

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 2016 2.05% (Res 024/2012), Res 241/2015 (subsídios Estratos 1 y 2)

ABRIL-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	169.5362	169.5362	169.5362	169.5362	169.5362	169.5362	169.5362
Tm CARGOS POR USO DEL STN	31.1620	31.1620	31.1620	31.1620	31.1620	31.1620	31.1620
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	175.3485	127.7854	110.8231	151.5670	108.7615	49.2328	19.7503
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.5661	32.5661	32.5661	32.5661	11.0998	7.2161	4.3483
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	20.3457	20.3457	20.3457	20.3457	20.3457	20.3457	20.3457
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	505.3955	457.8324	440.8701	481.6139	417.3422	353.9298	321.5795
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	223.6638	203.1623	194.6019	213.4131	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	272.7966	243.9577	233.5219	258.3771	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	429.5862	389.1575	374.7396	409.3718	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	505.3955	457.8324	440.8701	481.6139	417.3422	353.9298	321.5795

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	505.3955	457.8324	440.8701	481.6139	417.3422	353.9298	321.5795

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	606.4746	549.3989	529.0441	577.9367	500.8106	424.7158	385.8954
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	169.6104	169.6104	169.6104	169.6104	169.6104	169.6104	169.6104
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.5027	34.5027	34.5027	34.5027	34.5027	34.5027	34.5027
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	175.3485	127.7854	110.8231	151.5670	108.7615	49.2328	19.7503
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.0665	33.0665	33.0665	33.0665	11.2444	7.2962	4.3808
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	26.0420	26.0420	26.0420	26.0420	26.0420	26.0420	26.0420
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	515.0071	467.4440	450.4817	491.2256	426.5979	363.1211	330.7232
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	618.0085	560.9328	540.5780	589.4707	511.9175	435.7453	396.8678
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	169.5046	169.5046	169.5046	169.5046	169.5046	169.5046	169.5046
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.8455	30.8455	30.8455	30.8455	30.8455	30.8455	30.8455
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	175.3485	127.7854	110.8231	151.5670	108.7615	49.2328	19.7503
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367	76.4367
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.5147	32.5147	32.5147	32.5147	11.0847	7.2075	4.3447
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	20.3454	20.3454	20.3454	20.3454	20.3454	20.3454	20.3454
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	504.9957	457.4326	440.4703	481.2142	416.9787	353.5729	321.2276
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	605.9948	548.9191	528.5644	577.4570	500.3744	424.2875	385.4731

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

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

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 ABRIL de 2017 es 8,717.34 \$/factura