

CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 054/1997 (Costo Base de Comercialización), 079/1997 (Opciones Tarifarias), 058/2000 (se expiden normas sobre publicación de tarifas), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 011/2009 (Cargos por Uso STN), Res. 172/2011 (Metodología para la Implementación de los Planes de Reducción de Pérdidas no Técnicas en el SDL), Res. 173 de 2011 (modificación art 14 res 119/2007), Cambio de % de AOM reconocido a partir de Mayo 01 de 2016 2.05% (Res 024/2012), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007), 241/2015 (subsídios Estratos 1 y 2).

AGOSTO-2016

MERCADO DE COMERCIALIZACION CHEC

NIVELES DE TENSIÓN

COMPONENTES MONOMIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	165.3110	165.3110	165.3110	165.3110	165.3110	165.3110	165.3110
Tm CARGOS POR USO DEL STN	28.9410	28.9410	28.9410	28.9410	28.9410	28.9410	28.9410
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.8643	129.1650	112.1542	153.0147	108.6387	49.2154	20.8712
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.8582	31.8582	31.8582	31.8582	11.0218	7.2527	4.4697
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	19.8629	19.8629	19.8629	19.8629	19.8629	19.8629	19.8629
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	482.0866	434.3874	417.3766	458.2370	393.0247	329.8323	298.7051
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 158/2015	513.6365	460.8415	442.0132	487.2390	418.5824	348.8919	314.0408
CUFm,j	0	0	0	0	0	0	0

TARIFAS SUBSIDIADAS (Consumo de Subsistencia) - RANGO DE CONSUMO 0-173 kWh/MES PARA ALTURAS INFERIORES A 1000m Y 0-130 kWh/MES PARA ALTURAS SUPERIORES O IGUALES A 1000m

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1	217.9732	197.9933	189.6507	207.9833	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	265.8559	237.7507	227.5803	251.8032	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	436.5910	391.7153	375.7112	414.1532	N.A.	N.A.	N.A.

TARIFA PLENA PARA CONSUMO SUPERIOR A 173 kWh/MES PARA ALTURAS INFERIORES A 1000m Y CONSUMO SUPERIOR A 130 kWh/MES PARA ALTURAS IGUALES O SUPERIORES A 1000m

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1-2-3	513.6365	460.8415	442.0132	487.2390	418.5824	348.8919	314.0408

TARIFAS SIN CONTRIBUCION TODO CONSUMO

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 4 - ESPECIAL-OFICIAL-ALUMBRADO PUBLICO	513.6365	460.8415	442.0132	487.2390	418.5824	348.8919	314.0408

TARIFAS CON CONTRIBUCION TODO CONSUMO

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 5 y 6 - INDUSTRIAL-COMERCIAL-PROVISIONAL	616.3638	553.0098	530.4158	584.8868	502.2989	418.6703	376.8490

COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	165.7201	165.7201	165.7201	165.7201	165.7201	165.7201	165.7201
Tm CARGOS POR USO DEL STN	32.1011	32.1011	32.1011	32.1011	32.1011	32.1011	32.1011
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.8643	129.1650	112.1542	153.0147	108.6387	49.2154	20.8712
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.3884	32.3884	32.3884	32.3884	11.1788	7.3421	4.5091
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	22.6293	22.6293	22.6293	22.6293	22.6293	22.6293	22.6293
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	488.9526	441.2533	424.2425	465.1030	399.5174	336.2574	305.0803
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	586.7431	529.5040	509.0910	558.1236	479.4209	403.5089	366.0964
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	165.2324	165.2324	165.2324	165.2324	165.2324	165.2324	165.2324
Tm CARGOS POR USO DEL STN	28.6038	28.6038	28.6038	28.6038	28.6038	28.6038	28.6038
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.8643	129.1650	112.1542	153.0147	108.6387	49.2154	20.8712
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490	59.2490
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.7958	31.7958	31.7958	31.7958	11.0030	7.2418	4.4646
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	20.1197	20.1197	20.1197	20.1197	20.1197	20.1197	20.1197
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	481.8652	434.1660	417.1552	458.0156	392.8469	329.6624	298.5410
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	578.2382	520.9992	500.5862	549.6187	471.4163	395.5949	358.2492

$$CUV_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

$$CUF_{m,j} = C_{f,m,j}$$

El costo unitario de las tarifas monomias doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del día, y las Horas Fuera de Punta se aplican entre las 00:00 y las 18:00 y entre las 22:00 y las 24:00 horas del día. Las tarifas que aplican específicamente 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.