

CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 054/1997 (Costo Base de Comercialización), 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. 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), Cambio de % de AOM reconocido a partir de Mayo 01 de 2015 2.05% (Res 024/2012), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007), 241/2015 (subsidios Estratos 1 y 2).

ABRIL-2016

MERCADO DE COMERCIALIZACION CHEC

NIVELES DE TENSION

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	201.8451	201.8451	201.8451	201.8451	201.8451	201.8451	201.8451
Tm CARGOS POR USO DEL STN	27.1680	27.1680	27.1680	27.1680	27.1680	27.1680	27.1680
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.3367	127.0330	110.1632	150.6848	106.4863	48.1664	19.4639
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	37.1565	37.1565	37.1565	37.1565	12.6626	8.2311	4.9589
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	8.9420	8.9420	8.9420	8.9420	8.9420	8.9420	8.9420
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	507.5971	460.2934	443.4237	483.9453	415.2528	352.5014	320.5267
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 158/2015	483.9402	434.1975	416.4578	459.0689	394.3818	328.7205	295.8843
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	213.6465	194.0632	185.8861	203.8548	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	260.5787	233.0313	223.0629	246.8049	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	411.3492	369.0679	353.9891	390.2086	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	483.9402	434.1975	416.4578	459.0689	394.3818	328.7205	295.8843
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	483.9402	434.1975	416.4578	459.0689	394.3818	328.7205	295.8843
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	580.7282	521.0370	499.7494	550.8827	473.2582	394.4646	355.0612
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	203.4917	203.4917	203.4917	203.4917	203.4917	203.4917	203.4917
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.9924	29.9924	29.9924	29.9924	29.9924	29.9924	29.9924
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.3367	127.0330	110.1632	150.6848	106.4863	48.1664	19.4639
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	37.8400	37.8400	37.8400	37.8400	12.8752	8.3584	5.0233
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	10.9180	10.9180	10.9180	10.9180	10.9180	10.9180	10.9180
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	514.7275	467.4238	450.5540	491.0756	421.9123	359.0756	327.0379
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	617.6730	560.9086	540.6648	589.2907	506.2948	430.8907	392.4455
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	201.5196	201.5196	201.5196	201.5196	201.5196	201.5196	201.5196
Tm CARGOS POR USO DEL STN	26.8774	26.8774	26.8774	26.8774	26.8774	26.8774	26.8774
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.3367	127.0330	110.1632	150.6848	106.4863	48.1664	19.4639
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485	58.1485
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	37.0605	37.0605	37.0605	37.0605	12.6318	8.2121	4.9486
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	8.7746	8.7746	8.7746	8.7746	8.7746	8.7746	8.7746
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	506.7176	459.4139	442.5441	483.0657	414.4385	351.6989	319.7329
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	608.0611	551.2967	531.0529	579.6788	497.3262	422.0387	383.6795

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

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

El costo unitario de las tarifas monomias doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del dia, 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 dia. Las tarifas que aplican especificamente en las actividades operativas inherentes a la propia prestacion 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.