

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 2017 3.30% (Res 024/2012), Res 241/2015 (subsídios Estratos 1 y 2)

JULIO-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	175.7196	175.7196	175.7196	175.7196	175.7196	175.7196	175.7196
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.1075	29.1075	29.1075	29.1075	29.1075	29.1075	29.1075
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.9908	129.6786	102.5175	153.3347	108.0909	48.3559	21.0802
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.5743	33.5743	33.5743	33.5743	11.6069	7.6331	4.6990
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	26.9921	26.9921	26.9921	26.9921	26.9921	26.9921	26.9921
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	518.9583	471.6461	444.4850	495.3022	428.0910	364.3822	334.1724
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	225.5021	204.8322	196.2014	215.1672	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	275.0388	245.9628	235.4413	260.5008	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	441.1146	400.8992	377.8123	421.0069	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	518.9583	471.6461	444.4850	495.3022	428.0910	364.3822	334.1724

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	518.9583	471.6461	444.4850	495.3022	428.0910	364.3822	334.1724

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	622.7500	565.9753	533.3820	594.3626	513.7092	437.2586	401.0069
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	167.5685	167.5685	167.5685	167.5685	167.5685	167.5685	167.5685
Tm CARGOS POR USO DEL STN	32.5588	32.5588	32.5588	32.5588	32.5588	32.5588	32.5588
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.9908	129.6786	102.5175	153.3347	108.0909	48.3559	21.0802
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.7185	32.7185	32.7185	32.7185	11.2701	7.3900	4.5251
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	34.6765	34.6765	34.6765	34.6765	34.6765	34.6765	34.6765
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	521.0870	473.7748	446.6137	497.4309	430.7387	367.1236	336.9830
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	625.3044	568.5298	535.9364	596.9171	516.8864	440.5483	404.3796
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	173.3054	173.3054	173.3054	173.3054	173.3054	173.3054	173.3054
Tm CARGOS POR USO DEL STN	28.5832	28.5832	28.5832	28.5832	28.5832	28.5832	28.5832
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.9908	129.6786	102.5175	153.3347	108.0909	48.3559	21.0802
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737	76.5737
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.0948	33.0948	33.0948	33.0948	11.4422	7.5253	4.6333
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	26.6164	26.6164	26.6164	26.6164	26.6164	26.6164	26.6164
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	515.1646	467.8524	440.6913	491.5085	424.6121	360.9602	330.7924
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	618.1975	561.4229	528.8296	589.8102	509.5345	433.1522	396.9509

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

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

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 (Cfj,m) que aplica CHEC para el mes de JULIO de 2017 es 8,788.10 \$/factura