

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), 015/2018 (Metodología para remuneración de la actividad de distribución eléctrica en el SIN), 077/2019 (Aprobación de variables para el cálculo de los ingresos y cargos del STR, SDL), 157/2019 Recurso Reposición, 011/2009 (Cargos por uso del STN), Res158/2011 (Garantías en el MEM), Res 159/2011(Garantías STR, 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), Res 198/2019 (subsidios Estratos 1 y 2), Res. 030 de 2018 (autogeneradores a pequeña escala); Resolución 129/2019 (traslado garantías del mecanismo de compras de energía a través de subastas).

MAYO-2020

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	220.7077	220.7077	220.7077	220.7077	220.7077	220.7077	220.7077
Tm CARGOS POR USO DEL STN	43.9253	43.9253	43.9253	43.9253	43.9253	43.9253	43.9253
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	215.9319	166.8417	153.8740	191.3868	146.2872	58.1641	28.4298
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	47.0309	47.0309	47.0309	47.0309	23.3915	18.2900	14.5274
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	12.3196	12.3196	12.3196	12.3196	12.3196	12.3196	12.3196
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	619.4384	570.3482	557.3805	594.8933	526.1543	432.9298	399.4329
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 012/2020	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016
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	247.5781	224.8845	218.6477	236.2314	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	305.6758	279.8936	273.3096	292.7848	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	512.4959	469.2693	458.2305	490.8826	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	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016

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	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016

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	723.5236	662.4978	646.9136	693.0107	608.8556	506.7024	462.9619
COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO					Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	221.4395	221.4395	221.4395	221.4395	221.4395	221.4395	221.4395
Tm CARGOS POR USO DEL STN	47.8761	47.8761	47.8761	47.8761	47.8761	47.8761	47.8761
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	215.9319	166.8417	153.8740	191.3868	146.2872	58.1641	28.4298
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	47.6492	47.6492	47.6492	47.6492	23.5992	18.4090	14.5810
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	15.9737	15.9737	15.9737	15.9737	15.9737	15.9737	15.9737
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	628.3933	579.3032	566.3355	603.8482	534.6986	441.3854	407.8231
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	754.0720	695.1638	679.6026	724.6178	641.6383	529.6625	489.3877
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	220.9220	220.9220	220.9220	220.9220	220.9220	220.9220	220.9220
Tm CARGOS POR USO DEL STN	43.5136	43.5136	43.5136	43.5136	43.5136	43.5136	43.5136
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	215.9319	166.8417	153.8740	191.3868	146.2872	58.1641	28.4298
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227	79.5227
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	47.0088	47.0088	47.0088	47.0088	23.3861	18.2883	14.5284
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	11.9294	11.9294	11.9294	11.9294	11.9294	11.9294	11.9294
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	618.8287	569.7385	556.7708	594.2836	525.5613	432.3403	398.8461
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	742.5944	683.6862	668.1250	713.1403	630.6736	518.8084	478.6153

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

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

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 MAYO de 2020 es 8,355.90 \$/factura