

# 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)

**JULIO-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	149.6124	149.6124	149.6124	149.6124	149.6124	149.6124	149.6124
Tm CARGOS POR USO DEL STN	22.1066	22.1066	22.1066	22.1066	22.1066	22.1066	22.1066
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	155.9070	112.3886	96.8688	134.1478	96.1657	42.5259	18.3262
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.6872	27.6872	27.6872	27.6872	9.3516	6.0339	3.5841
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	11.0455	11.0455	11.0455	11.0455	11.0455	11.0455	11.0455
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	422.4933	378.9749	363.4551	400.7341	344.4164	287.4590	260.8095
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	199.6626	181.3610	173.7192	190.5118	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	243.5231	217.7787	208.4628	230.6509	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	359.1193	322.1287	308.9368	340.6240	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	422.4933	378.9749	363.4551	400.7341	344.4164	287.4590	260.8095

### 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	422.4933	378.9749	363.4551	400.7341	344.4164	287.4590	260.8095

### 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	506.9920	454.7699	436.1461	480.8809	413.2997	344.9508	312.9714

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	148.6289	148.6289	148.6289	148.6289	148.6289	148.6289	148.6289
Tm CARGOS POR USO DEL STN	24.5188	24.5188	24.5188	24.5188	24.5188	24.5188	24.5188
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	155.9070	112.3886	96.8688	134.1478	96.1657	42.5259	18.3262
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.8789	27.8789	27.8789	27.8789	9.3975	6.0534	3.5841
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	17.5509	17.5509	17.5509	17.5509	17.5509	17.5509	17.5509
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	430.6191	387.1007	371.5809	408.8599	352.3964	295.4126	268.7435
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	516.7429	464.5208	445.8971	490.6319	422.8757	354.4951	322.4922
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	149.7933	149.7933	149.7933	149.7933	149.7933	149.7933	149.7933
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.8745	21.8745	21.8745	21.8745	21.8745	21.8745	21.8745
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	155.9070	112.3886	96.8688	134.1478	96.1657	42.5259	18.3262
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343	56.1343
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.6828	27.6828	27.6828	27.6828	9.3520	6.0352	3.5861
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	10.7401	10.7401	10.7401	10.7401	10.7401	10.7401	10.7401
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	422.1323	378.6140	363.0941	400.3732	344.0602	287.1037	260.4548
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	506.5588	454.3368	435.7129	480.4478	412.8722	344.5244	312.5458

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

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

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 publico de Acueducto y Alcantarillado segun el Decreto 2287 de 2004 del MME tendran una contribucion del 10% para el año 2007 en adelante.