

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, 120/15 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de Abril 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	\$258,87	37,71%	Alt < 1,000 mt 173(kWh) Alt >= 1,000 mt 130(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$360,45	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	\$466,59	\$559,90	\$559,90	\$513,24
Nivel 1 Activos del Usuario	\$415,61	\$498,73	\$498,73	\$457,17
Nivel 2	\$-	\$-	\$445,70	\$408,56
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	\$466,60	\$559,92	\$559,92	\$513,26
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$424,06	\$508,87	\$508,87	\$466,46
Nivel 2	\$-	\$-	\$452,78	\$415,04

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)	\$215,89	\$215,89	\$215,89	\$215,89
Costo STN (T)	\$27,17	\$27,17	\$27,17	\$27,17
Costo Distribución (D)	\$174,34	\$123,36	\$106,47	\$48,17
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,62	\$38,62	\$11,32	\$2,96
Costo de Comercialización (C)	\$11,04	\$11,04	\$11,04	\$11,04
Costo de Restricciones (R)	\$(0,54)	\$(0,54)	\$(0,54)	\$(0,54)
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$466,52	\$415,54	\$371,35	\$304,68

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)	\$213,09	\$213,09	\$213,09	\$213,09
Costo STN (T)	\$27,17	\$27,17	\$27,17	\$27,17
Costo Distribución (D)	\$174,34	\$131,79	\$106,47	\$48,17
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,95	\$38,95	\$17,53	\$13,98
Costo de Comercialización (C)	\$13,50	\$13,50	\$13,50	\$13,50
Costo de Restricciones (R)	\$(0,54)	\$(0,54)	\$(0,54)	\$(0,54)
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$466,51	\$423,96	\$377,22	\$315,37

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)	\$205,29	\$205,29	\$205,29	\$205,29
Costo STN (T)	\$27,17	\$27,17	\$27,17	\$27,17
Costo Distribución (D)	\$159,11	\$124,65	\$83,98	\$59,94
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$36,26	\$36,26	\$10,13	\$10,71
Costo de Comercialización (C)	\$15,89	\$15,89	\$15,89	\$15,89
Costo de Restricciones (R)	\$(0,54)	\$(0,54)	\$(0,54)	\$(0,54)
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$443,20	\$408,74	\$341,93	\$318,47

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

Costo base de comercialización mercado Codensa	Cfm,j:	\$/ Factura	\$5.406
Margen de comercialización mercado Codensa	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$15,89