

COSTO UNITARIO Y TARIFAS DE ENERGIA ELECTRICA MERCADO REGULADO ENERO 2025 CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 079/1997 (Decisiones Tarifarias), 119/2007 173/2011 191/2014 (Formula Tarifaria), 015/2018 (Metodología para remuneración de la actividad de distribución, 077 y 157/2019 (Aprobación de variables para el cálculo de los ingresos y cargos del STR, SDL), 011/2009 (Cargos por uso del STN), 158 y 159 de 2011 (Garantías MEM, STR, SDL), 180/2014 (Metodología Remuneración actividad de Comercialización), 217/2015 y 127/2016 (Costo Base de Comercialización), 174 de 2021 (Autogeneradores a pequeña escala), 001 0002 de 2022 (Mecanismos autorizados para compra de energía asociados a resolución CREG 114 de 2018), 101 028 de 2023 (Formula Tarifaria), 186/2010 y 186/2013 (Subsidios)

NIVELES DE TENSION

| COMPONENTES Y COSTO UNITARIO MONOMIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Costo de compra de energía G | 369.9629 | 369.9629 | 369.9629 | 369.9629 | 369.9629 | 369.9629 |
| Costo por uso del STN T | 56.0327 | 56.0327 | 56.0327 | 56.0327 | 56.0327 | 56.0327 |
| Costo por uso de SDL D | 292.1103 | 214.7891 | 253.4497 | 186.8920 | 88.2656 | 35.9047 |
| Costo de comercialización Cv | 175.7686 | 175.7686 | 175.7686 | 149.9284 | 106.2677 | 106.2677 |
| Costo de pérdidas de energía PR | 69.6439 | 69.6439 | 69.6439 | 31.4244 | 23.1753 | 17.0889 |
| Costo de restricciones R | 13.7368 | 13.7368 | 13.7368 | 13.7368 | 13.7368 | 13.7368 |
| Costo Unitario CUV | 977.2552 | 899.9340 | 938.5946 | 807.9772 | 657.4410 | 598.9937 |

TARIFA CON SUBSIDIO (Consumo de Subsistencia)

| CLASE DE SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | *Componente fija del CU Cuf = 0 *Costo base de comercialización (Cfj,m):11,453.20 \$/factura *Consumo de subsistencia: 0-173 kWh/mes para alturas inferiores a 1000m 0-130 kWh/mes para alturas superiores o iguales a 1000m. |
|-----------------------|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|---|
| Residencial Estrato 1 | 414.9074 | 383.1895 | 398.5660 | |
| Residencial Estrato 2 | 518.6341 | 478.9869 | 498.2072 | |
| Residencial Estrato 3 | 830.6669 | 764.9439 | 797.8054 | |

TARIFA SIN SUBSIDIO Y SIN CONTRIBUCION

| CLASE DE SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Residencial Estrato 1-2-3 consumos superiores a consumo de subsistencia - Residencial Estrato 4 - ESPECIAL-OFICIAL-ALUMBRADO PUBLICO | 977.2552 | 899.9340 | 938.5946 | 807.9772 | 657.4410 | 598.9937 |

TARIFA CON CONTRIBUCION

| CLASE DE SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Residencial Estrato 5 y 6 - INDUSTRIAL-COMERCIAL-PROVISIONAL | 1,172.7062 | 1,079.9208 | 1,126.3135 | 969.5726 | 788.9292 | 718.7924 |

COSTO UNITARIO Y TARIFA MONOMIO DOBLE HORARIO

| COMPONENTES Y COSTO UNITARIO MONOMIO DOBLE HORARIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Costo de compra de energía G | 406.6804 | 406.6804 | 406.6804 | 406.6804 | 406.6804 | 406.6804 |
| Costo por uso del STN T | 60.5131 | 60.5131 | 60.5131 | 60.5131 | 60.5131 | 60.5131 |
| Costo por uso de SDL D | 292.1103 | 214.7891 | 253.4497 | 186.8920 | 88.2656 | 35.9047 |
| Costo de comercialización Cv | 106.2677 | 106.2677 | 106.2677 | 106.2677 | 106.2677 | 106.2677 |
| Costo de pérdidas de energía PR | 75.7106 | 75.7106 | 75.7106 | 33.7924 | 24.7450 | 18.0697 |
| Costo de restricciones R | 24.4227 | 24.4227 | 24.4227 | 24.4227 | 24.4227 | 24.4227 |
| Costo Unitario CUV horas de punta sin contribución | 965.7048 | 888.3836 | 927.0442 | 818.5683 | 710.8945 | 651.8583 |
| Costo Unitario CUV horas de punta con contribución | 1,158.8458 | 1,066.0603 | 1,112.4530 | 982.2820 | 853.0734 | 782.2300 |
| Costo de compra de energía G | 368.1962 | 368.1962 | 368.1962 | 368.1962 | 368.1962 | 368.1962 |
| Costo por uso del STN T | 55.5678 | 55.5678 | 55.5678 | 55.5678 | 55.5678 | 55.5678 |
| Costo por uso de SDL D | 292.1103 | 214.7891 | 253.4497 | 186.8920 | 88.2656 | 35.9047 |
| Costo de comercialización Cv | 106.2677 | 106.2677 | 106.2677 | 106.2677 | 106.2677 | 106.2677 |
| Costo de pérdidas de energía PR | 69.3193 | 69.3193 | 69.3193 | 31.2996 | 23.0935 | 17.0390 |
| Costo de restricciones R | 13.2191 | 13.2191 | 13.2191 | 13.2191 | 13.2191 | 13.2191 |
| Costo Unitario CUV horas fuera de punta sin contribución | 904.6804 | 827.3592 | 866.0198 | 761.4424 | 654.6099 | 596.1945 |
| Costo Unitario CUV horas fuera de punta con contribución | 1,085.6165 | 992.8310 | 1,039.2238 | 913.7309 | 785.5319 | 715.4334 |

$$CU_{n,m,i,j} = G_{n,m,i,j} + T_m + D_{n,m} + Cv_{n,m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,j}$$

$$CU_{m,j}^f = Cf_{m,j}$$

*Franjas-horaria: Horas Punta: entre las 19:00 y las 21:00.

Horas Fuera de Punta: entre las 00:00 y las 18:00 y entre las 22:00 y las 24:00.

*Las tarifas que aplican en las actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio público de Acueducto y Alcantarillado según el Decreto 2287 de 2004 del MME tendrán una contribución del 10% para el año 2007 en adelante.

*Los valores del COT mercado de comercialización CHEC resolución CREG 101 028 de 2023 son en \$/kWh para el nivel 1: 69.5009, nivel 2: 43.6607, nivel 3: 0.0000 y nivel 4: 0.0000

COSTO UNITARIO Y TARIFAS MERCADO REGULADO CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DE EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P. -ENERO 2025

NIVELES DE TENSION

| COMPONENTES MONOMIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Costo de compra de energía G | 370.2932 | 370.2932 | 370.2932 | 370.2932 | 370.2932 | 370.2932 |
| Costo por uso del STN T | 56.0327 | 56.0327 | 56.0327 | 56.0327 | 56.0327 | 56.0327 |
| Costo por uso de SDL D | 292.1103 | 248.2866 | 270.1985 | 186.8920 | 88.2656 | 35.9047 |
| Costo de comercialización Cv | 22.7098 | 22.7098 | 22.7098 | 22.7098 | 22.7098 | 22.7098 |
| Costo de pérdidas de energía PR | 66.4211 | 66.4211 | 66.4211 | 27.3424 | 23.8624 | 17.3167 |
| Costo de restricciones R | 13.7368 | 13.7368 | 13.7368 | 13.7368 | 13.7368 | 13.7368 |
| Costo Unitario CUV | 821.3039 | 777.4802 | 799.3921 | 677.0069 | 574.9005 | 515.9939 |
| CUV n,m,i,j con contribucion | 985.5647 | 932.9762 | 959.2705 | 812.4083 | 689.8806 | 619.1927 |

*Componente fija del CU Cuf = 0. *Costo base de comercialización (Cfj,m):13,320.25 \$/factura. *Consumo de subsistencia: 0-173 kWh/mes para alturas inferiores a 1000m, 0-130 kWh/mes para alturas superiores o iguales a 1000m. *Los consumos en estratos 1, 2 y 3 que no sobrepasen el consumo de subsistencia serán subsidiados con los porcentajes establecidos en la Ley 142-1994 y modificatorios, y los que sobrepasen el consumo de subsistencia se facturarán con costo unitario pleno (CUVn,m,i,j). Actualmente los subsidios son de hasta el 60% en estrato 1, hasta el 50% en estrato 2 y del 15% en estrato 3. A los clientes sujetos al pago de contribución de solidaridad se les aplicarán los siguientes porcentajes sobre el CU: 20% Estrato 5 y 6, Comercial, Industrial y Provisional y 10% Acueductos y alcantarillados.