

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)

AGOSTO-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	177.3063	177.3063	177.3063	177.3063	177.3063	177.3063	177.3063
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.2870	30.2870	30.2870	30.2870	30.2870	30.2870	30.2870
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	180.3109	131.5909	108.9612	155.9509	110.6152	51.1341	20.5961
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.9390	33.9390	33.9390	33.9390	11.6905	7.6657	4.6939
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	38.7965	38.7965	38.7965	38.7965	38.7965	38.7965	38.7965
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	539.3345	490.6145	467.9848	514.9745	447.3903	383.8845	350.3746
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	232.3759	211.0759	202.1820	221.7258	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	283.4226	253.4603	242.6182	268.4416	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	458.4343	417.0223	397.7871	437.7283	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	539.3345	490.6145	467.9848	514.9745	447.3903	383.8845	350.3746

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	539.3345	490.6145	467.9848	514.9745	447.3903	383.8845	350.3746

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	647.2014	588.7374	561.5818	617.9694	536.8684	460.6614	420.4495
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	179.6190	179.6190	179.6190	179.6190	179.6190	179.6190	179.6190
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.3311	33.3311	33.3311	33.3311	33.3311	33.3311	33.3311
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	180.3109	131.5909	108.9612	155.9509	110.6152	51.1341	20.5961
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.7688	34.7688	34.7688	34.7688	11.9542	7.8270	4.7795
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	46.9688	46.9688	46.9688	46.9688	46.9688	46.9688	46.9688
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	553.6934	504.9734	482.3437	529.3334	461.1831	397.5748	363.9892
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	664.4321	605.9681	578.8124	635.2001	553.4197	477.0898	436.7870
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	176.8635	176.8635	176.8635	176.8635	176.8635	176.8635	176.8635
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.0089	30.0089	30.0089	30.0089	30.0089	30.0089	30.0089
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	180.3109	131.5909	108.9612	155.9509	110.6152	51.1341	20.5961
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945	78.6945
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.8246	33.8246	33.8246	33.8246	11.6528	7.6419	4.6804
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	39.3866	39.3866	39.3866	39.3866	39.3866	39.3866	39.3866
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	539.0893	490.3693	467.7396	514.7293	447.2217	383.7298	350.2302
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	646.9072	588.4432	561.2875	617.6752	536.6660	460.4758	420.2762

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

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

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 AGOSTO de 2018 es 8,627.29 \$/factura