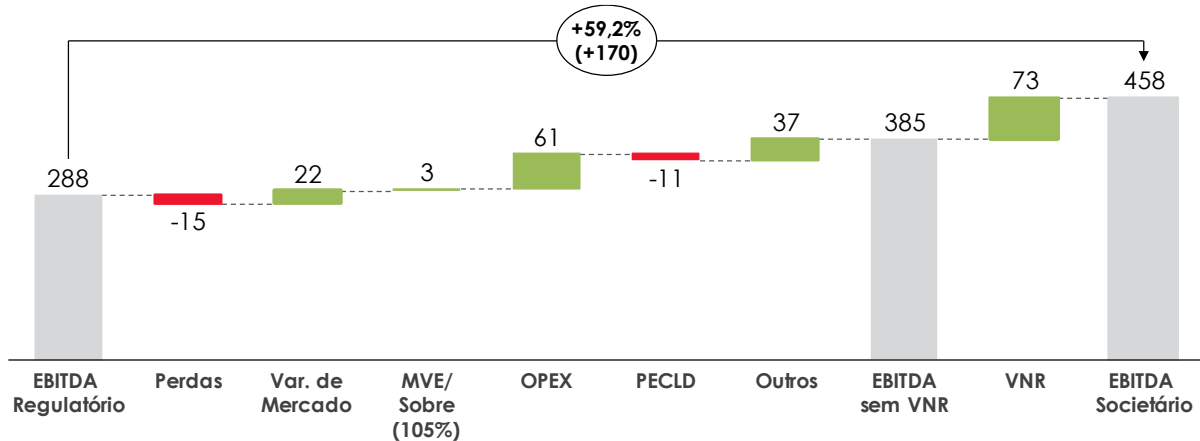
	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
Residencial	540,91	522,44	3,5%	554,83	518,31	7,0%
Industrial	507,67	469,76	8,1%	553,20	526,42	5,1%
Comercial	558,75	515,69	8,3%	581,15	536,07	8,4%
Rural	458,01	401,25	14,1%	433,25	382,28	13,3%
Outros	401,90	380,47	5,6%	454,29	424,47	7,0%
<b>Total</b>	<b>529,46</b>	<b>497,56</b>	<b>6,4%</b>	<b>530,71</b>	<b>494,39</b>	<b>7,3%</b>

Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,4 bilhão, aumento de 11,7%, decorrente do aumento do preço de compra de energia, além do aumento dos encargos de uso da rede elétrica, devido à expansão de rede e conexão de novos clientes livres.

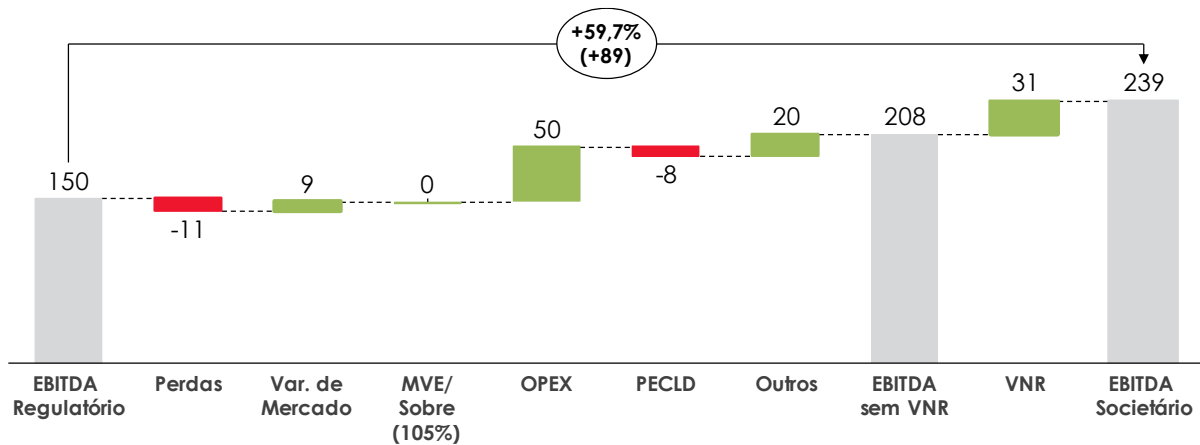
A Margem Bruta foi de R\$ 703,1 milhões, resultantes dos efeitos mencionados, além de:

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
VNR	30,8	9,2	21,7	42,2	12,6	29,6	73,0	21,8	51,2
Perdas	(11,4)	(7,3)	(4,1)	(4,1)	(3,7)	(0,4)	(15,5)	(11,0)	(4,5)
MVE/Sobrecontratação	3,4	(5,2)	8,7	-	(5,5)	5,5	3,4	(10,8)	14,2
Mercado	8,6	-	8,6	13,6	-	13,6	22,2	-	22,2
Efeito Tarifa	53,4	-	53,4	4,2	-	4,2	57,6	-	57,6
Outras Receitas	25,3	18,4	6,9	17,8	11,7	6,1	43,2	30,1	13,0
Outros Efeitos	2,1	-	2,1	(10,7)	-	(10,7)	(8,7)	-	(8,7)
<b>Total</b>	<b>112,2</b>	<b>15,0</b>	<b>97,2</b>	<b>63,1</b>	<b>15,1</b>	<b>48,0</b>	<b>175,3</b>	<b>30,2</b>	<b>145,2</b>

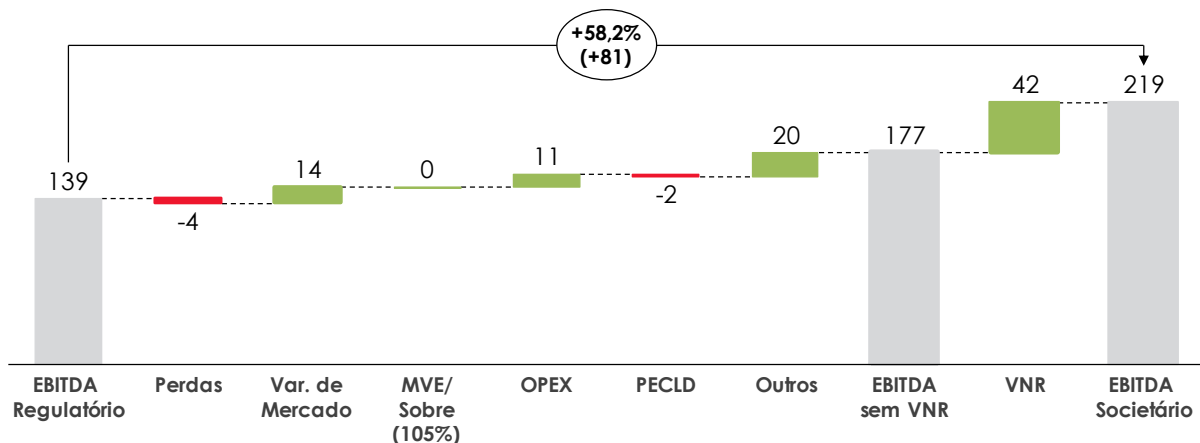
## EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021



## 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)

Do total da Energia Requerida, 62,5% foram para a EDP SP e 37,5% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	557.938	383.638	941.576
Leilão	2.264.451	1.629.977	3.894.427
Outros <sup>1</sup>	3.233	38.275	41.509
Energia em Trânsito	2.077.899	977.902	3.055.801
<b>Total Energia Recebida</b>	<b>4.903.521</b>	<b>3.029.791</b>	<b>7.933.313</b>
Perdas Transmissão (+)	58.668	25.346	84.015
Perdas de Itaipu (+)	30.422	20.707	51.129
Vendas C.Prazo (-)	-79.157	-54.036	-133.193
Ajustes C.Prazo (-)	664	27.384	28.048
<b>Total Perdas</b>	<b>167.583</b>	<b>72.705</b>	<b>240.288</b>
Cessões MCSD Energia Nova (+)	-154.891	-40.831	-195.722
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-137.592	-20.736	-158.328
<b>Total Vendas</b>	<b>-292.483</b>	<b>-61.567</b>	<b>-354.050</b>
<b>Energia Requerida</b>	<b>5.028.422</b>	<b>3.018.653</b>	<b>8.047.075</b>
Suprimento	12.614	0	12.614
Fornecimento	1.931.935	1.604.458	3.536.393
Perdas e Diferenças	421.193	407.852	829.045
Energia em Trânsito	2.077.899	977.902	3.055.801
<b>Total Energia Distribuída</b>	<b>4.443.641</b>	<b>2.990.212</b>	<b>7.433.853</b>

<sup>1</sup> 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					
	Mar-20	Jun-20	Set-20	Dez-20	Mar-21	ANEEL	Mar-20	Jun-20	Set-20	Dez-20	Mar-21	ANEEL
<b>Entrada de Energia na Rede (A)</b>	<b>16.773</b>	<b>16.221</b>	<b>16.242</b>	<b>16.405</b>	<b>16.585</b>		<b>11.435</b>	<b>10.983</b>	<b>10.950</b>	<b>11.051</b>	<b>11.154</b>	
Técnica (B)	945	890	892	909	926		909	904	908	910	914	
Não-técnica (C)	402	461	508	497	506		527	504	518	570	543	
<b>Total (B+C)</b>	<b>1.347</b>	<b>1.352</b>	<b>1.400</b>	<b>1.406</b>	<b>1.433</b>		<b>1.436</b>	<b>1.408</b>	<b>1.425</b>	<b>1.480</b>	<b>1.457</b>	
Técnica (B/A)	5,64%	5,49%	5,49%	5,54%	5,59%	4,06%	7,94%	8,23%	8,29%	8,24%	8,19%	7,06%
Não-técnica (C/A)	2,40%	2,84%	3,13%	3,03%	3,05%	2,97%	4,61%	4,59%	4,73%	5,15%	4,87%	4,50%
<b>Total (B+C/A)</b>	<b>8,03%</b>	<b>8,33%</b>	<b>8,62%</b>	<b>8,57%</b>	<b>8,64%</b>	<b>7,02%</b>	<b>12,56%</b>	<b>12,82%</b>	<b>13,02%</b>	<b>13,39%</b>	<b>13,06%</b>	<b>11,56%</b>

Na EDP SP, as perdas totais aumentaram 0,61 p.p. em relação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pelo aumento nas perdas não técnicas, decorrente da restrição na execução do Plano de Combate à Perdas, reflexo da pandemia. Medidas como suspensão de fornecimento e inspeções de irregularidades foram reduzidas, impactando o indicador.. As perdas técnicas reduziram 0.05 p.p., reflexo da menor carga no sistema.

Em relação ao fechamento de 2020, as perdas totais aumentaram 0,07 p.p., refletindo o aumento das perdas técnicas, devido a maior carga no sistema, decorrente da recuperação gradual da economia e das perdas não técnicas, conforme já mencionado.

Na EDP ES, as perdas totais aumentaram 0,50 p.p. em relação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pelo aumento das perdas técnicas e das perdas não técnicas. O aumento das perdas técnicas é decorrente da redução do volume da Vale e da exclusão da concessionária Santa Maria (na revisão tarifária de agosto de 2019) do cálculo de perdas. Em relação ao aumento das perdas não técnicas, o aumento no indicador deve-se às reduções das inspeções de irregularidade ao longo do ano, devido as paralisações das atividades em campo em função da pandemia.

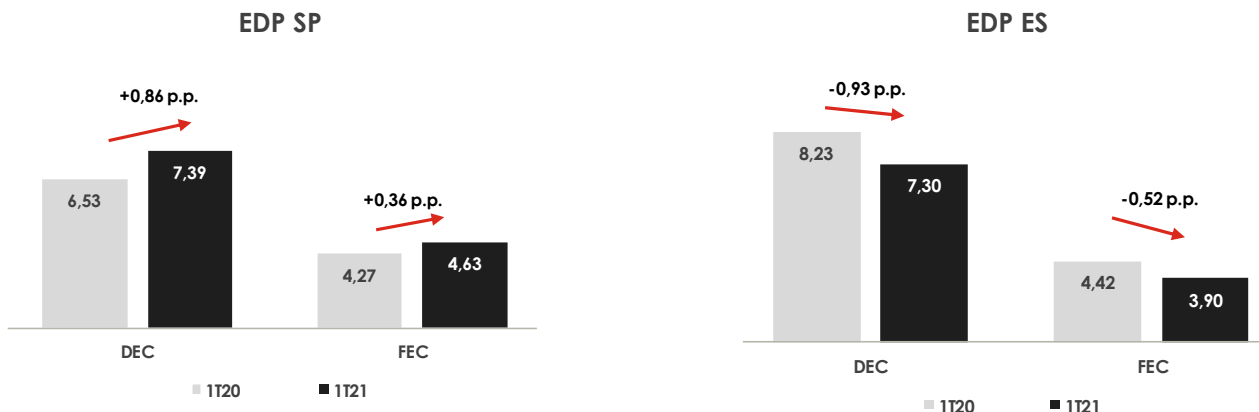
Em relação ao fechamento de 2020, as perdas totais reduziram 0,33 p.p., decorrente da redução das perdas não técnicas. Essa redução reflete o plano de combate às perdas, através de medidas como: (i) blindagem por telemedição de unidades com consumo relevante, blindagem da rede de baixa tensão, exteriorização da medição através dos projetos específicos em áreas de elevada complexidade social, substituição de medidores e aumento das inspeções.

Vale mencionar que, no plano de negócios do período de 2021 a 2025, a Companhia reforça seu compromisso de investimento nas distribuidoras, que inclui também o reforço de medidas de combate às perdas.

## 3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores de ambas as distribuidoras permaneceram abaixo das metas regulatórias estabelecidas pela Aneel, devido às ações de melhorias que envolvem manutenções preventivas, "Projeto DEC Down" (tratamentos de desligamentos de reincidentes, melhoria de processos internos e aquisição de novas tecnologias) e utilização de plataformas digitais para as equipes de campo (rapidez no fluxo de informações, bem como agilidade e eficiência dos atendimentos).

Na EDP SP houve aumento em ambos os indicadores, refletindo os fatores climáticos registrados ao longo do ano de 2020, principalmente durante os meses de outubro a dezembro e a maior incidência de fatores externos na rede. Na EDP ES, houve redução em ambos os indicadores de qualidade, resultantes 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

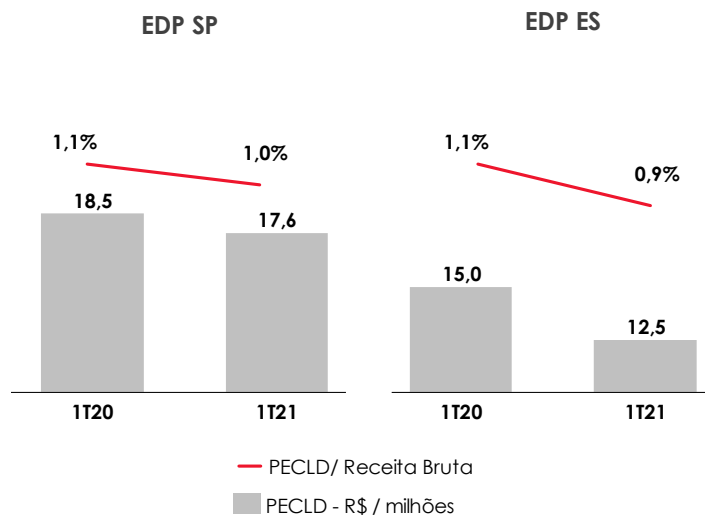
EDP Espírito Santo: DEC: 9,31 / FEC: 6,54

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

A PECLD foi de R\$ 30,2 milhões, redução de R\$ 3,4 milhões, sendo R\$ 0,9 milhão na EDP SP e R\$ 2,5 milhões na EDP ES. Essa redução de PECLD deve-se aos efeitos: (i) redução do risco de crédito, identificado através do monitoramento dos clientes inadimplentes; (ii) leve recuperação da economia, afetando a renda dos consumidores; e (iii) 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, em ambas as distribuidoras, foi de 1,1% para 0,9%, entre os períodos comparados.

A Companhia mantém medidas de controle e acompanhamento para garantir a arrecadação, monitorando os indicadores através de uma gestão estratégica, de maneira que a perda estimada se mantenha em níveis estáveis.



### 3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em 31 de março, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 1,8 bilhão, reflexo da contabilização do ICMS na base de cálculo do PIS/COFINS, a ser devolvido ao consumidor. Excluindo esse efeito, o saldo de passivos regulatórios é de R\$ 0,1 milhão, conforme:

- (i) **Compra de energia:** os custos associados aos contratos apresentarem-se inferiores, refletindo uma conjuntura de sazonalidade do cenário energético, além da redução no custo marginal de operação do sistema elétrico, devido a redução da demanda de energia no Sistema Interligado Nacional (SIN), decorrente da crise do coronavírus;
- (ii) **Custo da Energia de Itaipu:** variação na cotação do dólar entre os períodos, refletindo em custos mais elevados; e
- (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 importação de energia oriunda da Argentina e Uruguai (devido ao baixo nível dos reservatórios).

	EDP Consolidado							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	mar-21	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	231.488	(87.427)	27.048	2.775	-	-	173.884	(57.604)
Encargos	185.352	149.230	(19.392)	841	-	-	316.031	130.679
Sobrecontratação (100% a 105%)	5.506	20.209	18.614	(868)	-	-	43.461	37.955
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais <sup>1</sup>	(1.730.049)	-	42.175	(5.494)	-	-	(1.693.368)	36.681
Outros	(544.214)	(136.752)	83.248	(610)	-	-	(598.328)	(54.114)
<b>Total</b>	<b>(1.851.917)</b>	<b>(54.740)</b>	<b>151.693</b>	<b>(3.356)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.758.320)</b>	<b>93.597</b>
	EDP São Paulo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	mar-21	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	131.350	(53.061)	14.931	1.608	-	-	94.828	(36.522)
Encargos	107.867	103.760	(12.671)	423	-	-	199.379	91.512
Sobrecontratação (100% a 105%)	(17.178)	3.383	14.489	(2.834)	-	-	(2.140)	15.038
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais <sup>1</sup>	(1.041.816)	-	-	(3.470)	-	-	(1.045.286)	(3.470)
Outros	(436.605)	(72.528)	70.676	(339)	-	-	(438.796)	(2.191)
<b>Total</b>	<b>(1.256.382)</b>	<b>(18.446)</b>	<b>87.425</b>	<b>(4.612)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.192.015)</b>	<b>64.367</b>
	EDP Espírito Santo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	mar-21	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	100.138	(34.366)	12.117	1.167	-	-	79.056	(21.082)
Encargos	77.485	45.470	(6.721)	418	-	-	116.652	39.167
Sobrecontratação (100% a 105%)	22.684	16.826	4.125	1.966	-	-	45.601	22.917
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais <sup>1</sup>	(688.233)	-	42.175	(2.024)	-	-	(648.082)	40.151
Outros	(107.609)	(64.224)	12.572	(271)	-	-	(159.532)	(51.923)
<b>Total</b>	<b>(595.535)</b>	<b>(36.294)</b>	<b>64.268</b>	<b>1.256</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(566.305)</b>	<b>29.230</b>

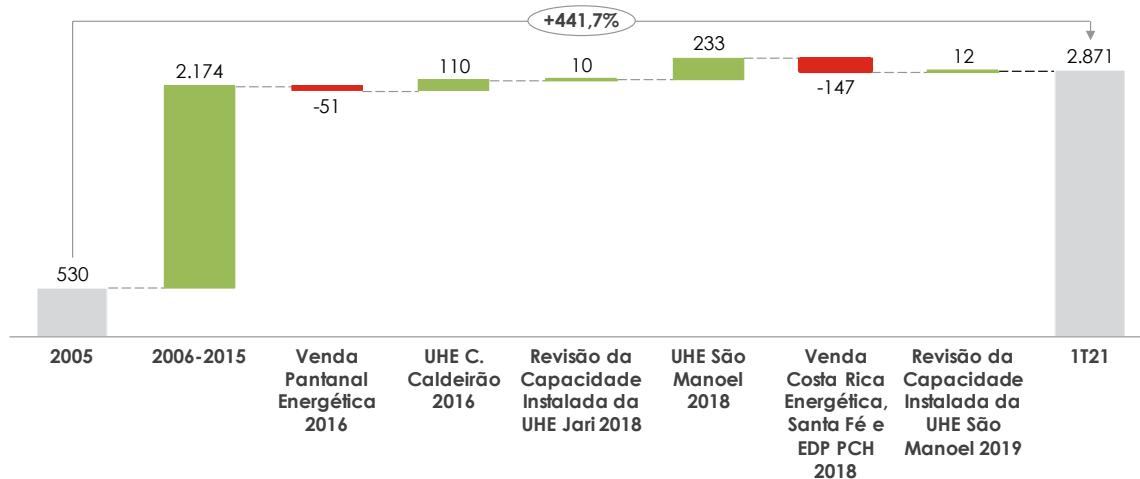
<sup>1</sup> Saldo ajustado de R\$ 1.693,4 milhões, referente ao ICMS na base de cálculo do PIS/Cofins.

## 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

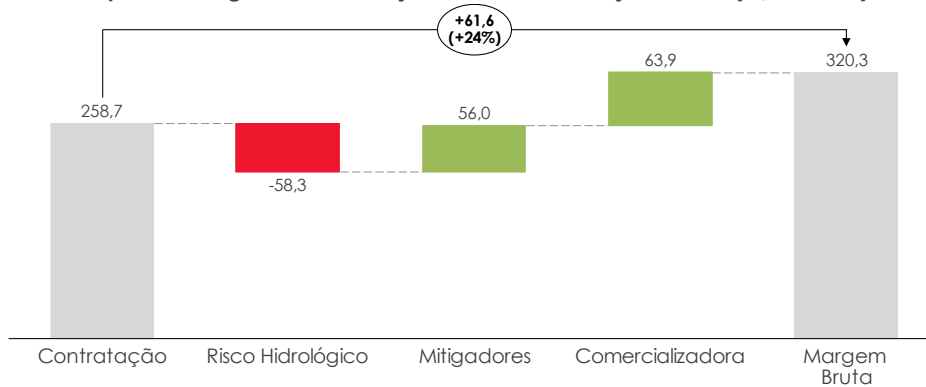
A Comercialização tem operado como instrumento de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto com as geradoras nas transações de compra e venda de energia. A estratégia de alocação de energia leva em consideração a sazonalização anual tanto dos contratos de venda, quanto da garantia física.

Conforme mencionado nos eventos relevantes do release de 2020, em 22 de dezembro, a Companhia aprovou a adesão à repactuação no ACL, através da Resolução ANEEL nº 895/2020, que reconhece as usinas geradoras do MRE o ressarcimento dos riscos não hidrológicos vinculados ao GSF. A solução envolve o cálculo dos valores devidos a cada uma das usinas e a respectiva compensação desses valores por meio da extensão da concessão. Esse efeito foi reconhecido naquela data e durante o primeiro trimestre deste ano tivemos o complemento da repactuação para as usinas do grupo no valor de R\$ 23,3 milhões.

	Prazo (meses)
Enerpeixe	66
Lajeado	13
Energest	18
São Manoel	5
Jari	3

O trimestre foi impactado pelo aumento do risco hidrológico, decorrente do cenário seco e da postergação do período de chuvas, refletindo no despacho das usinas térmicas por ordem de mérito e, como consequência, no aumento do PLD e na redução do GSF. Através da estratégia de proteção do portfólio da Companhia, em comparação ao mesmo período do ano anterior, alocamos mais energia no primeiro trimestre, a fim de mitigar os efeitos do risco hidrológico e reduzir a necessidade de compra de energia para lastro.

**Impacto Energético na Geração e Comercialização – 1T21 (R\$ milhões)**



Nota: <sup>1</sup> Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL.

**3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA**

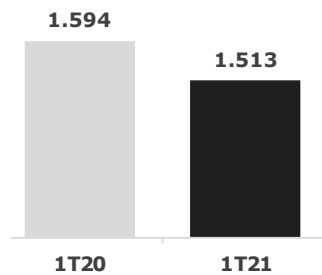
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica		
	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>390.079</b>	<b>316.790</b>	<b>23,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(110.340)</b>	<b>(129.931)</b>	<b>-15,1%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(109.639)	(106.963)	2,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(23.825)	(22.714)	4,9%
Outros	23.124	(254)	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>279.739</b>	<b>186.859</b>	<b>49,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(52.724)</b>	<b>(49.139)</b>	<b>7,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(17.491)</b>	<b>(16.719)</b>	<b>4,6%</b>
Pessoal	(9.023)	(9.201)	-1,9%
Material	(694)	(611)	13,6%
Serviços de Terceiros	(6.073)	(5.185)	17,1%
Provisões	(476)	(252)	88,9%
Outros	(1.225)	(1.470)	-16,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>262.248</b>	<b>170.140</b>	<b>54,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>67%</b>	<b>54%</b>	<b>25,2%</b>

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
Lajeado	753.178	801.780	-6,1%	249,0	215,1	15,7%
Investco	8.538	8.032	6,3%	225,1	202,9	10,9%
Enerpeixe	520.818	445.284	17,0%	163,7	164,9	-0,8%
Energest	230.452	338.931	-32,0%	247,4	287,2	-13,9%
<b>Total Hídricas</b>	<b>1.512.986</b>	<b>1.594.027</b>	<b>-5,1%</b>	<b>219,3</b>	<b>216,4</b>	<b>1,3%</b>

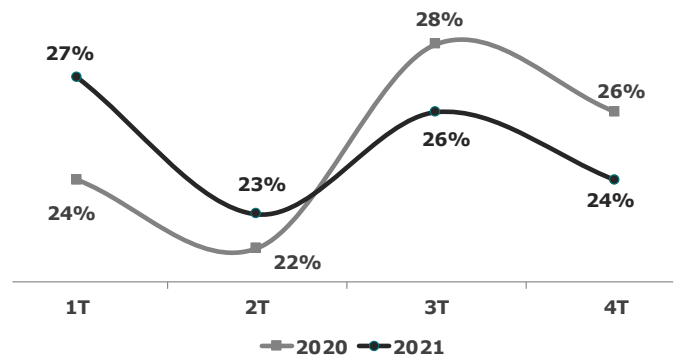
Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média

A Receita Líquida foi de R\$ 390,1 milhões, aumento de 23,1%, decorrente da estratégia de sazonalização, que alocou maior energia no primeiro trimestre, reflexo da postergação do período chuvoso e da expectativa de preços mais elevados, além do aumento das tarifas de venda, devido aos reajustes dos contratos bilaterais. Minimizando esse efeito, reduções de volume dos contratos de venda de energia na Lajeado e Energest, conforme explicado no [Relatório de Mercado](#), além da menor energia secundária em 2021, ocasionando menor liquidação no mercado de curto prazo.

**Venda Consolidada da Geração Hídrica 1T21 (GWh)**

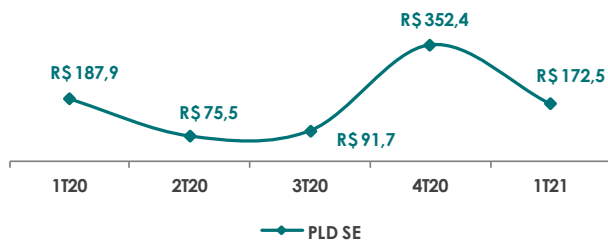


**Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)**

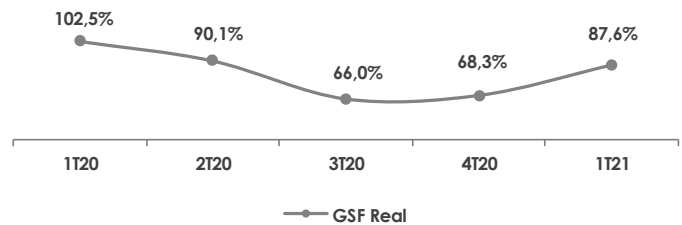


Os gastos não gerenciáveis refletem o efeito do complemento da repactuação das usinas hídricas do GSF no ACL, totalizando R\$ 23,3 milhões, conforme já mencionado. Excluindo esse efeito, o aumento dos gastos não gerenciáveis entre os períodos seria de 2,9%. Esse resultado, é decorrente da estratégia de sazonalização, com maior alocação de energia no trimestre, refletindo em menores compras de energia para lastro. A Margem Bruta foi de R\$ 279,7 milhões, aumento de 49,7%. Se excluirmos o efeito do complemento da repactuação das usinas no GSF, a Margem Bruta aumentaria 37,1%, decorrente dos efeitos já mencionados.

**Evolução do PLD (MWh)**



**Evolução do GSF<sup>2</sup> (%)**



A EDP mantém uma estratégia de proteção de seu portfólio através da descontração e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e para a oscilação do PLD através de "hedge", além da sazonalização da Companhia de maior alocação de energia para o segundo semestre.

### 3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

#### 3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>36.001</b>	<b>34.092</b>	<b>5,6%</b>
Gastos não gerenciáveis	(10.657)	(13.959)	-23,7%
<b>Margem Bruta</b>	<b>25.344</b>	<b>20.133</b>	<b>25,9%</b>
Gastos gerenciáveis	(8.136)	(8.090)	0,6%
<b>EBITDA</b>	<b>23.519</b>	<b>18.510</b>	<b>27,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>65,3%</b>	<b>54,3%</b>	<b>11,0 p.p.</b>
Resultado financeiro líquido	(7.372)	(5.371)	37,3%
<b>Lucro líquido</b>	<b>8.775</b>	<b>5.215</b>	<b>68,3%</b>

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

<sup>2</sup> Cálculo de média ponderada

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
Jari (50%)	237.774	235.665	0,9%	172,4	167,2	3,1%

A Receita Líquida aumentou 5,6% no trimestre, reflexo do reajuste tarifário anual. Os gastos não gerenciáveis reduziram 23,7%, refletindo menor volume de compra de energia, decorrente da maior alocação de energia no primeiro trimestre. A Margem Bruta cresceu 25,9%, conforme efeitos mencionados.

O EBITDA totalizou R\$ 23,5 milhões, aumento de 27,1%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 7,4 milhões, aumento de 37,3%, decorrente do efeito de atualização de UBP, reajustado pelo IGP-M, minimizado pela amortização do saldo da dívida e pela redução da TJLP.

### 3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>19.243</b>	<b>17.771</b>	<b>8,3%</b>
Gastos não gerenciáveis	(7.498)	(9.192)	-18,4%
<b>Margem Bruta</b>	<b>11.745</b>	<b>8.580</b>	<b>36,9%</b>
Gastos gerenciáveis	(7.308)	(7.278)	0,4%
<b>EBITDA</b>	<b>10.137</b>	<b>7.017</b>	<b>44,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>52,7%</b>	<b>39,5%</b>	<b>13,2 p.p.</b>
Resultado financeiro líquido	(9.946)	(6.909)	44,0%
<b>Lucro líquido</b>	<b>(3.636)</b>	<b>(3.714)</b>	<b>-2,1%</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)		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	144.401	145.263	-0,6%	147,4	141,1	4,5%

A Receita Líquida aumentou 8,3% no trimestre, em decorrência do reajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis tiveram redução de 18,4%, decorrente do menor volume de compra de energia, devido a maior alocação de energia no primeiro trimestre. A Margem Bruta foi de R\$ 11,7 milhões.

O EBITDA totalizou R\$ 10,1 milhões, aumento de 44,5%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 9,9 milhões, aumento de 44,0%, decorrente do aumento dos encargos das dívidas, além da atualização do saldo de UBP por IPCA.

### 3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>32.127</b>	<b>30.167</b>	<b>6,5%</b>
Gastos não gerenciáveis	(9.627)	(19.892)	-51,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>22.500</b>	<b>10.275</b>	<b>119,0%</b>
Gastos gerenciáveis	(13.385)	(13.515)	-1,0%
<b>EBITDA</b>	<b>20.252</b>	<b>7.949</b>	<b>154,8%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>63,0%</b>	<b>26,4%</b>	<b>139,2%</b>
Resultado financeiro líquido	(16.683)	(13.170)	26,7%
<b>Lucro líquido</b>	<b>(4.997)</b>	<b>(10.832)</b>	<b>-53,9%</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)		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
São Manoel (33,33%)	279.914	278.205	0,6%	125,8	120,9	4,0%

A Receita Líquida foi de R\$ 32,1 milhões, aumento de 6,5%, em decorrência do ajuste anual dos contratos e às vendas de energia em curto prazo. Os gastos não gerenciáveis apresentaram redução de 51,6%, em função dos menores gastos com compra de energia. A Margem Bruta totalizou R\$ 22,5 milhões, aumento de 119,0%.

O EBITDA totalizou R\$ 20,2 milhões, aumento de 154,8%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 16,7 milhões, aumento de 26,7%, devido ao maior efeito de atualização monetária do saldo de UBP, indexado pelo IPCA, além do aumento dos encargos de dívidas.

## 3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

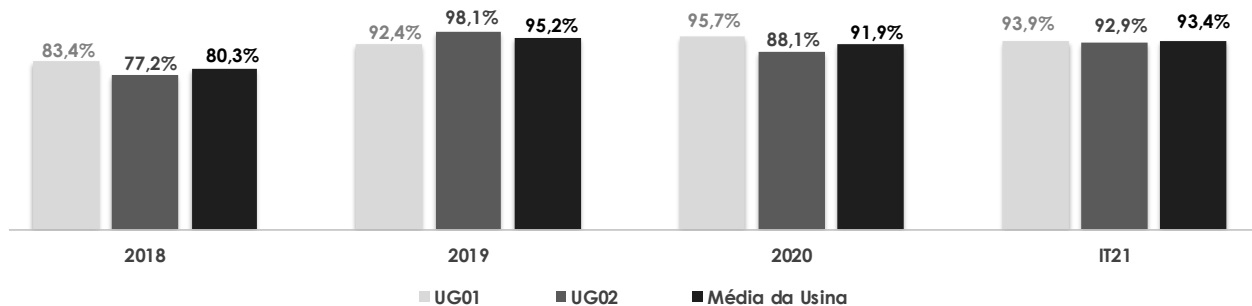
Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica		
	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>389.269</b>	<b>498.341</b>	<b>-21,9%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(226.981)</b>	<b>(303.425)</b>	<b>-25,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(68.693)	(230.884)	-70,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.679)	(15.738)	31,4%
Outros	(137.609)	(56.803)	142,3%
<b>Margem Bruta</b>	<b>162.288</b>	<b>194.916</b>	<b>-16,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(76.012)</b>	<b>(77.999)</b>	<b>-2,5%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(28.798)</b>	<b>(29.888)</b>	<b>-3,6%</b>
Pessoal	(12.942)	(12.943)	0,0%
Material	(4.261)	(2.933)	45,3%
Serviços de Terceiros	(9.377)	(11.712)	-19,9%
Provisões	-	75	-100,0%
Outros	(2.218)	(2.375)	-6,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	138	54	155,6%
<b>EBITDA</b>	<b>133.628</b>	<b>165.082</b>	<b>-19,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>34%</b>	<b>33%</b>	<b>3,6%</b>

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
Pecém	1.329.015	1.329.015	0,0%	207,7	127,6	62,8%

A Receita Líquida foi de R\$ 389,3 milhões, redução de 21,9%, resultante da redução das operações de contratos bilaterais e da contabilização, ocorrida em 2020, da regularização do saldo de ADOMP, minimizado pelo aumento de 3,8% da receita fixa e pelo maior despacho entre os períodos comparados. A redução de 25,5% dos gastos não gerenciáveis reflete o efeito ocorrido em 2020 quando houve aumento de energia comprada, decorrente das operações intercompanias. O PMSO reduziu 3,6%, impactado pela rubrica de Serviços de Terceiros, em função das manutenções programadas nas unidades geradoras no ano anterior, além do impacto do crédito de PIS/COFINS, contabilizado em 2020, referente a exercícios anteriores. O EBITDA foi de R\$ 133,6 milhões, redução de 19,1%. Excluindo os efeitos não recorrentes mencionado acima, o EBITDA apresentaria aumento de 0,2%. Cabe ressaltar, que a receita fixa de Pecém é de R\$ 72,9 milhões por mês, sendo reajustada pelo IPCA, no mês de novembro.

### Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina no trimestre foi de 93,4%, tendo sido despachada durante os meses de janeiro e fevereiro, devido o aumento da demanda, atrelado a piora das condições hidrológicas.



## 3.3 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) <sup>1</sup>			DRE Serviços (Consolidado) <sup>2</sup>			Total (Comerc. + Serviços)		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>898.979</b>	<b>1.173.221</b>	<b>-23,4%</b>	<b>18.469</b>	<b>12.549</b>	<b>47,2%</b>	<b>917.448</b>	<b>1.185.770</b>	<b>-22,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(835.243)</b>	<b>(1.152.170)</b>	<b>-27,5%</b>	<b>(4.985)</b>	<b>(1.911)</b>	<b>160,9%</b>	<b>(840.228)</b>	<b>(1.154.081)</b>	<b>-27,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(768.460)	(1.147.344)	-33,0%	-	-	n.d.	(768.460)	(1.147.344)	-33,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(2.728)	(3.953)	-31,0%	-	-	n.d.	(2.728)	(3.953)	-31,0%
Outros	(64.055)	(873)	7237,3%	(4.985)	(1.911)	160,9%	(69.040)	(2.784)	2379,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>63.736</b>	<b>21.051</b>	<b>202,8%</b>	<b>13.484</b>	<b>10.638</b>	<b>26,8%</b>	<b>77.220</b>	<b>31.689</b>	<b>143,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(2.634)</b>	<b>(7.174)</b>	<b>-63,3%</b>	<b>(15.940)</b>	<b>(13.332)</b>	<b>19,6%</b>	<b>(18.574)</b>	<b>(20.506)</b>	<b>-9,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2.112)</b>	<b>(6.685)</b>	<b>-68,4%</b>	<b>(13.519)</b>	<b>(12.293)</b>	<b>10,0%</b>	<b>(15.631)</b>	<b>(18.978)</b>	<b>-17,6%</b>
Pessoal	(4.832)	(4.683)	3,2%	(6.432)	(5.397)	19,2%	(11.264)	(10.080)	11,7%
Material	(27)	(91)	-70,3%	(3.465)	(1.790)	93,6%	(3.492)	(1.881)	85,6%
Serviços de Terceiros	(1.990)	(1.480)	34,5%	(3.104)	(3.752)	-17,3%	(5.094)	(5.232)	-2,6%
Provisões	4.994	(89)	n.d.	13	(634)	n.d.	5.007	(723)	n.d.
Outros	(257)	(342)	-24,9%	(531)	(720)	-26,3%	(788)	(1.062)	-25,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	14	-100,0%	-	14	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>61.624</b>	<b>14.366</b>	<b>329,0%</b>	<b>(35)</b>	<b>(1.641)</b>	<b>-97,9%</b>	<b>61.589</b>	<b>12.725</b>	<b>384,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>6,9%</b>	<b>1,2%</b>	<b>459,8%</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-13,1%</b>	<b>-98,6%</b>	<b>6,7%</b>	<b>1,1%</b>	<b>525,6%</b>

Nota: <sup>1</sup>Comercialização (Consolidada) contempla EDP Comercializadora e Varejista. <sup>2</sup>Serviços (Consolidado) contempla EDP GRID, EDP Soluções e Ventures.

	Volume (MWh)		
	1T21	1T20	Var
Partes Relacionadas	301.381	69.402	334,3%
Vendas fora do grupo	3.590.629	10.165.336	-64,7%
<b>Total Comercialização</b>	<b>3.892.010</b>	<b>10.234.738</b>	<b>-62,0%</b>
<b>Tarifa Média (R\$/MWh)</b>	<b>219,6</b>	<b>126,4</b>	<b>73,7%</b>

**EDP COMERCIALIZAÇÃO:**

A Receita Líquida foi de R\$ 0,9 bilhão, redução de 23,4%, decorrente da menor demanda de energia no mercado energia livre, apesar da recente recuperação de alguns setores específicos, como o industrial e o comercial. Cabe ressaltar que, durante o primeiro trimestre de 2020, a EDP Comercialização foi impactada positivamente por operações de venda de lastro que garantiram aumento da rentabilidade com baixo risco.

Os gastos não gerenciáveis reduziram 27,5%, refletindo a redução dos contratos bilaterais estabelecidos entre os agentes.

Tanto receita e custos tiveram seus impactos minimizados pelo reconhecimento, de forma integral, da marcação a mercado dos contratos de compra e venda de energia dos próximos 4 anos, conforme melhores práticas vigentes, gerando uma margem líquida de R\$ 46,6 milhões.

Os gastos gerenciáveis reduziram 63,3%, em decorrência da redução na rubrica de Provisões, devido ao estorno de PECLD, decorrente de renegociação estabelecido com clientes. O EBITDA foi de R\$ 61,6 milhões, aumento de R\$ 47,3 milhões.

**SOLAR/SERVIÇOS:**

A Receita Líquida foi de R\$ 18,2 milhões. 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. Com os desdobramentos da pandemia, houveram paralisações em relação aos projetos contratados durante os meses de março a setembro. No entanto, desde os últimos meses do ano de 2020, com a recuperação gradual do comércio e da indústria e da reabertura das atividades econômicas, foram entregues 3 projetos de eficiência energética, além de 3 projetos solares.

Os gastos gerenciáveis foram de R\$ 15,9 milhões, reflexo do aumento na rubrica de Materiais, decorrente dos custos com materiais contabilizados na entrega dos projetos já mencionados.



## 3.4. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado		
	1T21	1T20	Var
<b>Receita Total</b>	<b>439.670</b>	<b>251.791</b>	<b>74,6%</b>
Receita de Construção	276.249	162.706	69,8%
Margem Construção	61.355	(3.657)	n.d.
Outras Receitas	102.066	92.742	10,1%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>163.421</b>	<b>89.085</b>	<b>83,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(282.861)</b>	<b>(167.976)</b>	<b>68,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(6.414)</b>	<b>(5.221)</b>	<b>22,9%</b>
Pessoal	(2.359)	(2.099)	12,4%
Material	127	(64)	n.d.
Serviços de Terceiros	(3.719)	(2.729)	36,3%
Provisões	-	(40)	-100,0%
Outros	(463)	(289)	60,2%
Custo com Construção	(276.249)	(162.706)	69,8%
<b>EBITDA</b>	<b>157.007</b>	<b>83.864</b>	<b>87,2%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>96,1%</b>	<b>94,1%</b>	<b>2,1%</b>

Receita Líquida Transmissão - 1T21							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	-	72.611	48	135.140	124.111	12.192	344.102
Atualização dos Ativos da concessão	2.797	17.905	5.154	43.346	45.743	3.682	118.627
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	(8.250)	-	(8.118)	-	-	-	(16.368)
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-	-	-
PIS/COFINS	13.460	(8.373)	14.119	(16.510)	(15.712)	6.518	(6.498)
P&D	(50)	-	(74)	-	-	-	(124)
Outros encargos	(29)	-	(40)	-	-	-	(69)
<b>Total</b>	<b>7.928</b>	<b>82.143</b>	<b>11.089</b>	<b>161.976</b>	<b>154.142</b>	<b>22.392</b>	<b>439.670</b>

O lote 24 (entrada em operação em dezembro de 2018), o lote 11 (entrada em operação parcial em janeiro de 2020 e total em agosto de 2020) e o lote 7 (entrada em operação comercial em março de 2021) apresentaram RAP de R\$ 15,0 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 12,1 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.

Os gastos gerenciáveis são concentrados na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", refletindo o avanço dos projetos em andamento. Excluindo esse efeito, as principais rubricas que apresentaram aumentos foram Pessoal e Serviços de Terceiros, decorrente das entradas em operação e das manutenções e reparações dos sistemas elétricos.

Até o momento foram investidos R\$ 3,6 bilhões nos projetos de Transmissão, representando 83% de execução do CAPEX total.

	CAPEX' (R\$ milhões)
Lote 7	448
Lote 11	203
Lote 18	1.294
Lote 21	1.378
Lote 24	119
Lote Q	149
<b>Total</b>	<b>3.591</b>

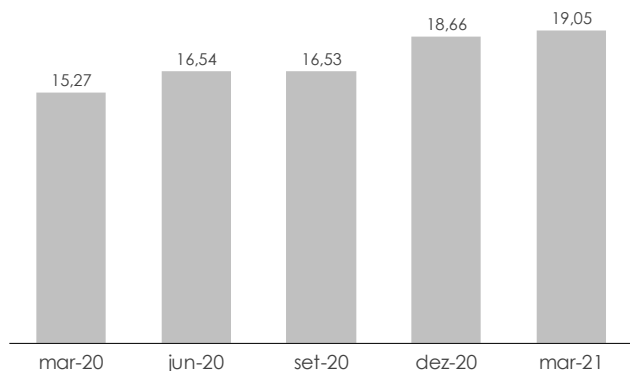
Variação do Imobilizado (R\$ mil)			
Linhas de Transmissão (Lote)	1T21	1T20	Var
Transmissão	(16)	119	n.d.
Transmissão MAI	23.352	17.085	36,7%
Transmissão MAII	32	21.115	-99,8%
Transmissão Aliança SC	121.834	60.535	101,3%
Transmissão SP-MG	106.996	58.108	84,1%
Litoral Sul Transmissora de Energia	24.051	5.744	318,7%
<b>Total</b>	<b>276.249</b>	<b>162.706</b>	<b>69,8%</b>

## 4. MERCADO DE CAPITAIS

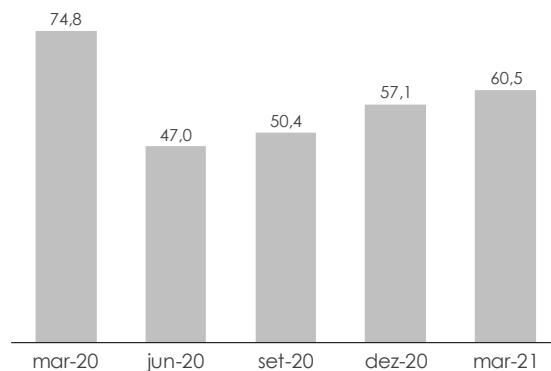
### 4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 31 de março, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 12,0 bilhões com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 19,79, valorização de 2,13% no trimestre, desempenho este superior ao Ibovespa (-2,0%) e ao IEE (-2,3%). As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 190,2 milhões de ações no período, sendo a média diária de 3,2 milhões de ações. O volume financeiro totalizou R\$ 3,6 bilhões, com volume médio diário de R\$ 60,5 milhões.

**Evolução da Cotação<sup>1</sup> (R\$)**



**Volume Médio Diário (R\$ milhões)**



<sup>1</sup> Considera ajustes por proventos até 12/04/2021

### 4.2. CAPITAL SOCIAL

Em 31 de março, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 262.166.506 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 25.146.481 ações encontram-se em tesouraria. A Companhia encerrou o programa de recompra de ações no dia 06 de abril, iniciado em 28 de agosto de 2020, totalizando a recompra de 24,2 milhões de ações.

## 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 seis projetos, totalizando 1.574 km de extensão e seis subestações – sendo 316 km em operação e 1.258 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 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	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>	<b>1.033.621</b>	<b>1.427.839</b>	<b>7.839.437</b>	<b>7.469.079</b>
Caixa e equivalentes de caixa	603.778	907.204	2.973.921	2.735.859
Títulos a receber	1.765	1.435	-	-
Contas a receber	-	-	2.614.835	2.958.032
Impostos e contribuições sociais	24.005	25.389	178.681	206.929
Outros tributos compensáveis	45.959	45.354	585.398	633.670
Empréstimos a receber	-	-	-	-
Dividendos a receber	338.814	430.004	51.246	35.686
Estoques	-	-	315.212	183.080
Cauções e depósitos vinculados	222	222	3.949	4.876
Prêmio de risco - GSF	-	-	3.290	3.290
Ativos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	158.240	153.990
Rendas a receber	-	-	2.926	3.429
Ativos financeiros setoriais	-	-	322.580	226.899
Ativos da concessão	-	-	86.796	33.855
Compromissos futuros	-	-	271.956	76.621
Outros créditos	19.078	18.231	238.436	205.162
<b>Não Circulante</b>				
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>744.814</b>	<b>723.238</b>	<b>12.057.122</b>	<b>11.847.115</b>
Títulos a receber	26.340	26.122	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	3.696.115	3.486.960
Contas a receber	-	-	112.256	82.987
Títulos e valores mobiliários	-	-	2.500	1.750
Impostos e contribuições sociais	13.688	34.320	74.903	95.909
Outros tributos compensáveis	31.369	61.043	1.403.898	1.479.728
Tributos diferidos	-	-	661.230	710.558
Empréstimos a receber	504.822	502.074	5.111	4.518
Adiantamento para futuro aumento de capital	143.030	70.100	-	-
Cauções e depósitos vinculados	9.262	9.218	443.064	433.037
Prêmio de risco - GSF	-	-	20.282	21.104
Ativos financeiros setoriais	-	-	187.930	318.585
Ativos da concessão	-	-	5.207.931	4.844.304
Compromissos futuros	-	-	220.146	349.330
Outros créditos	16.303	20.361	21.756	18.345
<b>Permanente</b>	<b>9.861.261</b>	<b>9.272.824</b>	<b>11.105.732</b>	<b>10.975.065</b>
Investimentos	9.789.140	9.207.716	2.141.335	2.032.259
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	11.390	11.393
Imobilizado	26.325	19.317	6.247.315	6.271.823
Intangível	36.312	36.307	2.705.692	2.659.590
<b>Total do Ativo</b>	<b>11.639.696</b>	<b>11.423.901</b>	<b>31.002.291</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	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>	<b>767.585</b>	<b>758.096</b>	<b>6.749.321</b>	<b>8.059.082</b>
Fornecedores	27.543	24.792	1.825.860	2.251.446
Impostos e contribuições sociais	-	-	72.214	100.260
Outros tributos a recolher	28.124	68.110	407.890	531.516
Tributos diferidos	-	-	39.460	11.550
Dividendos	360.362	360.362	520.749	514.171
Partes Relacionadas	-	-	-	-
Debêntures	274.225	238.423	1.111.158	1.260.750
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.328.354	2.053.615
Benefícios pós-emprego	43	47	45.487	45.538
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	-
Obrigações Sociais e Trabalhistas	19.903	16.152	131.221	109.273
Encargos Setoriais	-	-	114.719	111.251
Uso do bem público	-	-	36.744	35.609
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	3.993	5.307
Provisões	-	-	113.337	102.915
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.945
Compromissos futuros	-	-	213.165	57.060
Outras contas a pagar	57.385	50.210	250.830	240.075
<b>Não Circulante</b>				
<b>Exigível a Longo Prazo</b>	<b>519.841</b>	<b>544.725</b>	<b>12.742.163</b>	<b>10.975.904</b>
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	10.664	21.883	306.998	326.422
Tributos diferidos	205.807	206.366	1.140.756	1.109.341
Debêntures	182.931	204.107	5.485.607	3.955.451
Empréstimos e financiamentos	101.432	100.934	2.078.102	1.765.076
Benefícios pós-emprego	-	-	854.067	850.931
Encargos setoriais	-	-	1.631	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	3.800	-
Uso do bem público	-	-	436.449	407.226
Provisões	8.246	8.186	562.007	552.212
Provisão para passivo a descoberto	-	-	4.212	-
Reserva para reversão e amortização	-	-	9.232	9.718
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.736.634	1.770.600
Compromissos futuros	-	-	133	141.445
Outras contas a pagar	10.761	3.249	122.535	87.482
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>10.352.270</b>	<b>10.121.080</b>	<b>10.352.270</b>	<b>10.121.080</b>
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	141.864	141.069	141.864	141.069
Reservas de lucros	5.365.110	5.365.110	5.365.110	5.365.110
Outros resultados abrangentes	(684.285)	(741.827)	(684.285)	(741.827)
Ações em tesouraria	(468.917)	(145.988)	(468.917)	(145.988)
Lucros acumulados	495.782	-	495.782	-
<b>Participações não controladores</b>	-	-	1.158.537	1.135.193
<b>Total Passivo</b>	<b>11.639.696</b>	<b>11.423.901</b>	<b>31.002.291</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		
	1T21	1T20	Var	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>735</b>	<b>705</b>	<b>4,3%</b>	<b>3.444.093</b>	<b>3.279.078</b>	<b>5,0%</b>
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	500.771	329.873	51,8%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	61.355	(3.657)	n.d.
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>(2.119.884)</b>	<b>(2.214.929)</b>	<b>-4,3%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.663.393)	(1.908.627)	-12,8%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(323.017)	(246.890)	30,8%
Outros	-	-	n.d.	(133.474)	(59.412)	124,7%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(141.562)	(57.574)	145,9%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	23.296	-	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	(13.426)	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(1.782)	(1.838)	-3,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>735</b>	<b>705</b>	<b>4,3%</b>	<b>1.385.564</b>	<b>1.060.492</b>	<b>30,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(28.681)</b>	<b>(24.393)</b>	<b>17,6%</b>	<b>(1.006.341)</b>	<b>(847.376)</b>	<b>18,8%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(24.545)</b>	<b>(19.967)</b>	<b>22,9%</b>	<b>(327.029)</b>	<b>(333.861)</b>	<b>-2,0%</b>
Pessoal	(13.202)	(8.110)	62,8%	(130.591)	(132.103)	-1,1%
Material	(559)	(295)	89,5%	(15.469)	(13.927)	11,1%
Serviços de terceiros	(7.136)	(9.355)	-23,7%	(115.902)	(117.669)	-1,5%
Provisões	(270)	159	n.d.	(39.431)	(43.976)	-10,3%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(24.931)	(34.229)	-27,2%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(270)	159	n.d.	(14.500)	(9.747)	48,8%
Outros	(3.378)	(2.366)	42,8%	(25.636)	(26.186)	-2,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(569)	(250)	127,6%	315	(3.306)	n.d.
Outras	(2.809)	(2.116)	32,8%	(25.951)	(22.880)	13,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(9.884)	(28.048)	-64,8%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(500.771)	(329.873)	51,8%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>(23.810)</b>	<b>(19.262)</b>	<b>23,6%</b>	<b>1.048.651</b>	<b>698.583</b>	<b>50,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>30,4%</b>	<b>21,3%</b>	<b>9,1 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(4.136)</b>	<b>(4.426)</b>	<b>-6,6%</b>	<b>(168.657)</b>	<b>(155.594)</b>	<b>8,4%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(669)	(1.041)	-35,7%	(83.374)	(79.091)	5,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(487)	(678)	-28,2%	(5.432)	(6.575)	-17,4%
Amortização	(2.980)	(2.707)	10,1%	(79.851)	(69.928)	14,2%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(27.946)</b>	<b>(23.688)</b>	<b>18,0%</b>	<b>879.994</b>	<b>542.989</b>	<b>62,1%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>541.552</b>	<b>312.575</b>	<b>73,3%</b>	<b>68.350</b>	<b>(356)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(18.385)</b>	<b>(18.406)</b>	<b>-0,1%</b>	<b>(209.982)</b>	<b>(100.671)</b>	<b>108,6%</b>
Receitas financeiras	7.118	10.513	-32,3%	83.404	95.018	-12,2%
Despesas financeiras	(25.503)	(28.919)	-11,8%	(293.386)	(195.689)	49,9%
<b>LAIR</b>	<b>495.221</b>	<b>270.481</b>	<b>83,1%</b>	<b>738.362</b>	<b>441.962</b>	<b>67,1%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>561</b>	<b>554</b>	<b>1,3%</b>	<b>(213.060)</b>	<b>(139.275)</b>	<b>53,0%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(140.243)	(103.125)	36,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	561	554	1,3%	(72.817)	(36.150)	101,4%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>495.782</b>	<b>271.035</b>	<b>82,9%</b>	<b>525.302</b>	<b>302.687</b>	<b>73,5%</b>
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(29.520)	(31.652)	-6,7%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>495.782</b>	<b>271.035</b>	<b>82,9%</b>	<b>495.782</b>	<b>271.035</b>	<b>82,9%</b>

ANEXO V  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

## GERAÇÃO

Geração Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>779.348</b>	<b>815.131</b>	<b>-4,4%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(337.321)</b>	<b>(433.356)</b>	<b>-22,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(178.332)	(337.847)	-47,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(44.504)	(38.452)	15,7%
Outros	(114.485)	(57.057)	100,7%
Custo da matéria prima consumida	(137.417)	(56.571)	142,9%
Prêmio de risco - GSF	23.296	-	n.d.
Outras	(364)	(486)	-25,1%
<b>Margem Bruta</b>	<b>442.027</b>	<b>381.775</b>	<b>15,8%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(128.736)</b>	<b>(127.138)</b>	<b>1,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(46.289)</b>	<b>(46.607)</b>	<b>-0,7%</b>
Pessoal	(21.965)	(22.144)	-0,8%
Material	(4.955)	(3.544)	39,8%
Serviços de terceiros	(15.450)	(16.897)	-8,6%
Provisões	(476)	(177)	168,9%
Outros	(3.443)	(3.845)	-10,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	138	54	155,6%
<b>EBITDA</b>	<b>395.876</b>	<b>335.222</b>	<b>18,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>50,8%</b>	<b>41,1%</b>	<b>9,7 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(82.585)</b>	<b>(80.585)</b>	<b>2,5%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>313.291</b>	<b>254.637</b>	<b>23,0%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>(1.553)</b>	<b>(11.025)</b>	<b>-85,9%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(122.932)</b>	<b>(47.187)</b>	<b>160,5%</b>
Receitas financeiras	10.337	15.993	-35,4%
Despesas financeiras	(133.269)	(63.180)	110,9%
<b>LAIR</b>	<b>188.806</b>	<b>196.425</b>	<b>-3,9%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(49.059)</b>	<b>(48.697)</b>	<b>0,7%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(47.672)	(37.546)	27,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.387)	(11.151)	-87,6%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>139.747</b>	<b>147.728</b>	<b>-5,4%</b>
Participações de minoritários	(27.060)	(29.946)	-9,6%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>112.687</b>	<b>117.782</b>	<b>-4,3%</b>

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

Enerpeixe*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>76.267</b>	<b>66.111</b>	<b>15,4%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>3.074</b>	<b>(23.375)</b>	<b>n.d.</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(793)	(14.253)	-94,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(9.346)	(9.053)	3,2%
Outros	13.213	(69)	n.d.
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	13.262	-	n.d.
Outras	(49)	(69)	-29,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>79.341</b>	<b>42.736</b>	<b>85,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(19.116)</b>	<b>(17.911)</b>	<b>6,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(4.735)</b>	<b>(4.786)</b>	<b>-1,1%</b>
Pessoal	(2.279)	(2.321)	-1,8%
Material	(162)	(182)	-11,0%
Serviços de terceiros	(1.974)	(1.757)	12,4%
Outros	(320)	(441)	-27,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>74.606</b>	<b>37.950</b>	<b>96,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>97,8%</b>	<b>57,4%</b>	<b>40,4 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(14.381)</b>	<b>(13.125)</b>	<b>9,6%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.252)	(11.222)	0,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(69)	(103)	-33,0%
Amortização	(3.060)	(1.800)	70,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>60.225</b>	<b>24.825</b>	<b>142,6%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(87.887)</b>	<b>(19.138)</b>	<b>359,2%</b>
Receitas financeiras	6.102	6.417	-4,9%
Despesas financeiras	(93.989)	(25.555)	267,8%
<b>LAIR</b>	<b>(27.662)</b>	<b>5.687</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>9.365</b>	<b>(904)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(2.165)	-100,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.365	1.261	642,7%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(18.297)</b>	<b>4.783</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(18.297)</b>	<b>4.783</b>	<b>n.d.</b>

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>2.389.181</b>	<b>2.235.392</b>
<b>Circulante</b>	<b>623.015</b>	<b>476.575</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	480.965	297.446
Outros	142.050	179.129
<b>Não Circulante</b>	<b>134.900</b>	<b>126.955</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.631.266</b>	<b>1.631.862</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.743.201</b>	<b>1.571.115</b>
<b>Circulante</b>	<b>666.237</b>	<b>793.861</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	109.723	283.295
Outros	556.514	510.566
<b>Não Circulante</b>	<b>1.076.964</b>	<b>777.254</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	635.310	361.324
Outros	441.654	415.930
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>645.980</b>	<b>664.277</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>2.389.181</b>	<b>2.235.392</b>



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

Energest*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>125.120</b>	<b>85.654</b>	<b>46,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(67.426)</b>	<b>(37.610)</b>	<b>79,3%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(70.815)	(35.885)	97,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.049)	(1.655)	23,8%
Outros	5.438	(70)	n.d.
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	5.480	-	n.d.
Outras	(42)	(70)	-40,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>57.694</b>	<b>48.044</b>	<b>20,1%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(7.019)</b>	<b>(6.337)</b>	<b>10,8%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(3.863)</b>	<b>(4.038)</b>	<b>-4,3%</b>
Pessoal	(1.599)	(2.100)	-23,9%
Material	(256)	(167)	53,3%
Serviços de terceiros	(1.322)	(1.238)	6,8%
Provisões	(149)	(128)	16,4%
Outros	(537)	(405)	32,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>53.831</b>	<b>44.006</b>	<b>22,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	43,0%	51,4%	-8,4 p.p.
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(3.156)</b>	<b>(2.299)</b>	<b>37,3%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.045)	(2.048)	-0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(76)	(151)	-49,7%
Amortização	(1.035)	(100)	935,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>50.675</b>	<b>41.707</b>	<b>21,5%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>369</b>	<b>431</b>	<b>-14,4%</b>
Receitas financeiras	2.238	1.020	119,4%
Despesas financeiras	(1.869)	(589)	217,3%
<b>LAIR</b>	<b>51.044</b>	<b>42.138</b>	<b>21,1%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(8.122)</b>	<b>(6.493)</b>	<b>25,1%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.485)	(6.629)	-2,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.637)	136	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>42.922</b>	<b>35.645</b>	<b>20,4%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>42.922</b>	<b>35.645</b>	<b>20,4%</b>

\* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>564.715</b>	<b>540.841</b>
<b>Circulante</b>	<b>157.228</b>	<b>135.048</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	67.063	34.290
Outros	90.165	100.758
<b>Não Circulante</b>	<b>106.683</b>	<b>107.704</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>300.804</b>	<b>298.089</b>
<b>Passivo</b>	<b>202.638</b>	<b>221.686</b>
<b>Circulante</b>	<b>55.085</b>	<b>76.022</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	55.085	76.022
<b>Não Circulante</b>	<b>147.553</b>	<b>145.664</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	103.240	101.842
Outros	44.313	43.822
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>362.077</b>	<b>319.155</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	-	-
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>564.715</b>	<b>540.841</b>

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

Lajeado Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>188.692</b>	<b>177.098</b>	<b>6,5%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(45.988)</b>	<b>(81.019)</b>	<b>-43,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(38.031)	(68.898)	-44,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.430)	(12.006)	3,5%
Outros	4.473	(115)	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>142.704</b>	<b>96.079</b>	<b>48,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(26.585)</b>	<b>(24.888)</b>	<b>6,8%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(8.889)</b>	<b>(7.892)</b>	<b>12,6%</b>
Pessoal	(5.145)	(4.780)	7,6%
Material	(276)	(262)	5,3%
Serviços de terceiros	(2.777)	(2.190)	26,8%
Provisões	(327)	(39)	738,5%
Outros	(364)	(621)	-41,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(4)	(53)	-92,5%
Outras	(360)	(568)	-36,6%
<b>EBITDA</b>	<b>133.815</b>	<b>88.187</b>	<b>51,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>70,9%</b>	<b>49,8%</b>	<b>21,1 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(17.696)</b>	<b>(16.996)</b>	<b>4,1%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.759)	(8.770)	-0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(135)	(131)	3,1%
Amortização	(8.802)	(8.095)	8,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>116.119</b>	<b>71.191</b>	<b>63,1%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(11.334)</b>	<b>(8.885)</b>	<b>27,6%</b>
Receitas financeiras	912	1.544	-40,9%
Despesas financeiras	(12.246)	(10.429)	17,4%
<b>LAIR</b>	<b>104.785</b>	<b>62.306</b>	<b>68,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(38.030)</b>	<b>(23.546)</b>	<b>61,5%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(37.954)	(23.208)	63,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(76)	(338)	-77,5%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>66.755</b>	<b>38.760</b>	<b>72,2%</b>
Participações de minoritários	(1.000)	(2.830)	-64,7%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>65.755</b>	<b>35.930</b>	<b>83,0%</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	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.750.008</b>	<b>1.734.009</b>
<b>Circulante</b>	<b>249.997</b>	<b>219.084</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	159.288	121.502
Outros	90.709	97.582
<b>Não Circulante</b>	<b>37.883</b>	<b>41.995</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.462.128</b>	<b>1.472.930</b>
<b>Passivo</b>	<b>767.485</b>	<b>811.666</b>
<b>Circulante</b>	<b>421.504</b>	<b>470.556</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	157.911	155.153
Outros	263.593	315.403
<b>Não Circulante</b>	<b>345.981</b>	<b>341.110</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	236.522	235.771
Outros	109.459	105.339
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>736.011</b>	<b>676.832</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>246.512</b>	<b>245.511</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.750.008</b>	<b>1.734.009</b>

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

Lajeado Energia			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>178.770</b>	<b>166.116</b>	<b>7,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(45.910)</b>	<b>(80.692)</b>	<b>-43,1%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(38.124)	(68.736)	-44,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.260)	(11.842)	3,5%
Outros	4.474	(114)	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>132.860</b>	<b>85.424</b>	<b>55,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(31.211)</b>	<b>(33.700)</b>	<b>-7,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(23.235)</b>	<b>(26.486)</b>	<b>-12,3%</b>
Pessoal	(663)	(766)	-13,4%
Material	(1)	(31)	-96,8%
Serviços de terceiros	(709)	(376)	88,6%
Outros	(21.545)	(25.313)	-14,9%
<b>EBITDA</b>	<b>109.625</b>	<b>58.938</b>	<b>86,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>61,3%</b>	<b>35,5%</b>	<b>25,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(7.976)</b>	<b>(7.214)</b>	<b>10,6%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(55)	(33)	66,7%
Amortização	(7.921)	(7.181)	10,3%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>101.649</b>	<b>51.724</b>	<b>96,5%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>2.706</b>	<b>7.653</b>	<b>-64,6%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(2.426)</b>	<b>(5.255)</b>	<b>-53,8%</b>
Receitas financeiras	592	861	-31,2%
Despesas financeiras	(3.018)	(6.116)	-50,7%
<b>LAIR</b>	<b>101.929</b>	<b>54.122</b>	<b>88,3%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(36.174)</b>	<b>(18.192)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(33.383)	(16.709)	99,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.791)	(1.483)	88,2%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>65.755</b>	<b>35.930</b>	<b>83,0%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>65.755</b>	<b>35.930</b>	<b>83,0%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.284.049</b>	<b>1.270.771</b>
<b>Circulante</b>	<b>137.856</b>	<b>120.547</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	57.410	32.950
Outros	80.446	87.597
<b>Não Circulante</b>	<b>43.556</b>	<b>47.788</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.102.637</b>	<b>1.102.436</b>
<b>Passivo</b>	<b>548.038</b>	<b>593.939</b>
<b>Circulante</b>	<b>394.812</b>	<b>442.760</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	152.102	150.429
Outros	242.710	292.331
<b>Não Circulante</b>	<b>153.226</b>	<b>151.179</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	149.914	149.881
Outros	3.312	1.298
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>736.011</b>	<b>676.832</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.284.049</b>	<b>1.270.771</b>

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

Investco			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>31.464</b>	<b>36.218</b>	<b>-13,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(78)</b>	<b>(327)</b>	<b>-76,1%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	93	(162)	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(170)	(164)	3,7%
Outros	(1)	(1)	0,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>31.386</b>	<b>35.891</b>	<b>-12,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(16.916)</b>	<b>(16.424)</b>	<b>3,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(7.196)</b>	<b>(6.642)</b>	<b>8,3%</b>
Pessoal	(4.482)	(4.014)	11,7%
Material	(275)	(231)	19,0%
Serviços de terceiros	(2.068)	(1.814)	14,0%
Provisões	(10)	(39)	-74,4%
Outros	(361)	(544)	-33,6%
Arrendamentos e Aluguéis	(14)	(41)	-65,9%
Outras	(347)	(503)	-31,0%
<b>EBITDA</b>	<b>24.190</b>	<b>29.249</b>	<b>-17,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>76,9%</b>	<b>80,8%</b>	<b>-3,9 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(9.720)</b>	<b>(9.782)</b>	<b>-0,6%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.759)	(8.770)	-0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(80)	(98)	-18,4%
Amortização	(881)	(914)	-3,6%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>14.470</b>	<b>19.467</b>	<b>-25,7%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(8.908)</b>	<b>(3.630)</b>	<b>145,4%</b>
Receitas financeiras	479	837	-42,8%
Despesas financeiras	(9.387)	(4.467)	110,1%
<b>LAIR</b>	<b>5.562</b>	<b>15.837</b>	<b>-64,9%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(1.856)</b>	<b>(5.354)</b>	<b>-65,3%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.571)	(6.499)	-29,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.715	1.145	137,1%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>3.706</b>	<b>10.483</b>	<b>-64,6%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>3.706</b>	<b>10.483</b>	<b>-64,6%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.162.161</b>	<b>1.157.932</b>
<b>Circulante</b>	<b>134.192</b>	<b>121.848</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	101.878	88.552
Outros	32.314	33.296
<b>Não Circulante</b>	<b>1.983</b>	<b>1.800</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.025.986</b>	<b>1.034.284</b>
<b>Passivo</b>	<b>249.154</b>	<b>248.631</b>
<b>Circulante</b>	<b>48.743</b>	<b>51.107</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	6.289	5.108
Outros	42.454	45.999
<b>Não Circulante</b>	<b>200.411</b>	<b>197.524</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	94.264	93.483
Outros	106.147	104.041
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>913.007</b>	<b>909.301</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.162.161</b>	<b>1.157.932</b>

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

Pecém			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>389.269</b>	<b>498.341</b>	<b>-21,9%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(226.981)</b>	<b>(303.425)</b>	<b>-25,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(68.693)	(230.884)	-70,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(20.679)	(15.738)	31,4%
Outros	(137.609)	(56.803)	142,3%
Custo da matéria prima consumida	(137.417)	(56.571)	142,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>162.288</b>	<b>194.916</b>	<b>-16,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(76.012)</b>	<b>(77.999)</b>	<b>-2,5%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(28.798)</b>	<b>(29.888)</b>	<b>-3,6%</b>
Pessoal	(12.942)	(12.943)	0,0%
Material	(4.261)	(2.933)	45,3%
Serviços de terceiros	(9.377)	(11.712)	-19,9%
Provisões	-	75	-100,0%
Outros	(2.218)	(2.375)	-6,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	138	54	155,6%
<b>EBITDA</b>	<b>133.628</b>	<b>165.082</b>	<b>-19,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>34,3%</b>	<b>33,1%</b>	<b>0,0 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(47.352)</b>	<b>(48.165)</b>	<b>-1,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(45.931)	(45.442)	1,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(331)	(1.256)	-73,6%
Amortização	(1.090)	(1.467)	-25,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>86.276</b>	<b>116.917</b>	<b>-26,2%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(24.080)</b>	<b>(19.595)</b>	<b>22,9%</b>
Receitas financeiras	1.085	7.012	-84,5%
Despesas financeiras	(25.165)	(26.607)	-5,4%
<b>LAIR</b>	<b>62.196</b>	<b>97.322</b>	<b>-36,1%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(12.272)</b>	<b>(17.754)</b>	<b>-30,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.233)	(5.544)	-41,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(9.039)	(12.210)	-26,0%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>49.924</b>	<b>79.568</b>	<b>-37,3%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>49.924</b>	<b>79.568</b>	<b>-37,3%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>3.810.625</b>	<b>3.967.706</b>
<b>Circulante</b>	<b>648.410</b>	<b>758.520</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	2.011	2.093
Outros	646.399	756.427
<b>Não Circulante</b>	<b>407.081</b>	<b>411.603</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>2.755.134</b>	<b>2.797.583</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.147.243</b>	<b>1.354.015</b>
<b>Circulante</b>	<b>597.873</b>	<b>764.686</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	292.309	290.341
Outros	305.564	474.345
<b>Não Circulante</b>	<b>549.370</b>	<b>589.329</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	522.248	552.902
Outros	27.122	36.427
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>2.663.382</b>	<b>2.613.691</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>3.810.625</b>	<b>3.967.706</b>

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

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari		
	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>72.001</b>	<b>68.184</b>	<b>5,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(21.314)</b>	<b>(27.918)</b>	<b>-23,7%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(15.548)	(22.151)	-29,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(5.903)	(5.705)	3,5%
Outros	137	(62)	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>50.687</b>	<b>40.266</b>	<b>25,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(16.272)</b>	<b>(16.179)</b>	<b>0,6%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(3.649)</b>	<b>(3.246)</b>	<b>12,4%</b>
Pessoal	(1.424)	(1.435)	-0,8%
Material	(536)	(161)	232,9%
Serviços de terceiros	(1.238)	(1.128)	9,8%
Provisões	-	(16)	-100,0%
Outros	(451)	(506)	-10,9%
Arendamentos e Aluguéis	(1)	-	n.d.
Outras	(450)	(506)	-11,1%
<b>EBITDA</b>	<b>47.038</b>	<b>37.020</b>	<b>27,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>65,3%</b>	<b>54,3%</b>	<b>11,0 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(12.623)</b>	<b>(12.933)</b>	<b>-2,4%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.574)	(7.538)	0,5%
Amortização	(5.049)	(5.395)	-6,4%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>34.415</b>	<b>24.087</b>	<b>42,9%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(14.744)</b>	<b>(10.741)</b>	<b>37,3%</b>
Receitas financeiras	1.376	1.737	-20,8%
Despesas financeiras	(16.120)	(12.478)	29,2%
<b>LAIR</b>	<b>19.671</b>	<b>13.346</b>	<b>47,4%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(2.121)</b>	<b>(2.916)</b>	<b>-27,3%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.268)	(3.712)	-38,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	147	796	-81,5%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>17.550</b>	<b>10.430</b>	<b>68,3%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>17.550</b>	<b>10.430</b>	<b>68,3%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.746.043</b>	<b>1.735.290</b>
<b>Circulante</b>	<b>184.640</b>	<b>161.842</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	111.018	77.073
Outros	73.622	84.769
<b>Não Circulante</b>	<b>41.062</b>	<b>41.131</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.520.341</b>	<b>1.532.317</b>
<b>Passivo</b>	<b>814.481</b>	<b>821.276</b>
<b>Circulante</b>	<b>187.271</b>	<b>183.193</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.781	54.029
Outros	133.490	129.164
<b>Não Circulante</b>	<b>627.210</b>	<b>638.083</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	479.213	492.270
Outros	147.997	145.813
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>931.562</b>	<b>914.014</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.746.043</b>	<b>1.735.290</b>

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

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var.
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>38.485</b>	<b>35.542</b>	<b>8,3%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(14.995)</b>	<b>(18.383)</b>	<b>-18,4%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(11.238)	(14.752)	-23,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.731)	(3.603)	3,6%
Outros	(26)	(28)	-7,1%
<b>Margem Bruta</b>	<b>23.490</b>	<b>17.159</b>	<b>36,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(14.616)</b>	<b>(14.555)</b>	<b>0,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(3.216)</b>	<b>(3.126)</b>	<b>2,9%</b>
Pessoal	(1.342)	(1.165)	15,2%
Material	(487)	(57)	754,4%
Serviços de Terceiros	(763)	(818)	-6,7%
Provisões	2	(146)	n.d.
Outros	(626)	(940)	-33,4%
Arendamentos e Aluguéis	-	-	n.d.
Outras	(626)	(940)	-33,4%
<b>EBITDA</b>	<b>20.274</b>	<b>14.033</b>	<b>44,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>52,7%</b>	<b>39,5%</b>	<b>13,2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(11.400)</b>	<b>(11.429)</b>	<b>-0,3%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.956)	(10.968)	-0,1%
Amortização	(444)	(461)	-3,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>8.874</b>	<b>2.604</b>	<b>240,8%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(19.891)</b>	<b>(13.817)</b>	<b>44,0%</b>
Receitas Financeiras	614	1.071	-42,7%
Despesas Financeiras	(20.505)	(14.888)	37,7%
<b>LAIR</b>	<b>(11.017)</b>	<b>(11.213)</b>	<b>-1,7%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>3.746</b>	<b>3.786</b>	<b>-1,1%</b>
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(7.271)</b>	<b>(7.427)</b>	<b>-2,1%</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>(7.271)</b>	<b>(7.427)</b>	<b>-2,1%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.413.998</b>	<b>1.420.297</b>
<b>Circulante</b>	<b>122.326</b>	<b>115.892</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	61.297	75.672
Outros	61.029	40.220
<b>Não Circulante</b>	<b>121.397</b>	<b>122.994</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.170.275</b>	<b>1.181.411</b>
<b>Passivo</b>	<b>842.679</b>	<b>841.707</b>
<b>Circulante</b>	<b>102.380</b>	<b>88.456</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	80.838	63.500
Outros	21.542	24.956
<b>Não Circulante</b>	<b>740.299</b>	<b>753.251</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	711.769	724.986
Outros	28.530	28.265
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>571.319</b>	<b>578.590</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.413.998</b>	<b>1.420.297</b>

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

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>96.382</b>	<b>90.500</b>	<b>n.d.</b>
<b>Gastos não gerenciáveis</b>	<b>(28.881)</b>	<b>(59.675)</b>	<b>n.d.</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(9.848)	(40.963)	-76,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(19.289)	(18.630)	3,5%
Outros	256	(82)	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>67.501</b>	<b>30.825</b>	<b>n.d.</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(40.155)</b>	<b>(40.546)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(6.946)</b>	<b>(6.977)</b>	<b>-0,4%</b>
Pessoal	(2.596)	(2.444)	6,2%
Material	(316)	(158)	100,0%
Serviços de terceiros	(2.570)	(2.630)	-2,3%
Provisões	-	137	-100,0%
Outros	(1.464)	(1.882)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	200	-	n.d.
Provisão para perda no valor recuperável dos ativos	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>60.755</b>	<b>23.848</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>63,0%</b>	<b>26,4%</b>	<b>36,7 p.p.</b>
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(33.409)</b>	<b>(33.569)</b>	<b>-0,5%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(28.770)	(28.873)	-0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(28)	(32)	-12,5%
Amortização	(4.611)	(4.664)	-1,1%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>27.346</b>	<b>(9.721)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(50.049)</b>	<b>(39.509)</b>	<b>n.d.</b>
Receitas financeiras	1.021	2.060	-50,4%
Despesas financeiras	(51.070)	(41.569)	22,9%
<b>LAIR</b>	<b>(22.703)</b>	<b>(49.230)</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>7.711</b>	<b>16.733</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7.711	16.733	n.d.
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>(14.992)</b>	<b>(32.497)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>(14.992)</b>	<b>(32.497)</b>	<b>n.d.</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>3.906.964</b>	<b>3.916.985</b>
<b>Circulante</b>	<b>204.883</b>	<b>193.508</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	82.620	88.431
Outros	122.263	105.077
<b>Não Circulante</b>	<b>465.948</b>	<b>455.912</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>3.236.133</b>	<b>3.267.565</b>
<b>Passivo</b>	<b>2.031.093</b>	<b>2.026.122</b>
<b>Circulante</b>	<b>231.634</b>	<b>210.909</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	162.796	145.878
Outros	68.838	65.031
<b>Não Circulante</b>	<b>1.799.459</b>	<b>1.815.213</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.739.934	1.753.760
Outros	59.525	61.453
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.875.871</b>	<b>1.890.863</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>3.906.964</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)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.144.116</b>	<b>987.784</b>	<b>15,8%</b>
Receita com Construção da Infraestrutura	97.100	91.305	6,3%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(780.345)</b>	<b>(721.207)</b>	<b>8,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(625.484)	(607.448)	3,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(154.594)	(113.495)	36,2%
Outros	(267)	(264)	1,1%
<b>Margem Bruta</b>	<b>363.771</b>	<b>266.577</b>	<b>36,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(255.079)</b>	<b>(262.001)</b>	<b>-2,6%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(121.850)</b>	<b>(129.472)</b>	<b>-5,9%</b>
Pessoal	(44.455)	(47.950)	-7,3%
Material	(3.254)	(4.431)	-26,6%
Serviços de Terceiros	(38.560)	(39.391)	-2,1%
Provisões	(22.751)	(23.127)	-1,6%
PECLD / perdas líquidas	(17.632)	(18.487)	-4,6%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(5.119)	(4.640)	10,3%
Outros	(12.830)	(14.573)	-12,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(3.061)	(12.218)	-74,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(97.100)	(91.305)	6,3%
<b>EBITDA</b>	<b>238.860</b>	<b>124.887</b>	<b>91,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>20,9%</b>	<b>12,6%</b>	<b>8,2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(33.068)</b>	<b>(29.006)</b>	<b>14,0%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(757)	(227)	233,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.052)	(2.065)	-0,6%
Amortização	(30.259)	(26.714)	13,3%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>205.792</b>	<b>95.881</b>	<b>114,6%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(26.689)</b>	<b>(14.590)</b>	<b>82,9%</b>
Receitas Financeiras	35.620	33.075	7,7%
Despesas Financeiras	(62.309)	(47.665)	30,7%
<b>LAIR</b>	<b>179.103</b>	<b>81.291</b>	<b>120,3%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(60.288)</b>	<b>(27.257)</b>	<b>121,2%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(49.720)	(25.992)	91,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(10.568)	(1.265)	735,4%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>118.815</b>	<b>54.034</b>	<b>119,9%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>118.815</b>	<b>54.034</b>	<b>119,9%</b>

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>6.207.733</b>	<b>6.097.354</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.211.299</b>	<b>2.128.711</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	492.796	469.267
Outros	1.718.503	1.659.444
<b>Não Circulante</b>	<b>3.071.621</b>	<b>3.079.462</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>924.813</b>	<b>889.181</b>
<b>Passivo</b>	<b>5.100.955</b>	<b>5.109.391</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.641.209</b>	<b>2.323.588</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	321.639	781.886
Outros	1.319.570	1.541.702
<b>Não Circulante</b>	<b>3.459.746</b>	<b>2.785.803</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.707.243	1.007.698
Outros	1.752.503	1.778.105
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.106.778</b>	<b>987.963</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>6.207.733</b>	<b>6.097.354</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>964.139</b>	<b>828.309</b>	<b>16,4%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(624.826)</b>	<b>(536.983)</b>	<b>16,4%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(496.672)	(437.914)	13,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(127.954)	(98.854)	29,4%
Outros	(200)	(215)	-7,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>339.313</b>	<b>291.326</b>	<b>16,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(281.830)</b>	<b>(238.971)</b>	<b>17,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(113.223)</b>	<b>(116.441)</b>	<b>-2,8%</b>
Pessoal	(37.346)	(41.720)	-10,5%
Material	(3.336)	(3.712)	-10,1%
Serviços de Terceiros	(46.866)	(44.730)	4,8%
Provisões	(20.941)	(20.068)	4,4%
PECLD / perdas líquidas	(12.525)	(15.037)	-16,7%
Provisões cívicas, fiscais e trabalhistas	(8.416)	(5.031)	67,3%
Outros	(4.734)	(6.211)	-23,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(6.961)	(15.898)	-56,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(127.422)	(75.862)	68,0%
<b>EBITDA</b>	<b>219.129</b>	<b>158.987</b>	<b>37,8%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>22,7%</b>	<b>19,2%</b>	<b>3,5 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(34.224)</b>	<b>(30.770)</b>	<b>11,2%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>184.905</b>	<b>128.217</b>	<b>44,2%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(27.025)</b>	<b>(13.438)</b>	<b>101,1%</b>
Receitas Financeiras	31.246	34.594	-9,7%
Despesas Financeiras	(58.271)	(48.032)	21,3%
<b>LAIR</b>	<b>157.880</b>	<b>114.779</b>	<b>37,6%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(49.734)</b>	<b>(35.603)</b>	<b>39,7%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(38.855)	(33.093)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(10.879)	(2.510)	333,4%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>108.146</b>	<b>79.176</b>	<b>36,6%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>108.146</b>	<b>79.176</b>	<b>36,6%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>5.764.667</b>	<b>5.313.967</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.881.558</b>	<b>1.454.217</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	501.916	176.793
Outros	1.379.642	1.277.424
<b>Não Circulante</b>	<b>3.285.299</b>	<b>3.276.180</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>597.810</b>	<b>583.570</b>
<b>Passivo</b>	<b>4.573.531</b>	<b>4.231.006</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.469.142</b>	<b>1.946.749</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	521.586	838.044
Outros	947.556	1.108.705
<b>Não Circulante</b>	<b>3.104.389</b>	<b>2.284.257</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.528.097	731.717
Outros	1.576.292	1.552.540
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.191.136</b>	<b>1.082.961</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>5.764.667</b>	<b>5.313.967</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>2.108.255</b>	<b>1.816.093</b>	<b>16,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(1.405.171)</b>	<b>(1.258.190)</b>	<b>11,7%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.122.156)	(1.045.362)	7,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(282.548)	(212.349)	33,1%
Outros	(467)	(479)	-2,5%
<b>Margem Bruta</b>	<b>703.084</b>	<b>557.903</b>	<b>26,0%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(536.909)</b>	<b>(500.972)</b>	<b>7,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(235.073)</b>	<b>(245.913)</b>	<b>-4,4%</b>
Pessoal	(81.801)	(89.670)	-8,8%
Material	(6.590)	(8.143)	-19,1%
Serviços de Terceiros	(85.426)	(84.121)	1,6%
Provisões	(43.692)	(43.195)	1,2%
PECLD / perdas líquidas	(30.157)	(33.524)	-10,0%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(13.535)	(9.671)	40,0%
Outros	(17.564)	(20.784)	-15,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.022)	(28.116)	-64,4%
Custo com Construção da Infraestrutura	(224.522)	(167.167)	34,3%
<b>EBITDA</b>	<b>457.989</b>	<b>283.874</b>	<b>61,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>21,7%</b>	<b>15,6%</b>	<b>39,0 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(67.292)</b>	<b>(59.776)</b>	<b>12,6%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>390.697</b>	<b>224.098</b>	<b>74,3%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(53.714)</b>	<b>(28.028)</b>	<b>91,6%</b>
Receitas Financeiras	66.866	67.669	-1,2%
Despesas Financeiras	(120.580)	(95.697)	26,0%
<b>LAIR</b>	<b>336.983</b>	<b>196.070</b>	<b>71,9%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(110.022)</b>	<b>(62.860)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(88.575)	(59.085)	49,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(21.447)	(3.775)	468,1%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>226.961</b>	<b>133.210</b>	<b>70,4%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>226.961</b>	<b>133.210</b>	<b>70,4%</b>

ANEXO VII  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - COMERCIALIZAÇÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização (Consolidado)*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>898.979</b>	<b>1.173.221</b>	<b>-23,4%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(835.243)</b>	<b>(1.152.170)</b>	<b>-27,5%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(768.460)	(1.147.344)	-33,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.728)	(3.953)	-31,0%
Outros	(64.055)	(873)	7237,3%
Custo da Matéria Prima Consumida	-	-	n.d.
Compromissos futuros	(63.104)	-	n.d.
Outras	(951)	(873)	8,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>63.736</b>	<b>21.051</b>	<b>202,8%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(2.634)</b>	<b>(7.174)</b>	<b>-63,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2.112)</b>	<b>(6.685)</b>	<b>-68,4%</b>
Pessoal	(4.832)	(4.683)	3,2%
Material	(27)	(91)	-70,3%
Serviços de terceiros	(1.990)	(1.480)	34,5%
Provisões	4.994	(89)	n.d.
PECLD / perdas líquidas	5.051	(70)	n.d.
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(57)	(19)	200,0%
Outros	(257)	(342)	-24,9%
Arendamentos e Aluguéis	(69)	(61)	13,1%
Outras	(188)	(281)	-33,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>61.624</b>	<b>14.366</b>	<b>329,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>6,9%</b>	<b>1,2%</b>	<b>5,6 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(522)</b>	<b>(489)</b>	<b>6,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(164)	(165)	-0,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(142)	(148)	-4,1%
Amortização	(216)	(176)	22,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>61.102</b>	<b>13.877</b>	<b>340,3%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>(16.870)</b>	<b>(388)</b>	<b>4247,9%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(36)</b>	<b>898</b>	<b>n.d.</b>
Receitas financeiras	1.973	2.804	-29,6%
Despesas financeiras	(2.009)	(1.906)	5,4%
<b>LAIR</b>	<b>44.196</b>	<b>14.387</b>	<b>207,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(20.735)</b>	<b>(5.258)</b>	<b>294,4%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.715)	(5.289)	-48,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(18.020)	31	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>23.461</b>	<b>9.129</b>	<b>157,0%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>23.461</b>	<b>9.129</b>	<b>157,0%</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)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>18.469</b>	<b>12.549</b>	<b>47,2%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(4.985)</b>	<b>(1.911)</b>	<b>160,9%</b>
Outros	(4.985)	(1.911)	160,9%
Custo da Matéria Prima Consumida	(4.985)	(1.911)	160,9%
Compromissos Futuros	-	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>13.484</b>	<b>10.638</b>	<b>26,8%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(15.940)</b>	<b>(13.332)</b>	<b>19,6%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(13.519)</b>	<b>(12.293)</b>	<b>10,0%</b>
Pessoal	(6.432)	(5.397)	19,2%
Material	(3.465)	(1.790)	93,6%
Serviços de Terceiros	(3.104)	(3.752)	-17,3%
Provisões	13	(634)	n.d.
Outros	(531)	(720)	-26,3%
Arrendamentos e Aluguéis	92	(214)	n.d.
Outras	(623)	(506)	23,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	14	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>(35)</b>	<b>(1.641)</b>	<b>-97,9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>-0,2%</b>	<b>-13,1%</b>	<b>12,9 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(2.421)</b>	<b>(1.053)</b>	<b>129,9%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.970)	(727)	171,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(230)	(255)	-9,8%
Amortização	(221)	(71)	211,3%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(2.456)</b>	<b>(2.694)</b>	<b>-8,8%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(956)</b>	<b>(2.081)</b>	<b>-54,1%</b>
Receitas Financeiras	174	257	-32,3%
Despesas Financeiras	(1.130)	(2.338)	-51,7%
<b>LAIR</b>	<b>(3.412)</b>	<b>(4.775)</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(512)</b>	<b>383</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(723)	(623)	16,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	211	1.006	-79,0%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(3.924)</b>	<b>(4.392)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(3.924)</b>	<b>(4.392)</b>	<b>n.d.</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)	1T21	1T20	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>917.448</b>	<b>1.185.770</b>	<b>-22,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(840.228)</b>	<b>(1.154.081)</b>	<b>-27,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(768.460)	(1.147.344)	-33,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.728)	(3.953)	-31,0%
Outros	(69.040)	(2.784)	2379,9%
Custo da Matéria Prima Consumida	(4.985)	(1.911)	160,9%
Compromissos Futuros	(63.104)	-	n.d.
Outras	(951)	(873)	8,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>77.220</b>	<b>31.689</b>	<b>143,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(18.574)</b>	<b>(20.506)</b>	<b>-9,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(15.631)</b>	<b>(18.978)</b>	<b>-17,6%</b>
Pessoal	(11.264)	(10.080)	11,7%
Material	(3.492)	(1.881)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.094)	(5.232)	-2,6%
Provisões	5.007	(723)	n.d.
PECLD / perdas líquidas	5.226	(705)	n.d.
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(219)	(18)	1116,7%
Outros	(788)	(1.062)	-25,8%
Arrendamentos e Aluguéis	23	(275)	n.d.
Outras	(811)	(787)	3,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	14	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>61.589</b>	<b>12.725</b>	<b>384,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>6,7%</b>	<b>1,1%</b>	<b>5,6 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(2.943)</b>	<b>(1.542)</b>	<b>90,9%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.134)	(892)	139,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(372)	(403)	-7,7%
Amortização	(437)	(247)	76,9%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>58.646</b>	<b>11.183</b>	<b>424,4%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>(16.870)</b>	<b>(388)</b>	<b>4247,9%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(992)</b>	<b>(1.183)</b>	<b>-16,1%</b>
Receitas Financeiras	2.147	3.061	-29,9%
Despesas Financeiras	(3.139)	(4.244)	-26,0%
<b>LAIR</b>	<b>40.784</b>	<b>9.612</b>	<b>324,3%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(21.247)</b>	<b>(4.875)</b>	<b>335,8%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(3.438)	(5.912)	-41,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(17.809)	1.037	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>19.537</b>	<b>4.737</b>	<b>312,4%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>19.537</b>	<b>4.737</b>	<b>312,4%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>1.773.913</b>	<b>1.943.207</b>
<b>Circulante</b>	<b>856.991</b>	<b>852.750</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	104.518	110.913
Outros	752.473	741.837
<b>Não Circulante</b>	<b>608.853</b>	<b>777.479</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>308.069</b>	<b>312.978</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.353.306</b>	<b>1.544.802</b>
<b>Circulante</b>	<b>872.163</b>	<b>889.096</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	252.912	234.736
Outros	619.251	654.360
<b>Não Circulante</b>	<b>481.143</b>	<b>655.706</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	125.813	137.081
Outros	355.330	518.625
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>420.607</b>	<b>398.405</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.773.913</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)	1T21	1T20	Var
Receita Operacional Líquida <sup>1</sup>	102.066	92.742	10,1%
Receita de Construção	276.249	162.706	69,8%
Margem Construção	61.355	(3.657)	n.d.
<b>Receita Líquida Total</b>	<b>439.670</b>	<b>251.791</b>	<b>74,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
Custo da Matéria Prima Consumida	-	-	n.d.
Prêmio de Risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>163.421</b>	<b>89.085</b>	<b>n.d.</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(282.861)</b>	<b>(167.976)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(6.414)</b>	<b>(5.221)</b>	<b>22,9%</b>
Pessoal	(2.359)	(2.099)	12,4%
Material	127	(64)	n.d.
Serviços de Terceiros	(3.719)	(2.729)	36,3%
Provisões	-	(40)	-100,0%
Outros	(463)	(289)	60,2%
Arendamentos e Aluguéis	(7)	(38)	-81,6%
Outras	(456)	(251)	81,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(276.249)	(162.706)	69,8%
<b>EBITDA</b>	<b>157.007</b>	<b>83.864</b>	<b>87,2%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>153,8%</b>	<b>90,4%</b>	<b>0,7 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(198)</b>	<b>(49)</b>	<b>304,1%</b>
Depreciação - Ativos de direito de uso	(198)	(49)	304,1%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>156.809</b>	<b>83.815</b>	<b>87,1%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(13.959)</b>	<b>(5.867)</b>	<b>137,9%</b>
Receitas financeiras	498	900	n.d.
Despesas financeiras	(14.457)	(6.767)	n.d.
<b>LAIR</b>	<b>142.850</b>	<b>77.948</b>	<b>83,3%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(37.204)</b>	<b>(26.578)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(558)	(582)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(36.646)	(25.996)	n.d.
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>105.646</b>	<b>51.370</b>	<b>n.d.</b>
Participações de minoritários	(2.460)	(1.706)	n.d.
<b>Lucro Líquido</b>	<b>103.186</b>	<b>49.664</b>	<b>107,8%</b>

<sup>1</sup> Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>5.433.032</b>	<b>5.054.332</b>
<b>Circulante</b>	<b>658.411</b>	<b>658.444</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	557.159	609.454
Outros	101.252	48.990
<b>Não Circulante</b>	<b>4.773.154</b>	<b>4.395.158</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.467</b>	<b>730</b>
<b>Passivo</b>	<b>4.604.914</b>	<b>4.331.860</b>
<b>Circulante</b>	<b>745.838</b>	<b>714.124</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	518.344	477.247
Outros	227.494	236.877
<b>Não Circulante</b>	<b>3.859.076</b>	<b>3.617.736</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	3.053.469	2.923.588
Outros	805.607	694.148
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>828.118</b>	<b>722.472</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>5.433.032</b>	<b>5.054.332</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T21	1T20	Var
Receita Operacional Líquida <sup>1</sup>	(5.532)	9.007	n.d.
Receita de Construção	(16)	119	n.d.
Margem Construção	13.476	(1.249)	n.d.
<b>Receita Líquida Total</b>	<b>7.928</b>	<b>7.877</b>	<b>0,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>7.944</b>	<b>7.758</b>	<b>2,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(1.011)</b>	<b>(1.067)</b>	<b>-5,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(1.018)</b>	<b>(938)</b>	<b>8,5%</b>
Pessoal	(123)	(50)	146,0%
Material	(11)	(6)	83,3%
Serviços de Terceiros	(827)	(827)	0,0%
Provisões	-	-	n.d.
Outros	(57)	(55)	3,6%
Arendamentos e Aluguéis	(5)	(2)	150,0%
Outras	(52)	(53)	-1,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	16	(119)	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>6.926</b>	<b>6.820</b>	<b>1,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>-125,2%</b>	<b>75,7%</b>	<b>n.d.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(9)</b>	<b>(10)</b>	<b>-10,0%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>6.917</b>	<b>6.810</b>	<b>1,6%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(6.740)</b>	<b>(2.910)</b>	<b>131,6%</b>
Receitas financeiras	202	213	n.d.
Despesas financeiras	(6.942)	(3.123)	n.d.
<b>LAIR</b>	<b>177</b>	<b>3.900</b>	<b>-95,5%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>24.070</b>	<b>(1.326)</b>	<b>-1915,2%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(241)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	24.311	(1.326)	-1933,4%
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>24.247</b>	<b>2.574</b>	<b>842,0%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>24.247</b>	<b>2.574</b>	<b>842,0%</b>

<sup>1</sup> Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	31/03/2021	31/12/2020
<b>Ativo</b>	<b>262.753</b>	<b>268.994</b>
<b>Circulante</b>	<b>62.029</b>	<b>53.843</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	39.077	33.802
Outros	22.952	20.041
<b>Não Circulante</b>	<b>200.679</b>	<b>215.115</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>45</b>	<b>36</b>
<b>Passivo</b>	<b>185.317</b>	<b>215.805</b>
<b>Circulante</b>	<b>70.544</b>	<b>61.295</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	58.536	49.683
Outros	12.008	11.612
<b>Não Circulante</b>	<b>114.773</b>	<b>154.510</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	94.390	96.661
Outros	20.383	57.849
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>77.436</b>	<b>53.189</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>262.753</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	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
<b>Total até 31 de Março</b>			<b>1.837.566</b>
EDP Grid	Scotia Bank - 4131	abr-21	100.000
EDP Comercializadora	MUFG - 4131	abr-21	200.000
<b>Total até 30 de Abril</b>			<b>2.137.566</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.