

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 2018 2.67% (Res 024/2012), Res 152/2018 (subsídios Estratos 1 y 2), Res. 030 de 2018 (autogeneradores a pequeña escala)

ABRIL-2019

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	207.3217	207.3217	207.3217	207.3217	207.3217	207.3217	207.3217
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.5357	34.5357	34.5357	34.5357	34.5357	34.5357	34.5357
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	187.7914	137.6806	114.4050	162.7360	111.8954	50.8372	20.3376
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	38.3770	38.3770	38.3770	38.3770	12.6609	8.0067	4.5698
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	10.9231	10.9231	10.9231	10.9231	10.9231	10.9231	10.9231
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	555.6548	505.5440	482.2683	530.5994	454.0426	388.3302	354.3936
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	238.0795	216.2566	207.1445	227.1679	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	290.3791	259.6814	248.5732	275.0303	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	472.3066	429.7124	409.9281	451.0095	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	555.6548	505.5440	482.2683	530.5994	454.0426	388.3302	354.3936

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	555.6548	505.5440	482.2683	530.5994	454.0426	388.3302	354.3936

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	666.7858	606.6528	578.7220	636.7193	544.8511	465.9962	425.2723
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	211.9618	211.9618	211.9618	211.9618	211.9618	211.9618	211.9618
Tm CARGOS POR USO DEL STN	37.9154	37.9154	37.9154	37.9154	37.9154	37.9154	37.9154
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	187.7914	137.6806	114.4050	162.7360	111.8954	50.8372	20.3376
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	39.6169	39.6169	39.6169	39.6169	13.0537	8.2462	4.6960
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	11.4834	11.4834	11.4834	11.4834	11.4834	11.4834	11.4834
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	565.4746	515.3638	492.0881	540.4192	463.0154	397.1496	363.0998
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	678.5695	618.4366	590.5057	648.5030	555.6185	476.5795	435.7198
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	206.4150	206.4150	206.4150	206.4150	206.4150	206.4150	206.4150
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.2349	34.2349	34.2349	34.2349	34.2349	34.2349	34.2349
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	187.7914	137.6806	114.4050	162.7360	111.8954	50.8372	20.3376
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054	76.7054
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	38.1873	38.1873	38.1873	38.1873	12.5992	7.9682	4.5484
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	10.9292	10.9292	10.9292	10.9292	10.9292	10.9292	10.9292
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	554.2634	504.1527	480.8770	529.2080	452.7793	387.0901	353.1707
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	665.1161	604.9832	577.0524	635.0496	543.3352	464.5081	423.8048

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

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

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 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 ABRIL de 2019 es 8,403.33 \$/factura