

# 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)

**JUNIO-2014**

## 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	149.8957	149.8957	149.8957	149.8957	149.8957	149.8957	149.8957
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.9721	20.9721	20.9721	20.9721	20.9721	20.9721	20.9721
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	150.4000	108.8144	93.9115	129.6072	95.8590	42.3170	16.7151
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.4258	27.4258	27.4258	27.4258	9.2029	5.9054	3.4705
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.2264	5.2264	5.2264	5.2264	5.2264	5.2264	5.2264
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	411.9828	370.3972	355.4943	391.1900	339.2189	282.3794	254.3426
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 057/2014	409.7191	366.5876	350.9806	388.1532	338.1758	285.1401	257.2741
CUFm,j	0	0	0	0	0	0	0
<b>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</b>							
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	191.0548	173.5422	166.2299	182.2984	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	233.0244	208.3898	199.4757	220.7071	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	348.2612	311.5995	298.3335	329.9302	N.A.	N.A.	N.A.
<b>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</b>							
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	409.7191	366.5876	350.9806	388.1532	338.1758	285.1401	257.2741
<b>TARIFAS SIN CONTRIBUCION TODO CONSUMO</b>							
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	409.7191	366.5876	350.9806	388.1532	338.1758	285.1401	257.2741
<b>TARIFAS CON CONTRIBUCION TODO CONSUMO</b>							
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	491.6629	439.9051	421.1767	465.7838	405.8110	342.1681	308.7289
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	143.9443	143.9443	143.9443	143.9443	143.9443	143.9443	143.9443
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.6922	23.6922	23.6922	23.6922	23.6922	23.6922	23.6922
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	150.4000	108.8144	93.9115	129.6072	95.8590	42.3170	16.7151
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.8560	26.8560	26.8560	26.8560	8.9867	5.7531	3.3653
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	8.0777	8.0777	8.0777	8.0777	8.0777	8.0777	8.0777
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	411.0330	369.4474	354.5445	390.2402	338.6226	281.8470	253.8574
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	493.2396	443.3369	425.4534	468.2882	406.3471	338.2164	304.6289
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	156.8050	156.8050	156.8050	156.8050	156.8050	156.8050	156.8050
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.6660	20.6660	20.6660	20.6660	20.6660	20.6660	20.6660
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	150.4000	108.8144	93.9115	129.6072	95.8590	42.3170	16.7151
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625	58.0625
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	28.5039	28.5039	28.5039	28.5039	9.5736	6.1482	3.6187
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.0475	5.0475	5.0475	5.0475	5.0475	5.0475	5.0475
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	419.4852	377.8996	362.9967	398.6924	346.0138	289.0464	260.9151
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	503.3822	453.4795	435.5960	478.4309	415.2166	346.8557	313.0981

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

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

El costo unitario de las tarifas monomios 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.