

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 (subsidios Estratos 1 y 2)

SEPTIEMBRE-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	173.2757	173.2757	173.2757	173.2757	173.2757	173.2757	173.2757
Tm CARGOS POR USO DEL STN	26.3680	26.3680	26.3680	26.3680	26.3680	26.3680	26.3680
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.2906	126.6551	99.3085	150.4728	110.0737	50.3615	20.2231
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.6247	32.6247	32.6247	32.6247	11.2309	7.3607	4.5030
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	25.3503	25.3503	25.3503	25.3503	25.3503	25.3503	25.3503
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	509.2426	461.6071	434.2605	485.4249	423.6319	360.0494	327.0534
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	225.7048	205.0164	196.3778	215.3607	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	275.2862	246.1840	235.6531	260.7350	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	432.8562	392.3660	369.1214	412.6112	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	509.2426	461.6071	434.2605	485.4249	423.6319	360.0494	327.0534

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	509.2426	461.6071	434.2605	485.4249	423.6319	360.0494	327.0534

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	611.0911	553.9285	521.1126	582.5099	508.3583	432.0593	392.4641
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	166.5560	166.5560	166.5560	166.5560	166.5560	166.5560	166.5560
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.2415	29.2415	29.2415	29.2415	29.2415	29.2415	29.2415
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.2906	126.6551	99.3085	150.4728	110.0737	50.3615	20.2231
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.9288	31.9288	31.9288	31.9288	10.9589	7.1653	4.3641
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	31.5709	31.5709	31.5709	31.5709	31.5709	31.5709	31.5709
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	510.9212	463.2857	435.9391	487.1034	425.7344	362.2285	329.2889
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	613.1054	555.9428	523.1269	584.5241	510.8813	434.6742	395.1467
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	172.4910	172.4910	172.4910	172.4910	172.4910	172.4910	172.4910
Tm CARGOS POR USO DEL STN	26.0177	26.0177	26.0177	26.0177	26.0177	26.0177	26.0177
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.2906	126.6551	99.3085	150.4728	110.0737	50.3615	20.2231
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330	77.3330
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.4432	32.4432	32.4432	32.4432	11.1703	7.3220	4.4805
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	25.3403	25.3403	25.3403	25.3403	25.3403	25.3403	25.3403
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	507.9161	460.2807	432.9341	484.0984	422.4264	358.8658	325.8859
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	609.4993	552.3368	519.5209	580.9181	506.9117	430.6390	391.0631

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

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

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 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 SEPTIEMBRE de 2017 es 8,795.75 \$/factura