

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

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 054/1997 (Costo Base de Comercialización), 079/1997 (Opciones Tarifarias), 103/2000 (Cargos por Uso STN), 036/2003 (Garantías Financieras), 186/2010 (Subsidios Estratos 1 y 2), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 003/2008 (Traslados Contribución PRONE STN), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 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 2014 2.06% (Res 024/2012)

NOVIEMBRE-2014

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	149.4830	149.4830	149.4830	149.4830	149.4830	149.4830	149.4830
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.3266	21.3266	21.3266	21.3266	21.3266	21.3266	21.3266
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	147.3254	105.2869	90.2217	126.3062	94.4139	41.6047	17.1307
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.8155	27.8155	27.8155	27.8155	9.5286	6.2203	3.7775
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	6.4978	6.4978	6.4978	6.4978	6.4978	6.4978	6.4978
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	411.2094	369.1709	354.1057	390.1902	340.0111	283.8936	256.9768
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	192.4727	174.8301	167.4636	183.6514	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	234.7539	209.9365	200.9561	222.3452	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	349.5280	313.7953	300.9898	331.6617	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	411.2094	369.1709	354.1057	390.1902	340.0111	283.8936	256.9768

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	411.2094	369.1709	354.1057	390.1902	340.0111	283.8936	256.9768

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	493.4513	443.0051	424.9268	468.2282	408.0133	340.6723	308.3722
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	145.9151	145.9151	145.9151	145.9151	145.9151	145.9151	145.9151
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.9915	23.9915	23.9915	23.9915	23.9915	23.9915	23.9915
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	147.3254	105.2869	90.2217	126.3062	94.4139	41.6047	17.1307
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.6154	27.6154	27.6154	27.6154	9.4345	6.1453	3.7165
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	14.1643	14.1643	14.1643	14.1643	14.1643	14.1643	14.1643
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	417.7729	375.7344	360.6692	396.7537	346.6805	290.5821	263.6794
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	501.3275	450.8813	432.8030	476.1044	416.0166	348.6985	316.4153
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	150.4677	150.4677	150.4677	150.4677	150.4677	150.4677	150.4677
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.0494	21.0494	21.0494	21.0494	21.0494	21.0494	21.0494
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	147.3254	105.2869	90.2217	126.3062	94.4139	41.6047	17.1307
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609	58.7609
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.9377	27.9377	27.9377	27.9377	9.5739	6.2517	3.7986
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.6497	5.6497	5.6497	5.6497	5.6497	5.6497	5.6497
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	411.1910	369.1526	354.0873	390.1718	339.9157	283.7843	256.8573
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	493.4292	442.9831	424.9048	468.2062	407.8988	340.5412	308.2288

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

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

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.