

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)

MAYO-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	180.6532	180.6532	180.6532	180.6532	180.6532	180.6532	180.6532
Tm CARGOS POR USO DEL STN	27.0767	27.0767	27.0767	27.0767	27.0767	27.0767	27.0767
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.2114	127.9677	105.5593	152.0895	112.6197	51.0749	21.1361
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.5855	33.5855	33.5855	33.5855	11.3886	7.3724	4.4069
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	27.3675	27.3675	27.3675	27.3675	27.3675	27.3675	27.3675
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	524.1087	475.8651	453.4567	499.9869	438.3201	372.7592	339.8549
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	231.7505	210.5078	201.6379	221.1291	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	282.6599	252.7782	241.9652	267.7191	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	445.4924	404.4853	385.4382	424.9889	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	524.1087	475.8651	453.4567	499.9869	438.3201	372.7592	339.8549

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	524.1087	475.8651	453.4567	499.9869	438.3201	372.7592	339.8549

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	628.9304	571.0381	544.1480	599.9843	525.9841	447.3110	407.8259
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	182.0959	182.0959	182.0959	182.0959	182.0959	182.0959	182.0959
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.9624	29.9624	29.9624	29.9624	29.9624	29.9624	29.9624
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.2114	127.9677	105.5593	152.0895	112.6197	51.0749	21.1361
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.2438	34.2438	34.2438	34.2438	11.5916	7.4930	4.4666
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	35.4765	35.4765	35.4765	35.4765	35.4765	35.4765	35.4765
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	537.2044	488.9607	466.5523	513.0826	450.9605	385.3172	352.3520
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	644.6453	586.7528	559.8628	615.6991	541.1526	462.3806	422.8224
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	180.4063	180.4063	180.4063	180.4063	180.4063	180.4063	180.4063
Tm CARGOS POR USO DEL STN	26.8093	26.8093	26.8093	26.8093	26.8093	26.8093	26.8093
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	176.2114	127.9677	105.5593	152.0895	112.6197	51.0749	21.1361
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142	79.2142
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.5059	33.5059	33.5059	33.5059	11.3633	7.3570	4.3987
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	27.1992	27.1992	27.1992	27.1992	27.1992	27.1992	27.1992
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	523.3467	475.1031	452.6947	499.2249	437.6124	372.0613	339.1643
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	628.0160	570.1237	543.2336	599.0699	525.1349	446.4736	406.9972

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

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

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 MAYO de 2018 es 8,603.00 \$/factura