

# 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 2015 2.05% (Res 024/2012), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007)

**MAYO-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	149.6219	149.6219	149.6219	149.6219	149.6219	149.6219	149.6219
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.6863	21.6863	21.6863	21.6863	21.6863	21.6863	21.6863
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	155.0535	111.6287	96.1422	133.3411	98.3428	45.1799	18.2860
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.8301	27.8301	27.8301	27.8301	9.5016	6.1856	3.7371
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.9719	5.9719	5.9719	5.9719	5.9719	5.9719	5.9719
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	416.1117	372.6868	357.2004	394.3993	341.0725	284.5936	255.2512
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	198.9260	180.6919	173.0783	189.8090	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	242.6247	216.9753	207.6937	229.8000	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	353.6949	316.7838	303.6203	335.2394	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	416.1117	372.6868	357.2004	394.3993	341.0725	284.5936	255.2512

### 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	416.1117	372.6868	357.2004	394.3993	341.0725	284.5936	255.2512

### 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	499.3340	447.2242	428.6405	473.2792	409.2870	341.5123	306.3014
<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	150.8810	150.8810	150.8810	150.8810	150.8810	150.8810	150.8810
Tm CARGOS POR USO DEL STN	24.4184	24.4184	24.4184	24.4184	24.4184	24.4184	24.4184
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	155.0535	111.6287	96.1422	133.3411	98.3428	45.1799	18.2860
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	28.4368	28.4368	28.4368	28.4368	9.6886	6.2966	3.7920
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	8.0532	8.0532	8.0532	8.0532	8.0532	8.0532	8.0532
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	422.7909	379.3660	363.8796	401.0785	347.3320	290.7770	261.3785
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	507.3491	455.2392	436.6555	481.2942	416.7984	348.9324	313.6542
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	149.3653	149.3653	149.3653	149.3653	149.3653	149.3653	149.3653
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.3901	21.3901	21.3901	21.3901	21.3901	21.3901	21.3901
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	155.0535	111.6287	96.1422	133.3411	98.3428	45.1799	18.2860
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477	55.9477
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.7445	27.7445	27.7445	27.7445	9.4744	6.1690	3.7283
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.7083	5.7083	5.7083	5.7083	5.7083	5.7083	5.7083
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	415.2096	371.7848	356.2983	393.4972	340.2288	283.7605	254.4260
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	498.2515	446.1418	427.5580	472.1966	408.2746	340.5126	305.3112

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

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

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.