

# 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).

**ABRIL-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	240.5247	240.5247	240.5247	240.5247	240.5247	240.5247	240.5247
Tm CARGOS POR USO DEL STN	38.7904	38.7904	38.7904	38.7904	38.7904	38.7904	38.7904
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	222.3233	170.5956	156.5348	196.4594	135.7794	55.1830	23.9576
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	48.4009	48.4009	48.4009	48.4009	23.5493	18.1852	14.2288
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.2541	5.2541	5.2541	5.2541	5.2541	5.2541	5.2541
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	634.8909	583.1632	569.1024	609.0270	523.4954	437.5348	402.3531
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	247.1826	224.5253	218.2984	235.8540	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	305.1875	279.4465	272.8730	292.3171	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							
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	238.6523	238.6523	238.6523	238.6523	238.6523	238.6523	238.6523
Tm CARGOS POR USO DEL STN	42.2162	42.2162	42.2162	42.2162	42.2162	42.2162	42.2162
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	222.3233	170.5956	156.5348	196.4594	135.7794	55.1830	23.9576
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	48.5780	48.5780	48.5780	48.5780	23.5493	18.2016	14.2242
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	4.7286	4.7286	4.7286	4.7286	4.7286	4.7286	4.7286
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	636.0958	584.3681	570.3074	610.2320	524.5683	438.5792	403.3764
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	763.3150	701.2417	684.3689	732.2784	629.4820	526.2950	484.0517
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	240.8880	240.8880	240.8880	240.8880	240.8880	240.8880	240.8880
Tm CARGOS POR USO DEL STN	38.4762	38.4762	38.4762	38.4762	38.4762	38.4762	38.4762
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	222.3233	170.5956	156.5348	196.4594	135.7794	55.1830	23.9576
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972	79.5972
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	48.4120	48.4120	48.4120	48.4120	23.5553	18.1902	14.2330
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.3603	5.3603	5.3603	5.3603	5.3603	5.3603	5.3603
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	635.0574	583.3297	569.2689	609.1935	523.6569	437.6952	402.5127
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	762.0689	699.9956	683.1227	731.0322	628.3883	525.2342	483.0152

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

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

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<sub>m</sub>) que aplica CHEC para el mes de ABRIL de 2020 es 8,342.47 \$/factura