

# 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 2012 2.12% (Res 024/2012)

**ENERO-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	139.8794	139.8794	139.8794	139.8794	139.8794	139.8794	139.8794
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.1183	23.1183	23.1183	23.1183	23.1183	23.1183	23.1183
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	141.4093	101.2102	86.3846	121.3097	90.7361	41.0039	15.9256
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.5665	26.5665	26.5665	26.5665	9.1119	5.9542	3.6226
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	3.3871	3.3871	3.3871	3.3871	3.3871	3.3871	3.3871
CUVn,m,i,j	<b>392.388</b>	<b>352.1889</b>	<b>337.3633</b>	<b>372.2884</b>	<b>324.2602</b>	<b>271.3702</b>	<b>243.9603</b>
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	182.8859	166.1222	159.7352	174.5041	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	228.3805	203.8912	194.8596	216.1357	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	333.5298	299.3606	286.7588	316.4451	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	392.388	352.1889	337.3633	372.2884	324.2602	271.3702	243.9603

### 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	392.388	352.1889	337.3633	372.2884	324.2602	271.3702	243.9603

### 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	470.8656	422.6267	404.836	446.7461	389.1122	325.6442	292.7524
<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	138.014	138.014	138.014	138.014	138.014	138.014	138.014
Tm CARGOS POR USO DEL STN	26.4063	26.4063	26.4063	26.4063	26.4063	26.4063	26.4063
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	141.4093	101.2102	86.3846	121.3097	90.7361	41.0039	15.9256
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.7377	26.7377	26.7377	26.7377	9.1414	5.9579	3.6073
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	6.4591	6.4591	6.4591	6.4591	6.4591	6.4591	6.4591
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	<b>397.0537</b>	<b>356.8546</b>	<b>342.029</b>	<b>376.9541</b>	<b>328.7842</b>	<b>275.8684</b>	<b>248.4395</b>
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	<b>476.4644</b>	<b>428.2255</b>	<b>410.4348</b>	<b>452.3449</b>	<b>394.5410</b>	<b>331.0421</b>	<b>298.1274</b>
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	140.3266	140.3266	140.3266	140.3266	140.3266	140.3266	140.3266
Tm CARGOS POR USO DEL STN	22.6933	22.6933	22.6933	22.6933	22.6933	22.6933	22.6933
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	141.4093	101.2102	86.3846	121.3097	90.7361	41.0039	15.9256
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027	58.027
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.5785	26.5785	26.5785	26.5785	9.1201	5.9617	3.6296
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	3.0392	3.0392	3.0392	3.0392	3.0392	3.0392	3.0392
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	<b>392.0743</b>	<b>351.8752</b>	<b>337.0496</b>	<b>371.9747</b>	<b>323.9426</b>	<b>271.052</b>	<b>243.6416</b>
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	<b>470.4892</b>	<b>422.2502</b>	<b>404.4595</b>	<b>446.3696</b>	<b>388.7311</b>	<b>325.2624</b>	<b>292.3699</b>

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

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

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.