

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 241/2015 (subsídios Estratos 1 y 2)

NOVIEMBRE-2018

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	185.5612	185.5612	185.5612	185.5612	185.5612	185.5612	185.5612
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.4586	34.4586	34.4586	34.4586	34.4586	34.4586	34.4586
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	183.6354	133.9031	110.8033	158.7693	110.4824	49.6978	20.6009
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.2431	35.2431	35.2431	35.2431	11.7907	7.5468	4.4130
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	35.3538	35.3538	35.3538	35.3538	35.3538	35.3538	35.3538
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	550.0574	500.3251	477.2253	525.1912	453.4520	388.4236	356.1928
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	233.3066	211.9213	202.9918	222.6139	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	284.5578	254.4755	243.5900	269.5167	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	467.5488	425.2763	405.6415	446.4125	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	550.0574	500.3251	477.2253	525.1912	453.4520	388.4236	356.1928

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	550.0574	500.3251	477.2253	525.1912	453.4520	388.4236	356.1928

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	660.0689	600.3901	572.6704	630.2294	544.1424	466.1083	427.4314
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	187.3643	187.3643	187.3643	187.3643	187.3643	187.3643	187.3643
Tm CARGOS POR USO DEL STN	38.4580	38.4580	38.4580	38.4580	38.4580	38.4580	38.4580
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	183.6354	133.9031	110.8033	158.7693	110.4824	49.6978	20.6009
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	36.1211	36.1211	36.1211	36.1211	12.0592	7.7049	4.4895
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	41.8172	41.8172	41.8172	41.8172	41.8172	41.8172	41.8172
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	563.2014	513.4692	490.3693	538.3353	465.9865	400.8477	368.5354
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	675.8417	616.1630	588.4432	646.0024	559.1838	481.0172	442.2425
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	185.2442	185.2442	185.2442	185.2442	185.2442	185.2442	185.2442
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.0513	34.0513	34.0513	34.0513	34.0513	34.0513	34.0513
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	183.6354	133.9031	110.8033	158.7693	110.4824	49.6978	20.6009
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051	75.8051
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.1320	35.1320	35.1320	35.1320	11.7560	7.5259	4.4023
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	35.7091	35.7091	35.7091	35.7091	35.7091	35.7091	35.7091
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	549.5774	499.8451	476.7453	524.7113	453.0483	388.0337	355.8132
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	659.4929	599.8141	572.0944	629.6536	543.6580	465.6404	426.9758

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

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

El costo unitario de las tarifas monomias doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del dia, 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 dia. Las tarifas que aplican especificamente en las actividades operativas inherentes a la propia prestacion 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.

Conforme con las resoluciones CREG 180/14 y 127/16 el valor del costo base de comercializacion (Cf_{f,m}) que aplica CHEC para el mes de NOVIEMBRE de 2018 es 8,661.89 \$/factura