

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)

MAYO-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	165.9266	165.9266	165.9266	165.9266	165.9266	165.9266	165.9266
Tm CARGOS POR USO DEL STN	24.4829	24.4829	24.4829	24.4829	24.4829	24.4829	24.4829
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.1701	125.8367	98.6634	149.5034	109.3938	50.1672	20.7790
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.1064	31.1064	31.1064	31.1064	10.7037	7.0128	4.2875
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	28.7201	28.7201	28.7201	28.7201	28.7201	28.7201	28.7201
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	500.8350	453.5016	426.3283	477.1683	416.6560	353.7386	321.6250
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	224.7150	204.1172	195.5165	214.4161	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	274.0787	245.1043	234.6195	259.5915	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	425.7098	385.4764	362.3791	405.5931	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	500.8350	453.5016	426.3283	477.1683	416.6560	353.7386	321.6250

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	500.8350	453.5016	426.3283	477.1683	416.6560	353.7386	321.6250

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	601.0020	544.2019	511.5940	572.6020	499.9872	424.4863	385.9500
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	163.9929	163.9929	163.9929	163.9929	163.9929	163.9929	163.9929
Tm CARGOS POR USO DEL STN	27.0650	27.0650	27.0650	27.0650	27.0650	27.0650	27.0650
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.1701	125.8367	98.6634	149.5034	109.3938	50.1672	20.7790
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.1629	31.1629	31.1629	31.1629	10.6994	6.9974	4.2639
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	34.3135	34.3135	34.3135	34.3135	34.3135	34.3135	34.3135
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	507.1332	459.7997	432.6264	483.4664	422.8934	359.9648	327.8430
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	608.5598	551.7596	519.1517	580.1597	507.4721	431.9578	393.4116
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	166.3570	166.3570	166.3570	166.3570	166.3570	166.3570	166.3570
Tm CARGOS POR USO DEL STN	24.2129	24.2129	24.2129	24.2129	24.2129	24.2129	24.2129
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.1701	125.8367	98.6634	149.5034	109.3938	50.1672	20.7790
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286	77.4286
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.1383	31.1383	31.1383	31.1383	10.7175	7.0233	4.2956
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	28.8989	28.8989	28.8989	28.8989	28.8989	28.8989	28.8989
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	501.2060	453.8726	426.6993	477.5393	417.0089	354.0881	321.9721
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	601.4472	544.6471	512.0392	573.0472	500.4107	424.9057	386.3665

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

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

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 MAYO de 2017 es 8,758.14 \$/factura