

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 Octubre 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	\$263,13	39,21%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)	Alt >= 1,000 mt 130(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$385,53	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	\$483,53	\$580,23	\$580,23	\$531,88
Nivel 1 Activos del Usuario	\$432,84	\$519,41	\$519,41	\$476,12
Nivel 2	\$-	\$-	\$471,72	\$432,41
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	\$495,87	\$595,04	\$595,04	\$545,46
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$453,57	\$544,28	\$544,28	\$498,92
Nivel 2	\$-	\$-	\$493,55	\$452,42

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)	\$214,06	\$214,06	\$214,06	\$214,06
Costo STN (T)	\$25,73	\$25,73	\$25,73	\$25,73
Costo Distribución (D)	\$171,87	\$121,19	\$108,46	\$49,01
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,57	\$38,57	\$11,55	\$3,27
Costo de Comercialización (C)	\$11,44	\$11,44	\$11,44	\$11,44
Costo de Restricciones (R)	\$21,86	\$21,86	\$21,86	\$21,86
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$483,53	\$432,84	\$393,10	\$325,37
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)	\$210,87	\$210,87	\$210,87	\$210,87
Costo STN (T)	\$25,73	\$25,73	\$25,73	\$25,73
Costo Distribución (D)	\$171,87	\$129,57	\$108,46	\$49,01
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,82	\$38,82	\$17,66	\$14,15
Costo de Comercialización (C)	\$26,72	\$26,72	\$26,72	\$26,72
Costo de Restricciones (R)	\$21,86	\$21,86	\$21,86	\$21,86
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$495,87	\$453,57	\$411,29	\$348,34
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)	\$201,97	\$201,97	\$201,97	\$201,97
Costo STN (T)	\$25,73	\$25,73	\$25,73	\$25,73
Costo Distribución (D)	\$155,98	\$121,72	\$84,15	\$59,73
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$35,96	\$35,96	\$10,28	\$10,85
Costo de Comercialización (C)	\$16,21	\$16,21	\$16,21	\$16,21
Costo de Restricciones (R)	\$21,86	\$21,86	\$21,86	\$21,86
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$457,71	\$423,45	\$360,20	\$336,35

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	Cfm,j:	\$ / Factura	\$7.453
Margen de comercialización mercado ESSA	Cvm,i,j:	\$ / kWh	\$26,72
Costo base de comercialización mercado Codensa	Cfm,j:	\$ / Factura	\$5.455
Margen de comercialización mercado Codensa	Cvm,i,j:	\$ / kWh	\$16,21