

São Paulo, 09 de julho de 2020 – A EDP Energias do Brasil S.A. ("EDP" ou "Companhia") (B3: ENBR3) divulga as informações referentes ao mercado de energia elétrica do segundo trimestre de 2020 ("trimestre") e do primeiro semestre de 2020 ("semestre"), dos segmentos de atuação da Companhia.

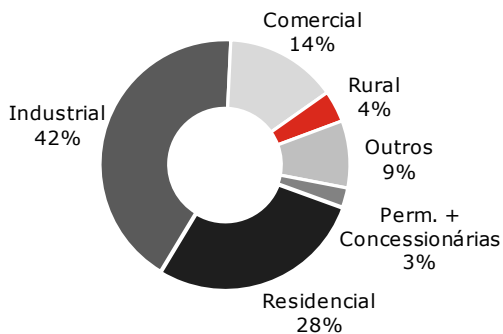
DISTRIBUIÇÃO: O volume de energia distribuída reduziu 11,6% no trimestre, sendo -12,1% na EDP São Paulo ("EDP SP") e -10,7% na EDP Espírito Santo ("EDP ES"). No semestre, o volume de energia distribuída reduziu 8,3%.

| EDP Distribuição                 |                  |                  |               |                   |                   |               |                  |                  |              |
|----------------------------------|------------------|------------------|---------------|-------------------|-------------------|---------------|------------------|------------------|--------------|
|                                  | Volume (MWh)     |                  |               | Volume (MWh)      |                   |               | Clientes (unid)  |                  |              |
|                                  | 2T20             | 2T19             | Var           | 6M20              | 6M19              | Var           | 2T20             | 2T19             | Var          |
| <b>Residencial</b>               | <b>1.594.468</b> | <b>1.561.487</b> | <b>2,1%</b>   | <b>3.249.854</b>  | <b>3.250.874</b>  | <b>0,0%</b>   | <b>3.025.989</b> | <b>2.959.147</b> | <b>2,3%</b>  |
| <b>Industrial</b>                | <b>2.391.958</b> | <b>2.835.173</b> | <b>-15,6%</b> | <b>4.969.660</b>  | <b>5.600.487</b>  | <b>-11,3%</b> | <b>24.692</b>    | <b>24.711</b>    | <b>-0,1%</b> |
| Livre                            | 2.101.310        | 2.389.983        | -12,1%        | 4.304.743         | 4.729.629         | -9,0%         | 598              | 485              | 23,3%        |
| Cativo                           | 290.648          | 445.190          | -34,7%        | 664.918           | 870.858           | -23,6%        | 24.094           | 24.226           | -0,5%        |
| <b>Comercial</b>                 | <b>822.037</b>   | <b>1.082.191</b> | <b>-24,0%</b> | <b>1.938.220</b>  | <b>2.229.452</b>  | <b>-13,1%</b> | <b>260.256</b>   | <b>256.675</b>   | <b>1,4%</b>  |
| Livre                            | 216.032          | 255.575          | -15,5%        | 504.994           | 509.985           | -1,0%         | 555              | 416              | 33,4%        |
| Cativo                           | 606.004          | 826.616          | -26,7%        | 1.433.227         | 1.719.467         | -16,6%        | 259.701          | 256.259          | 1,3%         |
| <b>Rural</b>                     | <b>232.800</b>   | <b>249.475</b>   | <b>-6,7%</b>  | <b>441.773</b>    | <b>508.200</b>    | <b>-13,1%</b> | <b>198.951</b>   | <b>201.373</b>   | <b>-1,2%</b> |
| <b>Outros</b>                    | <b>495.027</b>   | <b>532.027</b>   | <b>-7,0%</b>  | <b>980.730</b>    | <b>1.055.457</b>  | <b>-7,1%</b>  | <b>28.484</b>    | <b>27.831</b>    | <b>2,3%</b>  |
| Livre                            | 80.737           | 79.758           | 1,2%          | 168.252           | 151.071           | 11,4%         | 12               | 9                | 33,3%        |
| Cativo                           | 414.291          | 452.269          | -8,4%         | 812.478           | 904.386           | -10,2%        | 28.472           | 27.822           | 2,3%         |
| <b>Permissionárias</b>           | <b>11.093</b>    | <b>12.255</b>    | <b>-9,5%</b>  | <b>23.776</b>     | <b>19.927</b>     | <b>19,3%</b>  | -                | -                | -            |
| <b>Concessionárias/Geradores</b> | <b>132.124</b>   | <b>148.635</b>   | <b>-11,1%</b> | <b>263.675</b>    | <b>279.452</b>    | <b>-5,6%</b>  | -                | -                | -            |
| <b>Total Energia Distribuída</b> | <b>5.679.506</b> | <b>6.421.243</b> | <b>-11,6%</b> | <b>11.867.690</b> | <b>12.943.848</b> | <b>-8,3%</b>  | <b>3.538.372</b> | <b>3.469.737</b> | <b>2,0%</b>  |
| Total Livre                      | 2.530.202        | 2.873.950        | -12,0%        | 5.241.663         | 5.670.137         | -7,6%         | 1.165            | 910              | 28,0%        |
| Total Cativo                     | 3.149.304        | 3.547.292        | -11,2%        | 6.626.026         | 7.273.712         | -8,9%         | 3.537.207        | 3.468.827        | 2,0%         |

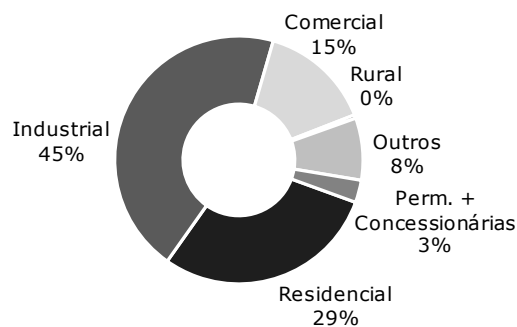
| EDP São Paulo                    |                  |                  |               |                  |                  |               |                  |                  |               |
|----------------------------------|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
|                                  | Volume (MWh)     |                  |               | Volume (MWh)     |                  |               | Clientes (unid)  |                  |               |
|                                  | 2T20             | 2T19             | Var           | 6M20             | 6M19             | Var           | 2T20             | 2T19             | Var           |
| <b>Residencial</b>               | <b>999.486</b>   | <b>946.221</b>   | <b>5,6%</b>   | <b>1.974.971</b> | <b>1.919.103</b> | <b>2,9%</b>   | <b>1.779.832</b> | <b>1.732.249</b> | <b>2,7%</b>   |
| <b>Industrial</b>                | <b>1.527.776</b> | <b>1.844.206</b> | <b>-17,2%</b> | <b>3.249.497</b> | <b>3.591.802</b> | <b>-9,5%</b>  | <b>13.800</b>    | <b>13.514</b>    | <b>2,1%</b>   |
| Livre                            | 1.339.552        | 1.537.490        | -12,9%        | 2.810.407        | 2.995.936        | -6,2%         | 405              | 322              | 25,8%         |
| Cativo                           | 188.224          | 306.717          | -38,6%        | 439.091          | 595.866          | -26,3%        | 13.395           | 13.192           | 1,5%          |
| <b>Comercial</b>                 | <b>499.231</b>   | <b>660.460</b>   | <b>-24,4%</b> | <b>1.165.562</b> | <b>1.344.067</b> | <b>-13,3%</b> | <b>132.972</b>   | <b>131.415</b>   | <b>1,2%</b>   |
| Livre                            | 135.433          | 167.232          | -19,0%        | 320.865          | 334.075          | -4,0%         | 305              | 227              | 34,4%         |
| Cativo                           | 363.798          | 493.228          | -26,2%        | 844.697          | 1.009.992        | -16,4%        | 132.667          | 131.188          | 1,1%          |
| <b>Rural</b>                     | <b>15.568</b>    | <b>19.684</b>    | <b>-20,9%</b> | <b>30.515</b>    | <b>41.183</b>    | <b>-25,9%</b> | <b>5.227</b>     | <b>8.279</b>     | <b>-36,9%</b> |
| <b>Outros</b>                    | <b>277.007</b>   | <b>307.348</b>   | <b>-9,9%</b>  | <b>575.366</b>   | <b>603.377</b>   | <b>-4,6%</b>  | <b>14.568</b>    | <b>14.179</b>    | <b>2,7%</b>   |
| Livre                            | 80.412           | 79.758           | 0,8%          | 167.742          | 151.071          | 11,0%         | 10               | 9                | 11,1%         |
| Cativo                           | 196.595          | 227.590          | -13,6%        | 407.623          | 452.306          | -9,9%         | 14.558           | 14.170           | 2,7%          |
| <b>Permissionárias</b>           | <b>11.093</b>    | <b>12.255</b>    | <b>-9,5%</b>  | <b>23.776</b>    | <b>19.927</b>    | <b>19,3%</b>  | -                | -                | -             |
| <b>Concessionárias/Geradores</b> | <b>88.781</b>    | <b>99.069</b>    | <b>-10,4%</b> | <b>178.463</b>   | <b>177.727</b>   | <b>0,4%</b>   | -                | -                | -             |
| <b>Total Energia Distribuída</b> | <b>3.418.941</b> | <b>3.889.242</b> | <b>-12,1%</b> | <b>7.198.150</b> | <b>7.697.187</b> | <b>-6,5%</b>  | <b>1.946.399</b> | <b>1.899.636</b> | <b>2,5%</b>   |
| Total Livre                      | 1.644.177        | 1.883.548        | -12,7%        | 3.477.476        | 3.658.809        | -5,0%         | 720              | 558              | 29,0%         |
| Total Cativo                     | 1.774.764        | 2.005.694        | -11,5%        | 3.720.673        | 4.038.377        | -7,9%         | 1.945.679        | 1.899.078        | 2,5%          |

| EDP Espírito Santo               |                  |                  |               |                  |                  |               |                  |                  |              |
|----------------------------------|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|--------------|
|                                  | Volume (MWh)     |                  |               | Volume (MWh)     |                  |               | Clientes (unid)  |                  |              |
|                                  | 2T20             | 2T19             | Var           | 6M20             | 6M19             | Var           | 2T20             | 2T19             | Var          |
| <b>Residencial</b>               | <b>594.982</b>   | <b>615.266</b>   | <b>-3,3%</b>  | <b>1.274.883</b> | <b>1.331.771</b> | <b>-4,3%</b>  | <b>1.246.157</b> | <b>1.226.898</b> | <b>1,6%</b>  |
| <b>Industrial</b>                | <b>864.182</b>   | <b>990.966</b>   | <b>-12,8%</b> | <b>1.720.163</b> | <b>2.008.685</b> | <b>-14,4%</b> | <b>10.892</b>    | <b>11.197</b>    | <b>-2,7%</b> |
| Livre                            | 761.758          | 852.493          | -10,6%        | 1.494.336        | 1.733.693        | -13,8%        | 193              | 163              | 18,4%        |
| Cativo                           | 102.424          | 138.473          | -26,0%        | 225.827          | 274.992          | -17,9%        | 10.699           | 11.034           | -3,0%        |
| <b>Comercial</b>                 | <b>322.806</b>   | <b>421.731</b>   | <b>-23,5%</b> | <b>772.659</b>   | <b>885.385</b>   | <b>-12,7%</b> | <b>127.284</b>   | <b>125.260</b>   | <b>1,6%</b>  |
| Livre                            | 80.599           | 88.343           | -8,8%         | 184.129          | 175.910          | 4,7%          | 250              | 189              | 32,3%        |
| Cativo                           | 242.206          | 333.388          | -27,3%        | 588.530          | 709.475          | -17,0%        | 127.034          | 125.071          | 1,6%         |
| <b>Rural</b>                     | <b>217.231</b>   | <b>229.792</b>   | <b>-5,5%</b>  | <b>411.259</b>   | <b>467.017</b>   | <b>-11,9%</b> | <b>193.724</b>   | <b>193.094</b>   | <b>0,3%</b>  |
| <b>Outros</b>                    | <b>218.021</b>   | <b>224.680</b>   | <b>-3,0%</b>  | <b>405.365</b>   | <b>452.080</b>   | <b>-10,3%</b> | <b>13.916</b>    | <b>13.652</b>    | <b>1,9%</b>  |
| Livre                            | 325              | 0                | -             | 510              | -                | -             | 2                | 0                | -            |
| Cativo                           | 217.696          | 224.680          | -3,1%         | 404.854          | 452.080          | -10,4%        | 13.914           | 13.652           | 1,9%         |
| <b>Concessionárias/Geradores</b> | <b>43.343</b>    | <b>49.566</b>    | <b>-12,6%</b> | <b>85.212</b>    | <b>101.725</b>   | <b>-16,2%</b> | -                | -                | -            |
| <b>Total Energia Distribuída</b> | <b>2.260.565</b> | <b>2.532.001</b> | <b>-10,7%</b> | <b>4.669.540</b> | <b>5.246.662</b> | <b>-11,0%</b> | <b>1.591.973</b> | <b>1.570.101</b> | <b>1,4%</b>  |
| Total Livre                      | 886.025          | 990.402          | -10,5%        | 1.764.187        | 2.011.327        | -12,3%        | 445              | 352              | 26,4%        |
| Total Cativo                     | 1.374.540        | 1.541.599        | -10,8%        | 2.905.353        | 3.235.335        | -10,2%        | 1.591.528        | 1.569.749        | 1,4%         |

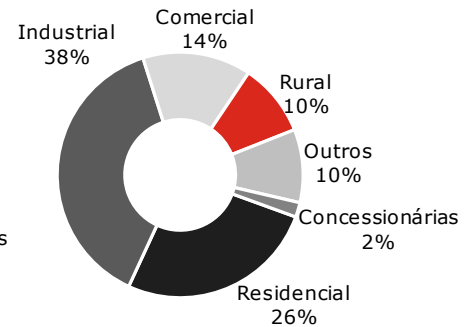
EDP CONSOLIDADO



EDP SP



EDP ES



## CONSUMO POR CLASSE (MWh)

O consumo de energia distribuída do trimestre é resultante dos impactos da pandemia do novo coronavírus ("COVID- 19"), refletindo as medidas de prevenção e de distanciamento social que atingiram o país, que resultaram na contração da produção industrial<sup>1</sup>, redução da atividade comercial <sup>2</sup> e aumento do desemprego<sup>3</sup>. Adicionalmente, as condições climáticas mais amenas no período também contribuíram para a redução do consumo.

O número de clientes livres, nos últimos 12 meses, aumentou 28,0% (162 clientes na EDP São Paulo e 93 clientes na EDP Espírito Santo) em função das migrações dos clientes cativos para o mercado livre.

EDP SÃO PAULO: redução de 12,1% e de 6,5% no trimestre e no semestre, respectivamente, em função dos efeitos das medidas de prevenção e isolamento social para evitar a propagação do vírus.

- **Residencial:** o avanço de 5,6% e de 2,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente, refletem o maior número de dias médios faturados na baixa tensão (+0,7 dia, no trimestre e +1,3 dia, no semestre) e a expansão no número de clientes (+2,7%). Além disso, as medidas de isolamento social, incentivadas como medidas de prevenção do COVID-19, influenciaram a população a se manterem em suas casas, resultando em aumento de consumo da classe;
- **Industrial:** a redução de 17,2 % e de 9,5%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflete a desaceleração da atividade econômica, com paralizações em diversas plantas industriais. No semestre, os setores mais afetados foram o da indústria automotiva e de metalurgia;
- **Comercial:** a redução de 24,4% e de 13,3%, no trimestre e no semestre, respectivamente, resultam dos impactos de isolamento social que culminaram no fechamento temporário do comércio, conforme decreto do governo estadual estabelecido em 24 de março;
- **Rural:** a redução de 20,9% e de 25,9%, no trimestre e no semestre, refletem a reclassificação de clientes; e
- **Outros:** a redução de 9,9% e de 4,6%, no trimestre e no semestre, refletem os efeitos de isolamento social já mencionados nas demais classes.

EDP ESPÍRITO SANTO: redução de 10,7% e de 11,0%, no trimestre e no semestre, decorrente dos impactos mencionados na EDP SP.

<sup>1</sup> Recuo de 11,2% na produção física da indústria brasileira no acumulado até maio/20, na comparação com igual período de 2019. Fonte: IBGE. Pesquisa Mensal da Indústria – Brasil. Indicador de produção física da indústria. Maio/20

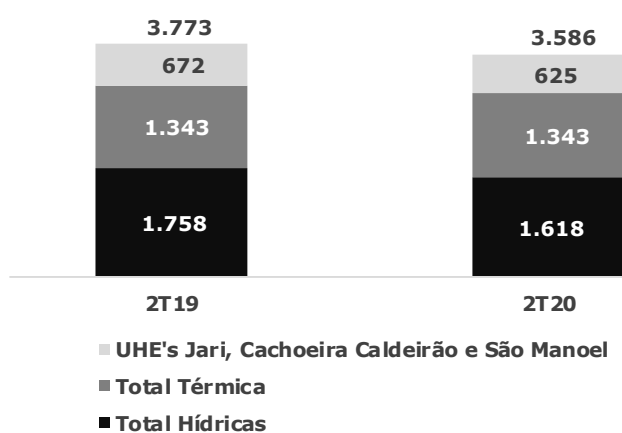
<sup>2</sup> Queda de 27,1% no volume de vendas no acumulado no mês de abril/20, na comparação com abril/19 . Fonte: IBGE. Pesquisa Mensal de Comércio - Brasil. Indicador do Volume de Vendas do Comércio Varejista Ampliado. Abr/2020

<sup>3</sup> Taxa de 12,9% no trimestre encerrado em maio, atingindo 12,7 milhões de pessoas. Fonte: IBGE. P Pesquisa Nacional por Amostra de Domicílios Contínua. Trimestre móvel Mar-Maio/2020

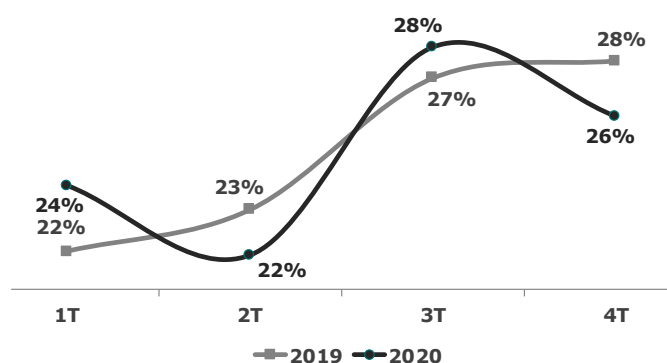
- **Residencial:** a redução de 3,3% e de 4,3%, no trimestre e no semestre, reflete o impacto negativo das temperaturas mais amenas (-1,9°C, em Vitória, no trimestre e semestre), além do maior número de dias médios faturados na baixa tensão no trimestre (+1,1 dia);
- **Industrial:** a redução de 12,8% e 14,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflete a redução do consumo da Vale, em função dos desdobramentos ocorridos com a paralização de suas atividades em Brumadinho-MG, além das variações no consumo de clientes de autoprodução. Excluindo esses efeitos, a redução teria sido de 5,4% e de 3,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente;
- **Comercial:** a redução de 23,5% e de 12,7%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflete os efeitos negativos atrelado ao fechamento dos estabelecimentos comerciais, devido ao isolamento social decretado em 23 de março. Adicionalmente, as temperaturas mais amenas também contribuíram para a redução;
- **Rural:** a redução de 5,5% e 11,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflete os impactos do isolamento social, que foram mitigados no trimestre, pelo menor volume de precipitação (-62 mm na região do vale do Rio Doce, em comparação com o mesmo período do ano anterior), que resultaram em maior consumo de energia elétrica para irrigação; e
- **Outros:** a redução de 3,0% e 10,3%, no trimestre e no semestre, respectivamente, resulta dos efeitos do isolamento social e das temperaturas mais amenas, conforme já mencionado. No trimestre, o maior faturamento da classe de iluminação pública frente ao 1T20 contribuiu positivamente para o resultado. Excluindo esse efeito, a redução teria sido de 12,8%.

## GERAÇÃO

VENDA CONSOLIDADA DA GERAÇÃO (GWh)



SAZONALIZAÇÃO DOS CONTRATOS DE VENDA CONSOLIDADA DA GERAÇÃO HÍDRICA (%)



### - GERAÇÃO HÍDRICA

O volume de energia vendida, considerando as empresas consolidadas, foi de 1.618 GWh, redução de 7,9%, devido ao menor volume de energia vendida em Lajeado (-85,3 GWh) e Energest (-52,2 GWh), decorrente do menor volume de contratos bilaterais, estabelecidos no período. Considerando os projetos não consolidados<sup>4</sup>, o volume reduziu 7,0%.

No semestre, o volume de energia, considerando as empresas consolidadas, foi de 3.217 GWh, redução de 18,9%, conforme os efeitos já mencionados, assim como o menor volume de energia secundária, refletindo em menor número de contratos bilaterais no primeiro trimestre.

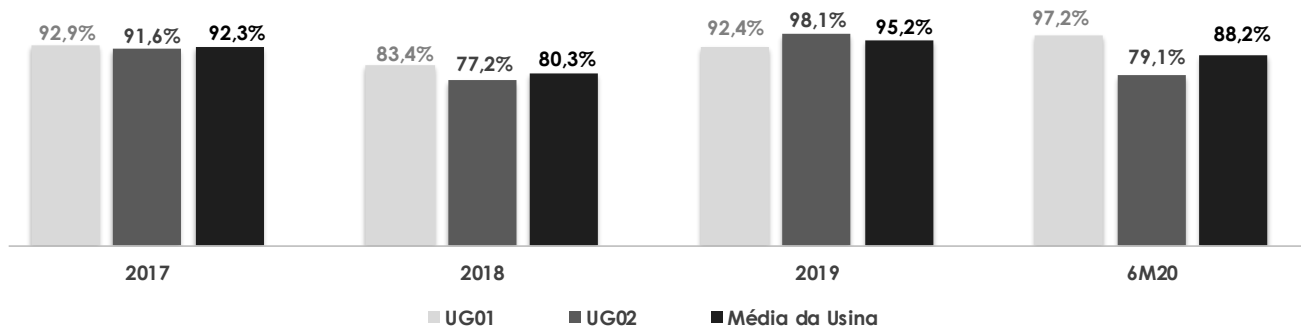
Cabe destacar que a estratégia de sazonalização da Companhia foi de maior alocação de energia para o segundo semestre de 2020.

<sup>4</sup> Considerando as participações nas UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel

O GSF médio foi de 90,11%<sup>5</sup>, resultando em uma exposição de 152,5 GWh<sup>6</sup>, ao PLD médio de R\$ 75,47/MWh (Submercado SE/CO). No semestre, o GSF médio foi de 96,96%, ao PLD médio de R\$ 131,68/MWh (Submercado SE/CO).

## - GERAÇÃO TÉRMICA

A disponibilidade média da Usina no semestre foi de 88,2%, em função da manutenção corretiva programada ocorrida na UG02 entre os meses de janeiro e fevereiro. No segundo trimestre, a Usina não foi despachada, devido ao cenário de queda de demanda atrelada ao desaquecimento da economia, refletindo as medidas de prevenção adotadas para conter a expansão do vírus.



## COMERCIALIZAÇÃO

O volume de energia comercializada<sup>7</sup> no trimestre totalizou 4.060 GWh, aumento de 10,6%, decorrente de fatores exógenos que influenciaram a dinâmica do negócio. O trimestre foi marcado pela intensificação da pandemia e, por consequência, pelas sucessivas reduções das expectativas de demanda (carga) decorrentes da retração da indústria e do comércio. A queda do consumo energético propiciou a recuperação dos reservatórios, dado o cenário climático de neutralidade, favorecendo a tendência de preços mais baixos ao longo do ano.

No semestre, o volume de energia totalizou 14.295 GWh, aumento de 7.320 GWh, reflexo da comercialização do produto "venda de lastro".

<sup>5</sup> Média ponderada

<sup>6</sup> Excluindo as UHEs Jarí, Cachoeira Caldeirão e São Manoel

<sup>7</sup> Energia comercializado considera valores provisionados + realizados