

CORRECCION A LA PUBLICACION REALIZADA EL DIA 10 DE NOVIEMBRE DE 2017

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 2017 3.30% (Res 024/2012), Res 241/2015 (subsídios Estratos 1 y 2)

NOVIEMBRE-2017

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	173.9119	173.9119	173.9119	173.9119	173.9119	173.9119	173.9119
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.4395	30.4395	30.4395	30.4395	30.4395	30.4395	30.4395
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	178.0461	130.3298	102.9368	154.1879	108.1622	48.3052	19.9651
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.4673	33.4673	33.4673	33.4673	11.5560	7.5923	4.6656
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	21.4214	21.4214	21.4214	21.4214	21.4214	21.4214	21.4214
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	512.3201	464.6038	437.2108	488.4619	420.5248	356.7042	325.4375
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	225.8177	205.1189	196.4760	215.4683	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	275.4238	246.3071	235.7710	260.8654	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	435.4721	394.9132	371.6292	415.1926	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	512.3201	464.6038	437.2108	488.4619	420.5248	356.7042	325.4375

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	512.3201	464.6038	437.2108	488.4619	420.5248	356.7042	325.4375

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	614.7841	557.5246	524.6530	586.1543	504.6298	428.0450	390.5250
COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO							
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	172.5812	172.5812	172.5812	172.5812	172.5812	172.5812	172.5812
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.9653	33.9653	33.9653	33.9653	33.9653	33.9653	33.9653
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	178.0461	130.3298	102.9368	154.1879	108.1622	48.3052	19.9651
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.7605	33.7605	33.7605	33.7605	11.6254	7.6211	4.6644
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	25.6855	25.6855	25.6855	25.6855	25.6855	25.6855	25.6855
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	519.0725	471.3562	443.9632	495.2143	427.0535	363.1923	331.8955
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	622.8870	565.6274	532.7558	594.2572	512.4642	435.8308	398.2746
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	173.8889	173.8889	173.8889	173.8889	173.8889	173.8889	173.8889
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.0312	30.0312	30.0312	30.0312	30.0312	30.0312	30.0312
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	178.0461	130.3298	102.9368	154.1879	108.1622	48.3052	19.9651
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336	75.0336
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.4038	33.4038	33.4038	33.4038	11.5375	7.5819	4.6613
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	21.4777	21.4777	21.4777	21.4777	21.4777	21.4777	21.4777
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	511.8816	464.1653	436.7723	488.0234	420.1313	356.3189	325.0581
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	614.2579	556.9984	524.1268	585.6281	504.1576	427.5827	390.0697

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

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

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 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 (Cf_m) que aplica CHEC para el mes de NOVIEMBRE de 2017 es 8,800.85 \$/factura