

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

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 054/1997 (Costo Base de Comercialización), 079/1997 (Opciones Tarifarias), 103/2000 (Cargos por Uso STN), 036/2003 (Garantías Financieras), 186/2010 (Subsidios Estratos 1 y 2), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 003/2008 (Traslados Contribución PRONE STN), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 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 2014 2.06% (Res 024/2012), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007)

**MARZO-2015**

## 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	147.9600	147.9600	147.9600	147.9600	147.9600	147.9600	147.9600
Tm CARGOS POR USO DEL STN	24.1473	24.1473	24.1473	24.1473	24.1473	24.1473	24.1473
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	161.7697	118.9786	103.6437	140.3741	99.9002	43.2660	18.8255
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.9760	27.9760	27.9760	27.9760	9.5591	6.2272	3.7669
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	0.7234	0.7234	0.7234	0.7234	0.7234	0.7234	0.7234
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	417.9041	375.1130	359.7781	396.5085	337.6177	277.6516	250.7508
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	196.7166	178.6850	171.1560	187.7008	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	239.9300	214.5654	205.3870	227.2477	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	355.2185	318.8461	305.8114	337.0322	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	417.9041	375.1130	359.7781	396.5085	337.6177	277.6516	250.7508

### 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	417.9041	375.1130	359.7781	396.5085	337.6177	277.6516	250.7508

### 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	501.4849	450.1356	431.7337	475.8102	405.1412	333.1819	300.9010
<b>COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad CHEC</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM</b>	<b>Nivel 1 Activos Compartidos</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Nivel 4</b>
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	148.1105	148.1105	148.1105	148.1105	148.1105	148.1105	148.1105
Tm CARGOS POR USO DEL STN	26.9611	26.9611	26.9611	26.9611	26.9611	26.9611	26.9611
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	161.7697	118.9786	103.6437	140.3741	99.9002	43.2660	18.8255
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	28.4121	28.4121	28.4121	28.4121	9.6860	6.2980	3.7964
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	2.6985	2.6985	2.6985	2.6985	2.6985	2.6985	2.6985
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	423.2797	380.4886	365.1537	401.8841	342.6841	282.6619	255.7198
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	507.9356	456.5863	438.1844	482.2609	411.2209	339.1943	306.8638
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	147.9285	147.9285	147.9285	147.9285	147.9285	147.9285	147.9285
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.8679	23.8679	23.8679	23.8679	23.8679	23.8679	23.8679
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	161.7697	118.9786	103.6437	140.3741	99.9002	43.2660	18.8255
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274	55.3274
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.9300	27.9300	27.9300	27.9300	9.5456	6.2195	3.7636
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	0.5134	0.5134	0.5134	0.5134	0.5134	0.5134	0.5134
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	417.3372	374.5461	359.2112	395.9417	337.0834	277.1231	250.2267
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	500.8046	449.4553	431.0534	475.1300	404.5001	332.5477	300.2720

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

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

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.