

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el Departamento de Santander y Bogotá DC, que de acuerdo a las resoluciones CREG 119/07, 097/08, 124/09, 180/14, 120/15, 015/16 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de **Julio** de 2,016.

TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL						
Operador de Red	Estrato	Nivel de Medida	Consumo entre 0 y Nivel de subsistencia	% Subsidio	Consumo (kWh) de subsistencia según Resolución UPME 0355/04	
RUITOQUE E.S.P.	E2 - Activos del Usuario	Nivel 1	\$262,73	39,31%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)	Alt >= 1,000 mt 130(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$386,07	15,00%		

TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL / COMERCIAL / INDUSTRIAL / OFICIAL				
Nivel de Medida	OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P.			
	Est. 4 & Oficial	Est. 5 y 6	Comercial	Acueductos
Nivel 1 Activos del OR	\$484,22	\$581,06	\$581,06	\$532,64
Nivel 1 Activos del Usuario	\$432,80	\$519,36	\$519,36	\$476,08
Nivel 2	\$-	\$-	\$469,40	\$430,28
Nivel de Medida	OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P.			
	Est. 4 & Oficial	Est. 5 y 6	Comercial	Acueductos
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del OR	\$497,11	\$596,53	\$596,53	\$546,82
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$454,20	\$545,04	\$545,04	\$499,62
Nivel 2	\$-	\$-	\$491,98	\$450,98

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU)				
Componentes	OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P.			
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3
	Activos de OR	Activos de Usu		
Compra de Energía (G)	\$217,09	\$217,09	\$217,09	\$217,09
Costo STN (T)	\$26,01	\$26,01	\$26,01	\$26,01
Costo Distribución (D)	\$172,93	\$121,51	\$107,19	\$47,81
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,71	\$38,71	\$11,39	\$3,02
Costo de Comercialización (C)	\$11,44	\$11,44	\$11,44	\$11,44
Costo de Restricciones (R)	\$18,05	\$18,05	\$18,05	\$18,05
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$484,22	\$432,80	\$391,16	\$323,41

Componentes	OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P.			
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3
	Activos de OR	Activos de Usu		
Compra de Energía (G)	\$213,80	\$213,80	\$213,80	\$213,80
Costo STN (T)	\$26,01	\$26,01	\$26,01	\$26,01
Costo Distribución (D)	\$172,93	\$130,02	\$107,19	\$47,81
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,95	\$38,95	\$17,56	\$14,02
Costo de Comercialización (C)	\$27,36	\$27,36	\$27,36	\$27,36
Costo de Restricciones (R)	\$18,05	\$18,05	\$18,05	\$18,05
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$497,11	\$454,20	\$409,98	\$347,06

Componentes	OPERADOR DE RED : CODENSA E.S.P.			
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3
	Activos de OR	Activos de Usu		
Compra de Energía (G)	\$204,65	\$204,65	\$204,65	\$204,65
Costo STN (T)	\$26,01	\$26,01	\$26,01	\$26,01
Costo Distribución (D)	\$161,91	\$127,15	\$88,89	\$61,91
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$36,05	\$36,05	\$10,11	\$10,69
Costo de Comercialización (C)	\$16,10	\$16,10	\$16,10	\$16,10
Costo de Restricciones (R)	\$18,05	\$18,05	\$18,05	\$18,05
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$462,78	\$428,02	\$363,81	\$337,41

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el mercado de Santander y Codensa S.A. E.S.P. que de acuerdo a las resoluciones CREG 180/14, 191/14, 120/15, 015/16 los datos base para el cálculo del componente de comercialización de la tarifa de Usuario Regulado son :

Costo base de comercialización mercado ESSA	jun-16	Cfm,j:	\$ / Factura	\$7.442
Margen de comercialización mercado ESSA	jun-16	Cvm,i,j:	\$ / kWh	\$27,36
Costo base de comercialización mercado Codensa	jun-16	Cfm,j:	\$ / Factura	\$5.447
Margen de comercialización mercado Codensa	jun-16	Cvm,i,j:	\$ / kWh	\$16,10