

# 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 2013 2.08% (Res 024/2012)

**OCTUBRE-2013**

## 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	138.5364	138.5364	138.5364	138.5364	138.5364	138.5364	138.5364
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.6174	21.6174	21.6174	21.6174	21.6174	21.6174	21.6174
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	140.9527	100.576	85.9658	120.7643	90.0607	42.3473	17.0563
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.0117	26.0117	26.0117	26.0117	8.8777	5.7778	3.4889
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.8311	5.8311	5.8311	5.8311	5.8311	5.8311	5.8311
CUVn,m,i,j	391.5259	351.1492	336.5391	371.3376	323.5	272.6867	245.1067
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	186.8361	169.7102	163.1853	178.273	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	232.4537	208.088	199.0683	220.2707	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	332.797	298.4768	286.0582	315.637	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	391.5259	351.1492	336.5391	371.3376	323.5	272.6867	245.1067

### 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	391.5259	351.1492	336.5391	371.3376	323.5	272.6867	245.1067

### 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	469.8311	421.379	403.8469	445.6051	388.2	327.224	294.128
<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	138.4712	138.4712	138.4712	138.4712	138.4712	138.4712	138.4712
Tm CARGOS POR USO DEL STN	24.3604	24.3604	24.3604	24.3604	24.3604	24.3604	24.3604
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	140.9527	100.576	85.9658	120.7643	90.0607	42.3473	17.0563
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.4017	26.4017	26.4017	26.4017	8.9891	5.8387	3.5125
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	9.5265	9.5265	9.5265	9.5265	9.5265	9.5265	9.5265
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	398.2891	357.9124	343.3022	378.1007	329.9845	279.1207	251.5034
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	477.9469	429.4949	411.9626	453.7208	395.9814	334.9448	301.8041
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	138.9587	138.9587	138.9587	138.9587	138.9587	138.9587	138.9587
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.3212	21.3212	21.3212	21.3212	21.3212	21.3212	21.3212
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	140.9527	100.576	85.9658	120.7643	90.0607	42.3473	17.0563
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764	58.5764
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.038	26.038	26.038	26.038	8.8895	5.787	3.4962
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.7477	5.7477	5.7477	5.7477	5.7477	5.7477	5.7477
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	391.595	351.2183	336.6082	371.4067	323.5546	272.7386	245.1567
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	469.9140	421.4620	403.9298	445.6880	388.2655	327.2863	294.1880

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

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

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.