

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa que este aviso corrige las tarifas de servicio de energía eléctrica mercado regulado, publicada el día 17 de Junio de 2018 (página 5) en este mismo medio En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015 y Ministerio de Minas y Energía 180574 de 2012

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - junio de 2018

| Información Monomía | | | | |
|--------------------------------------|--|--|---------------|-------------------|
| Activos B.T. / Conectados a nivel II | | Propiedad EPM | Compartido | Propiedad Cliente |
| Tarifa Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Estrato 1. | Rango 0 - CS | 213.17 | 205.19 | 197.06 |
| | Rango > CS | 486.95 | 469.12 | 451.29 |
| Estrato 2. | Rango 0 - CS | 266.47 | 256.49 | 246.33 |
| | Rango > CS | 486.95 | 469.12 | 451.29 |
| Estrato 3. | Rango 0 - CS | 413.91 | 398.75 | 383.60 |
| | Rango > CS | 486.95 | 469.12 | 451.29 |
| Estrato 4. | Todo el consumo | 486.95 | 469.12 | 451.29 |
| Estrato 5 y 6. | Todo el consumo | 584.34 | 562.94 | 541.55 |
| Tarifa No Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Industrial y Comercial | | 584.34 | 562.94 | 541.55 |
| ESPD* | | 535.64 | 516.03 | 496.42 |
| Oficial y Exentos de Contribución | | 486.95 | 469.12 | 451.29 |
| Tarifa Áreas Comunes | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Con contribución | | 584.34 | 562.94 | 541.55 |
| Sin contribución | | 486.95 | 469.12 | 451.29 |
| Costo unitario: | | $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$ | | |
| CU total | | 486.95 | 469.12 | 451.29 |
| | Costo compra: G _{m,i} | 167.56 | 167.56 | 167.56 |
| | Cargo transporte STN: T _m | 30.14 | 30.14 | 30.14 |
| | Cargo transporte SDL: D _{n,m} | 180.61 | 162.78 | 144.95 |
| | Margen comercialización: CV _{m,i,j} | 42.28 | 42.28 | 42.28 |
| | Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m} | 31.34 | 31.34 | 31.34 |
| | Restricciones: R _m | 35.02 | 35.02 | 35.02 |

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) **Cfm,j (\$/factura) 5,964**

| Información Horaria | | | | | | |
|--------------------------------------|--|--|-----------------------|------------------|-----------------------|------------------------------------|
| Tarifa Horaria No Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | | | |
| Industrial y Comercial | Punta | 592.01 | 570.62 | 549.23 | | |
| | Fuera de Punta | 581.45 | 560.05 | 538.66 | | |
| Oficial y Exentos | Punta | 493.34 | 475.52 | 457.69 | | |
| | Fuera de Punta | 484.54 | 466.71 | 448.88 | | |
| Costo unitario: | | $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$ | | | | |
| Total CUNmt Punta | | 493.34 | 475.52 | 457.69 | | |
| | Costo compra: G _{m,i} | 171.27 | 171.27 | 171.27 | | |
| | Cargo transporte STN: T _m | 33.58 | 33.58 | 33.58 | | |
| | Cargo transporte SDL: D _{n,m} | 180.61 | 162.78 | 144.95 | | |
| | Margen comercialización: CV _{m,i,j} | 42.28 | 42.28 | 42.28 | | |
| | Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m} | 32.49 | 32.49 | 32.49 | | |
| | Restricciones: R _m | 33.10 | 33.10 | 33.10 | | |
| Total CUNmt Fuera de Punta | | 484.54 | 466.71 | 448.88 | | |
| | Costo compra: G _{m,i} | 165.98 | 165.98 | 165.98 | | |
| | Cargo transporte STN: T _m | 29.00 | 29.00 | 29.00 | | |
| | Cargo transporte SDL: D _{n,m} | 180.61 | 162.78 | 144.95 | | |
| | Margen comercialización: CV _{m,i,j} | 42.28 | 42.28 | 42.28 | | |
| | Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m} | 30.90 | 30.90 | 30.90 | | |
| | Restricciones: R _m | 35.77 | 35.77 | 35.77 | | |
| | | Nivel II | | Nivel III | | Nivel IV |
| | | Punta | Fuera de Punta | Punta | Fuera de Punta | Punta Fuera de Punta |
| Tarifa | | | | | | |
| Industrial y Comercial | | 481.49 | 472.38 | 405.43 | 396.38 | 365.77 356.86 |
| Oficial y Exentos | | 401.24 | 393.65 | 337.86 | 330.32 | 304.81 297.38 |
| Costo | | | | | | |
| Total CU | | 401.24 | 393.65 | 337.86 | 330.32 | 304.81 297.38 |
| | Costo compra: G _{m,i} | 171.27 | 165.98 | 171.27 | 165.98 | 171.27 165.98 |
| | Cargo transporte STN: T _m | 33.58 | 29.00 | 33.58 | 29.00 | 33.58 29.00 |
| | Cargo transporte SDL: D _{n,m} | 113.49 | 113.49 | 51.24 | 51.24 | 20.48 20.48 |
| | Margen comercialización: CV _{m,i,j} | 42.28 | 42.28 | 42.28 | 42.28 | 42.28 42.28 |
| | Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m} | 7.52 | 7.14 | 6.38 | 6.05 | 4.09 3.88 |
| | Restricciones: R _m | 33.10 | 35.77 | 33.10 | 35.77 | 33.10 35.77 |
| CU Monomio | | 395.72 | | 332.38 | | 299.41 |

Tarifa Monomía Horaria -Franjas Aplicadas: Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.
Horas fuera de punta: 12 p.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Consumo Subsidiado **Rango subsidiado**
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-130 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-173 kWh)

ESPD* : E.S.P. Domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.