

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 2019 2.36% (Res 024/2012), Res 152/2018 (subsidios Estratos 1 y 2), Res. 030 de 2018 (autogeneradores a pequeña escala)

OCTUBRE-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	209.0911	209.0911	209.0911	209.0911	209.0911	209.0911	209.0911
Tm CARGOS POR USO DEL STN	36.7928	36.7928	36.7928	36.7928	36.7928	36.7928	36.7928
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	188.1029	136.1164	114.7731	162.1097	119.8296	52.2595	20.0748
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	39.6693	39.6693	39.6693	39.6693	13.4103	8.6591	5.1507
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	11.4443	11.4443	11.4443	11.4443	11.4443	11.4443	11.4443
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	563.4595	511.4730	490.1297	537.4662	468.9271	396.6058	360.9127
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	241.8891	219.7170	210.4591	230.8030	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	295.0255	263.8367	252.5508	279.4311	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	478.9406	434.7521	416.6102	456.8463	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	563.4595	511.4730	490.1297	537.4662	468.9271	396.6058	360.9127

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	563.4595	511.4730	490.1297	537.4662	468.9271	396.6058	360.9127

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	676.1514	613.7676	588.1556	644.9594	562.7125	475.9270	433.0952
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	210.3782	210.3782	210.3782	210.3782	210.3782	210.3782	210.3782
Tm CARGOS POR USO DEL STN	40.6086	40.6086	40.6086	40.6086	40.6086	40.6086	40.6086
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	188.1029	136.1164	114.7731	162.1097	119.8296	52.2595	20.0748
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	40.4381	40.4381	40.4381	40.4381	13.6436	8.7954	5.2153
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	11.8477	11.8477	11.8477	11.8477	11.8477	11.8477	11.8477
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	569.7346	517.7481	496.4048	543.7414	474.6668	402.2485	366.4838
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	683.6815	621.2977	595.6858	652.4897	569.6002	482.6982	439.7806
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	208.8392	208.8392	208.8392	208.8392	208.8392	208.8392	208.8392
Tm CARGOS POR USO DEL STN	36.4135	36.4135	36.4135	36.4135	36.4135	36.4135	36.4135
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	188.1029	136.1164	114.7731	162.1097	119.8296	52.2595	20.0748
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588	78.3588
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	39.5726	39.5726	39.5726	39.5726	13.3801	8.6409	5.1414
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	11.4935	11.4935	11.4935	11.4935	11.4935	11.4935	11.4935
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	562.7808	510.7944	489.4510	536.7876	468.3150	396.0057	360.3215
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	675.3370	612.9533	587.3412	644.1451	561.9780	475.2068	432.3858

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

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

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 OCTUBRE de 2019 es 8,538.95 \$/factura