

# CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 079/1997 (Opciones Tarifarias), 058/2000 (se expiden normas sobre publicación de tarifas), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 011/2009 (Cargos por Uso STN), Res. 158/2011 (Garantías en el MEM), Res. 159/2011 (Garantías STR, SDL), 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), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007), Res. 217/2015 y Recurso de Reposición Res. 127/2016 (Costo Base de Comercialización), Cambio de % de AOM reconocido a partir de Mayo 01 de 2016 2.05% (Res 024/2012), Res 241/2015 (subsídios Estratos 1 y 2)

**ENERO-2017**

## 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	155.1657	155.1657	155.1657	155.1657	155.1657	155.1657	155.1657
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.5568	29.5568	29.5568	29.5568	29.5568	29.5568	29.5568
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.0057	125.6509	108.7630	149.3283	108.6401	50.3433	20.1555
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	29.8518	29.8518	29.8518	29.8518	10.1157	6.5448	3.9080
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	27.9011	27.9011	27.9011	27.9011	27.9011	27.9011	27.9011
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	<b>488.8835</b>	<b>441.5288</b>	<b>424.6408</b>	<b>465.2061</b>	<b>404.7818</b>	<b>342.9140</b>	<b>310.0894</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	218.1663	198.1687	189.8187	208.1676	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	266.0915	227.9614	227.7820	252.0263	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	415.5510	375.2995	360.9447	395.4252	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	488.8835	441.5288	424.6408	465.2061	404.7818	342.9140	310.0894

### 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	488.8835	441.5288	424.6408	465.2061	404.7818	342.9140	310.0894

### 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	586.6602	529.8346	509.5690	558.2473	485.7382	411.4968	372.1073
<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	156.2192	156.2192	156.2192	156.2192	156.2192	156.2192	156.2192
Tm CARGOS POR USO DEL STN	32.8303	32.8303	32.8303	32.8303	32.8303	32.8303	32.8303
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.0057	125.6509	108.7630	149.3283	108.6401	50.3433	20.1555
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	30.5036	30.5036	30.5036	30.5036	10.3134	6.6603	3.9627
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	33.1141	33.1141	33.1141	33.1141	33.1141	33.1141	33.1141
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	<b>499.0752</b>	<b>451.7204</b>	<b>434.8325</b>	<b>475.3978</b>	<b>414.5195</b>	<b>352.5695</b>	<b>319.6841</b>
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	<b>598.8902</b>	<b>542.0645</b>	<b>521.7990</b>	<b>570.4774</b>	<b>497.4234</b>	<b>423.0834</b>	<b>383.6209</b>
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	154.9855	154.9855	154.9855	154.9855	154.9855	154.9855	154.9855
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.2198	29.2198	29.2198	29.2198	29.2198	29.2198	29.2198
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.0057	125.6509	108.7630	149.3283	108.6401	50.3433	20.1555
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020	73.4020
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	29.7729	29.7729	29.7729	29.7729	10.0912	6.5302	3.9006
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	27.8814	27.8814	27.8814	27.8814	27.8814	27.8814	27.8814
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	<b>488.2676</b>	<b>440.9129</b>	<b>424.0249</b>	<b>464.5903</b>	<b>404.2204</b>	<b>342.3625</b>	<b>309.5452</b>
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	<b>585.9211</b>	<b>529.0955</b>	<b>508.8299</b>	<b>557.5084</b>	<b>485.0645</b>	<b>410.8350</b>	<b>371.4542</b>

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

$$CUF_{m,j} = Cf_{m,j}$$

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.

Conforme con las resoluciones CREG 180/14 y 127/16 el valor del costo base de comercialización (Cf<sub>m,j</sub>) que aplica CHEC para el mes de ENERO de 2017 es 8,503.17 \$/factura