

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).

FEBRERO-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	233.8819	233.8819	233.8819	233.8819	233.8819	233.8819	233.8819
Tm CARGOS POR USO DEL STN	35.4130	35.4130	35.4130	35.4130	35.4130	35.4130	35.4130
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	206.6769	155.8221	142.8354	181.2495	134.9915	55.0468	22.4209
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	47.3696	47.3696	47.3696	47.3696	23.4985	18.3155	14.4910
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	2.2589	2.2589	2.2589	2.2589	2.2589	2.2589	2.2589
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	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	244.1702	221.7890	215.6379	232.9796	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	301.4682	276.0408	269.5474	288.7545	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 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	230.9328	230.9328	230.9328	230.9328	230.9328	230.9328	230.9328
Tm CARGOS POR USO DEL STN	38.7116	38.7116	38.7116	38.7116	38.7116	38.7116	38.7116
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	206.6769	155.8221	142.8354	181.2495	134.9915	55.0468	22.4209
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	47.3726	47.3726	47.3726	47.3726	23.4774	18.2891	14.4607
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	2.4142	2.4142	2.4142	2.4142	2.4142	2.4142	2.4142
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	603.4440	552.5892	539.6025	578.0166	507.8634	422.7304	386.2761
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	724.1328	663.1070	647.5230	693.6199	609.4361	507.2765	463.5313
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	234.4469	234.4469	234.4469	234.4469	234.4469	234.4469	234.4469
Tm CARGOS POR USO DEL STN	35.0983	35.0983	35.0983	35.0983	35.0983	35.0983	35.0983
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	206.6769	155.8221	142.8354	181.2495	134.9915	55.0468	22.4209
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356	77.3356
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	47.4101	47.4101	47.4101	47.4101	23.5161	18.3281	14.4999
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	2.0848	2.0848	2.0848	2.0848	2.0848	2.0848	2.0848
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	603.0529	552.1981	539.2114	577.6255	507.4734	422.3407	385.8867
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	723.6635	662.6377	647.0537	693.1506	608.9681	506.8088	463.0640

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

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

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 FEBRERO de 2020 es 8,240.49 \$/factura