# Release Operacional 1T20

**São Paulo, 15 de abril de 2020** – A EDP Energias do Brasil S.A. ("EDP" ou "Companhia") (B3: ENBR3) divulga as informações referentes ao mercado de energia elétrica do primeiro trimestre de 2020 ("trimestre") dos segmentos de atuação da Companhia.

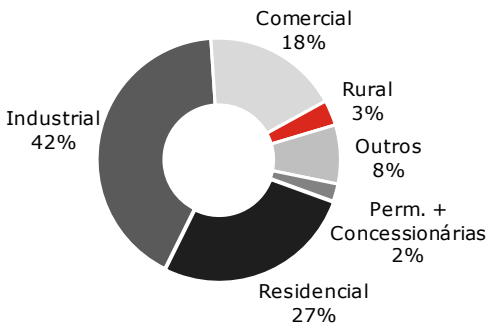
DISTRIBUIÇÃO: O volume de energia distribuída reduziu 5,1%, sendo -0,8% na EDP São Paulo ("EDP SP") e -11,3% na EDP Espírito Santo ("EDP ES").

| EDP Distribuição | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Volume (MWh) | | | Clientes (unid) | | |
| | 1T20 | 1T19 | Var | 1T20 | 1T19 | Var |
| **Residencial** | **1.655.386** | **1.689.387** | **-2,0%** | **3.012.747** | **2.946.619** | **2,2%** |
| **Industrial** | **2.577.702** | **2.765.314** | **-6,8%** | **24.691** | **24.644** | **0,2%** |
| Livre | 2.203.433 | 2.339.646 | -5,8% | 526 | 475 | 10,7% |
| Cativo | 374.270 | 425.668 | -12,1% | 24.165 | 24.169 | 0,0% |
| **Comercial** | **1.116.184** | **1.147.261** | **-2,7%** | **261.380** | **254.637** | **2,6%** |
| Livre | 288.961 | 254.410 | 13,6% | 476 | 397 | 19,9% |
| Cativo | 827.222 | 892.851 | -7,4% | 260.904 | 254.240 | 2,6% |
| **Rural** | **208.974** | **258.725** | **-19,2%** | **198.904** | **200.230** | **-0,7%** |
| **Outros** | **485.703** | **523.430** | **-7,2%** | **28.402** | **27.817** | **2,1%** |
| Livre | 87.516 | 71.313 | 22,7% | 11 | 10 | 10,0% |
| Cativo | 398.187 | 452.117 | -11,9% | 28.391 | 27.807 | 2,1% |
| **Permissionárias** | **12.684** | **7.672** | **65,3%** | **-** | **-** | **-** |
| **Concessionárias/Geradores** | **131.551** | **130.817** | **0,6%** | **-** | **-** | **-** |
| **Total Energia Distribuída** | **6.188.183** | **6.522.606** | **-5,1%** | **3.526.124** | **3.453.947** | **2,1%** |
| Total Livre | 2.711.461 | 2.796.186 | -3,0% | 1.013 | 882 | 14,9% |
| Total Cativo | 3.476.722 | 3.726.419 | -6,7% | 3.525.111 | 3.453.065 | 2,1% |

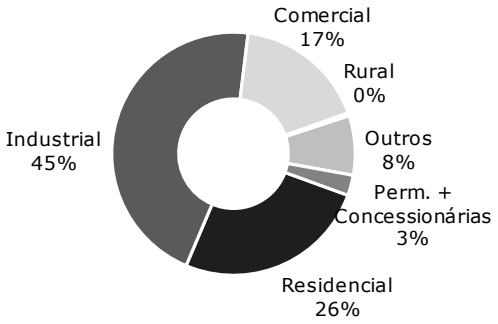
| EDP São Paulo | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Volume (MWh) | | | Clientes (unid) | | |
| | 1T20 | 1T19 | Var | 1T20 | 1T19 | Var |
| **Residencial** | **975.485** | **972.883** | **0,3%** | **1.770.883** | **1.723.307** | **2,8%** |
| **Industrial** | **1.721.721** | **1.747.596** | **-1,5%** | **13.733** | **13.436** | **2,2%** |
| Livre | 1.470.855 | 1.458.446 | 0,9% | 342 | 318 | 7,5% |
| Cativo | 250.866 | 289.149 | -13,2% | 13.391 | 13.118 | 2,1% |
| **Comercial** | **666.331** | **683.607** | **-2,5%** | **133.838** | **129.681** | **3,2%** |
| Livre | 185.432 | 166.844 | 11,1% | 245 | 220 | 11,4% |
| Cativo | 480.899 | 516.764 | -6,9% | 133.593 | 129.461 | 3,2% |
| **Rural** | **14.946** | **21.499** | **-30,5%** | **5.069** | **7.938** | **-36,1%** |
| **Outros** | **298.359** | **296.030** | **0,8%** | **14.555** | **14.157** | **2,8%** |
| Livre | 87.330 | 71.313 | 22,5% | 10 | 10 | 0,0% |
| Cativo | 211.028 | 224.717 | -6,1% | 14.545 | 14.147 | 2,8% |
| **Permissionárias** | **12.684** | **7.672** | **65,3%** | **-** | **-** | **-** |
| **Concessionárias/Geradores** | **89.682** | **78.658** | **14,0%** | **-** | **-** | **-** |
| **Total Energia Distribuída** | **3.779.208** | **3.807.945** | **-0,8%** | **1.938.078** | **1.888.519** | **2,6%** |
| Total Livre | 1.833.299 | 1.775.261 | 3,3% | 597 | 548 | 8,9% |
| Total Cativo | 1.945.909 | 2.032.684 | -4,3% | 1.937.481 | 1.887.971 | 2,6% |

| EDP Espírito Santo | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Volume (MWh) | | | Clientes (unid) | | |
| | 1T20 | 1T19 | Var | 1T20 | 1T19 | Var |
| **Residencial** | **679.901** | **716.505** | **-5,1%** | **1.241.864** | **1.223.312** | **1,5%** |
| **Industrial** | **855.981** | **1.017.719** | **-15,9%** | **10.958** | **11.208** | **-2,2%** |
| Livre | 732.577 | 881.199 | -16,9% | 184 | 157 | 17,2% |
| Cativo | 123.403 | 136.519 | -9,6% | 10.774 | 11.051 | -2,5% |
| **Comercial** | **449.853** | **463.654** | **-3,0%** | **127.542** | **124.956** | **2,1%** |
| Livre | 103.530 | 87.567 | 18,2% | 231 | 177 | 30,5% |
| Cativo | 346.323 | 376.087 | -7,9% | 127.311 | 124.779 | 2,0% |
| **Rural** | **194.028** | **237.225** | **-18,2%** | **193.835** | **192.292** | **0,8%** |
| **Outros** | **187.344** | **227.400** | **-17,6%** | **13.847** | **13.660** | **1,4%** |
| Livre | 186 | 0 | | 1 | 0 | - |
| Cativo | 187.158 | 227.400 | -17,7% | 13.846 | 13.660 | 1,4% |
| **Concessionárias/Geradores** | **41.869** | **52.159** | **-19,7%** | **-** | **-** | - |
| **Total Energia Distribuída** | **2.408.975** | **2.714.661** | **-11,3%** | **1.588.046** | **1.565.428** | **1,4%** |
| Total Livre | 878.162 | 1.020.925 | -14,0% | 416 | 334 | 24,6% |
| Total Cativo | 1.530.813 | 1.693.736 | -9,6% | 1.587.630 | 1.565.094 | 1,4% |

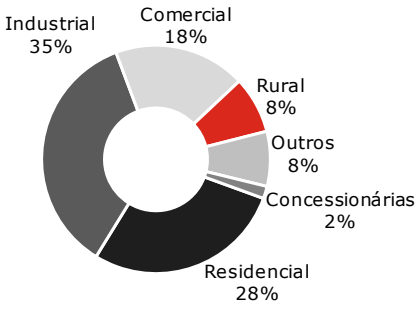
EDP Consolidado




EDP SP




EDP ES




## Consumo por Classe (MWh)

O consumo de energia distribuída é resultante das condições climáticas que apresentaram temperaturas mais amenas, bem como do número de dias médios faturados e de efeitos pontuais em grandes clientes. A Companhia registrou aumento de 2,1% no número de clientes, aumento de 14,9% (49 clientes na EDP SP e 82 clientes na EDP ES) no número de clientes livres.

EDP São Paulo: redução de 0,8%, em função das variações ocorridas nas classes industrial e comercial.

- Residencial: o avanço de 0,3% resulta do maior número de dias médios faturados na baixa tensão (+0,6 dia) e da expansão no número de clientes, mitigado pelas temperaturas mais amenas (-2,1°C, temperatura máxima em Guarulhos);
- Industrial: a redução de 1,5% é decorrente do menor consumo de clientes de autoprodução e da mudança de classe de seis clientes para Serviço Público. Excluindo esses efeitos, o consumo teria avançado 0,5%;
- Comercial: a redução de 2,5% é reflexo das temperaturas amenas já mencionadas, mitigado pela expansão do número de clientes;
- Rural: a redução de 30,5% resulta da reclassificação de clientes; e
- Outros[1]: o avanço de 0,8% reflete a mudança dos clientes mencionados no Industrial. Excluindo esse efeito, a classe teria reduzido 2,1%.

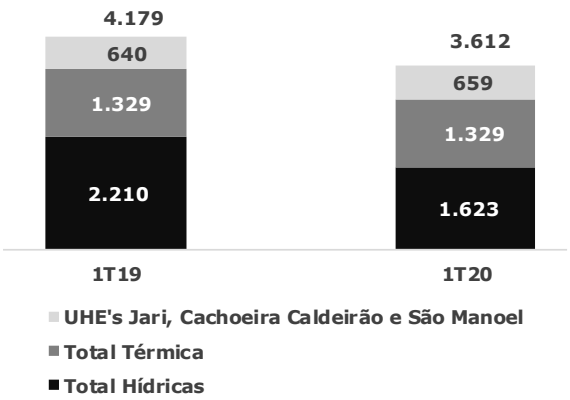
EDP Espírito Santo: redução de 11,3%, decorrente das reduções ocorridas em todas as classes consumidoras.

- Residencial: a redução de 5,1% reflete o impacto negativo das temperaturas mais amenas (-1,8°C, em Vitória) e do menor número de dias médios faturados na baixa tensão (-1,8 dia);
- Industrial: a redução de 15,9% resulta da redução do consumo da Vale, em função dos desdobramentos ocorridos com a paralização de suas atividades em Brumadinho-MG. Excluindo esse efeito, o resultado teria sido de +0,5%;
- Comercial: a redução de 3,0% é reflexo dos mesmos efeitos mencionados na classe residencial;
- Rural: a redução de 18,2% reflete o maior volume de precipitação (+ 219 mm na região norte do estado), contribuindo para a redução do consumo de energia elétrica para irrigação; e
- Outros[1]: a redução de 17,6% resulta do não faturamento de clientes da classe de iluminação pública, bem como da mudança de um cliente (da classe de Poder Público para Comercial). Excluindo esses efeitos, a redução teria sido de 2,8%.

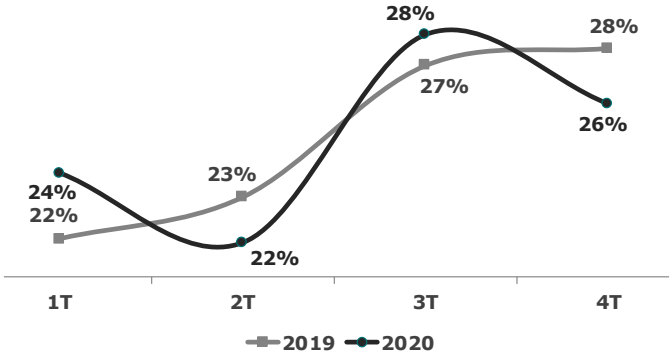
1 Outros refere-se ao poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio

## Geração

Venda Consolidada da Geração (GWh)




Sazonalização dos contratos de venda consolidada da Geração Hídrica (%)



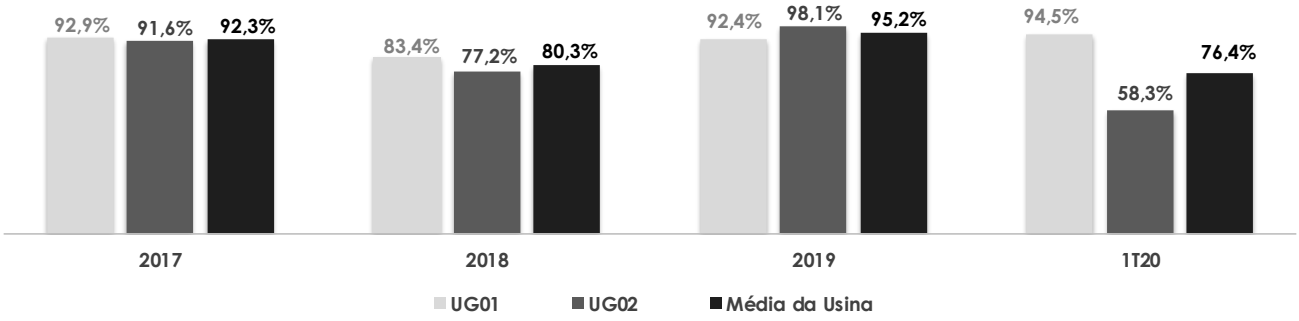

### - Geração Hídrica

O volume de energia vendida, considerando as empresas consolidadas, foi de 1.623 GWh, redução de 26,6%, devido ao menor volume de energia vendida em Lajeado (-400,4 GWh) e Enerpeixe (-267,5 GWh), compensado pelo aumento em Energest (+81,0 GWh). Essa redução é decorrente do menor volume de energia secundária, refletindo no menor número de contratos bilaterais. Além disso, a estratégia de sazonalização alocou mais energia no segundo semestre de 2020. Considerando os projetos não consolidados[2], o volume aumentou 3,1%.

O GSF médio foi de 102,5%[3], resultando em energia secundária equivalente a 56,1 GWh[4], ao PLD médio de R$ 187,9/MWh (Submercado SE/CO).

### - Geração Térmica

A disponibilidade média da Usina no trimestre foi de 76,4%, em função da manutenção corretiva programada ocorrida na UG02 entre os meses de janeiro e fevereiro.




## Comercialização

O volume de energia comercializada[5] totalizou 10.235 GWh, aumento de 6.932 GWh, reflexo da comercialização do produto "venda de lastro", garantindo rentabilidade, com baixo risco. Além disso, a Comercializadora assumiu posição *short*, no trimestre, durante a alta de preços ocorrida em janeiro, sucedida por quedas entre fevereiro e março. A volatilidade do período propiciou o fechamento das posições com ganhos significativos, superiores ao mesmo período do ano anterior.

2 Considerando as participações nas UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel
3 Média ponderada
4 Excluindo as UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel
5 Energia comercializado considera valores provisionados + realizados

## COVID-19

Considerando o atual cenário de disseminação do novo coronavírus (COVID-19), a Companhia vem adotando medidas de monitoramento e prevenção a fim de proteger seus colaboradores e as comunidades em que atua. Adicionalmente, a EDP reforçou a segurança de suas equipes, além da implantação de um robusto plano de contingência, a fim de assegurar a continuidade da prestação de seus serviços

Em relação ao volume das distribuidoras, ainda não foi possível verificar impactos significativos no trimestre findo em 31 de março. Entretanto, a Companhia espera redução do volume de energia distribuída no 2T20, uma vez que nos 10 primeiros dias de abril já houve uma redução comparável à redução verificada no Brasil.