

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 026 y 186 de 2010, 173 de 2011 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 - mayo de 2012

| INFORMACIÓN MONOMIA | | | | |
|--|-----------------|-------------------------|-------------------|---------------|
| ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II | Propiedad EPM | Compartido | Propiedad Cliente | |
| TARIFA RESIDENCIAL | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Estrato 1. | Rango 0 - CS | 149.36 | 143.29 | 137.22 |
| | Rango > CS | 363.52 | 348.41 | 333.29 |
| Estrato 2. | Rango 0 - CS | 186.70 | 179.11 | 171.52 |
| | Rango > CS | 363.52 | 348.41 | 333.29 |
| Estrato 3. | Rango 0 - CS | 308.99 | 296.15 | 283.30 |
| | Rango > CS | 363.52 | 348.41 | 333.29 |
| Estrato 4. | Todo el consumo | 363.52 | 348.41 | 333.29 |
| Estrato 5. y 6. | Todo el consumo | 436.22 | 418.09 | 399.95 |
| TARIFA NO RESIDENCIAL | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Industrial y Comercial | | 436.22 | 418.09 | 399.95 |
| ESPD* | | 399.87 | 383.25 | 366.62 |
| Oficial y Exentos de Contribución | | 363.52 | 348.41 | 333.29 |
| TARIFA ÁREAS COMUNES | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Con contribución | | 436.22 | 418.09 | 399.95 |
| Sin contribución | | 363.52 | 348.41 | 333.29 |
| COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,t} + PR_{n,m} + R_m$ $CU_f = C_f_m$ | | | | |
| CU TOTAL | | 363.52 | 348.41 | 333.29 |
| Costo Compra: G _{m,i} | | 126.09 | 126.09 | 126.09 |
| Cargo transporte STN: T _m | | 22.02 | 22.02 | 22.02 |
| Cargo transporte SDL: D _{n,m} | | 136.49 | 121.37 | 106.26 |
| Margen Comercialización: CV _{m,t} | | 37.83 | 37.83 | 37.83 |
| Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m} | | 24.69 | 24.69 | 24.69 |
| Restricciones: R _m | | 16.40 | 16.40 | 16.40 |

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

| INFORMACIÓN HORARIA | | | | | | | |
|--|----------------|-------------------------|-----------------------|------------------|-----------------------|------------------------------------|---------------|
| TARIFA HORARIA NO RES. | | Nivel I - \$/kWh | | | | | |
| Industrial y Comercial | Punta | 443.48 | 425.35 | 407.21 | | | |
| | Fuera de Punta | 433.09 | 414.96 | 396.82 | | | |
| Oficial y Exentos | Punta | 369.57 | 354.46 | 339.35 | | | |
| | Fuera de Punta | 360.91 | 345.80 | 330.68 | | | |
| COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,t} + PR_{n,m} + R_m$ $CU_f = C_f_m$ | | | | | | | |
| Total CUnmt Punta | | 369.57 | 354.46 | 339.35 | | | |
| Costo Compra: G _{m,i} | | 129.16 | 129.16 | 129.16 | | | |
| Cargo transporte STN: T _m | | 25.20 | 25.20 | 25.20 | | | |
| Cargo transporte SDL: D _{n,m} | | 136.49 | 121.37 | 106.26 | | | |
| Margen Comercialización: CV _{m,t} | | 37.83 | 37.83 | 37.83 | | | |
| Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m} | | 25.68 | 25.68 | 25.68 | | | |
| Restricciones: R _m | | 15.22 | 15.22 | 15.22 | | | |
| Total CUnmt Fuera de Punta | | 360.91 | 345.80 | 330.68 | | | |
| Costo Compra: G _{m,i} | | 124.52 | 124.52 | 124.52 | | | |
| Cargo transporte STN: T _m | | 20.92 | 20.92 | 20.92 | | | |
| Cargo transporte SDL: D _{n,m} | | 136.49 | 121.37 | 106.26 | | | |
| Margen Comercialización: CV _{m,t} | | 37.83 | 37.83 | 37.83 | | | |
| Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m} | | 24.26 | 24.26 | 24.26 | | | |
| Restricciones: R _m | | 16.88 | 16.88 | 16.88 | | | |
| | | Nivel II | | Nivel III | | Nivel IV | |
| | | Punta | Fuera de Punta | Punta | Fuera de Punta | Punta Fuera de Punta | |
| TARIFA | | | | | | | |
| Industrial y Comercial | | 362.42 | 353.35 | 306.39 | 297.37 | 273.68 | 264.78 |
| Oficial y Exentos | | 302.02 | 294.46 | 255.33 | 247.81 | 228.07 | 220.65 |
| COSTO | | | | | | | |
| Total CU | | 302.02 | 294.46 | 255.33 | 247.81 | 228.07 | 220.65 |
| Costo Compra: G _{m,i} | | 129.16 | 124.52 | 129.16 | 124.52 | 129.16 | 124.52 |
| Cargo transporte STN: T _m | | 25.20 | 20.92 | 25.20 | 20.92 | 25.20 | 20.92 |
| Cargo transporte SDL: D _{n,m} | | 88.18 | 88.18 | 42.35 | 42.35 | 16.83 | 16.83 |
| Margen Comercialización: CV _{m,t} | | 37.83 | 37.83 | 37.83 | 37.83 | 37.83 | 37.83 |
| Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m} | | 6.44 | 6.12 | 5.57 | 5.30 | 3.83 | 3.66 |
| Restricciones: R _m | | 15.22 | 16.88 | 15.22 | 16.88 | 15.22 | 16.88 |
| CU Monomio ** | | 296.74 | | 250.08 | | 222.88 | |

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

Horas de Punta: 9 a.m. - 12 m 6 p.m. - 9 p.m.

** Datos informales

Horas fuera de Punta: 12 p.m. - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m. - 12 p.m.

Según la Resolución CREG 051 de 2010 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMR_k) del año 2012 es 2.74%

Consumo Subsidiado

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)