

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 (subsidios Estratos 1 y 2), Res. 030 de 2018 (autogeneradores a pequeña escala)

ENERO-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	184.2663	184.2663	184.2663	184.2663	184.2663	184.2663	184.2663
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.9664	34.9664	34.9664	34.9664	34.9664	34.9664	34.9664
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	183.3153	133.5916	110.4957	158.4534	117.6274	53.1428	21.0670
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.0567	35.0567	35.0567	35.0567	11.6988	7.4719	4.3506
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	26.5039	26.5039	26.5039	26.5039	26.5039	26.5039	26.5039
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	539.5496	489.8258	466.7299	514.6877	450.5038	381.7923	346.5952
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	234.2874	212.8121	203.8451	223.5496	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	285.7540	255.5452	244.6139	270.6496	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	458.6172	416.3519	396.7204	437.4845	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	539.5496	489.8258	466.7299	514.6877	450.5038	381.7923	346.5952

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	539.5496	489.8258	466.7299	514.6877	450.5038	381.7923	346.5952

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	647.4595	587.7910	560.0759	617.6252	540.6046	458.1508	415.9142
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	183.9473	183.9473	183.9473	183.9473	183.9473	183.9473	183.9473
Tm CARGOS POR USO DEL STN	38.7088	38.7088	38.7088	38.7088	38.7088	38.7088	38.7088
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	183.3153	133.5916	110.4957	158.4534	117.6274	53.1428	21.0670
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.5517	35.5517	35.5517	35.5517	11.8383	7.5469	4.3780
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	34.0500	34.0500	34.0500	34.0500	34.0500	34.0500	34.0500
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	551.0142	501.2905	478.1946	526.1523	461.6128	392.8369	357.5922
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	661.2170	601.5486	573.8335	631.3828	553.9354	471.4043	429.1106
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	184.2936	184.2936	184.2936	184.2936	184.2936	184.2936	184.2936
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.5722	34.5722	34.5722	34.5722	34.5722	34.5722	34.5722
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	183.3153	133.5916	110.4957	158.4534	117.6274	53.1428	21.0670
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407	75.4407
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.0035	35.0035	35.0035	35.0035	11.6838	7.4638	4.3476
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	26.6121	26.6121	26.6121	26.6121	26.6121	26.6121	26.6121
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	539.2377	489.5140	466.4181	514.3759	450.2301	381.5255	346.3335
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	647.0852	587.4168	559.7017	617.2511	540.2761	457.8306	415.6002

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

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

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 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 comercialización (Cfj,m) que aplica CHEC para el mes de ENERO de 2019 es 8,269.77 \$/factura