

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 Diciembre de 2,015.

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
RUTOQUE E.S.P.	E2 - Activos del Usuario	Nivel 1	\$248,44	36,51%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$339,48	15,00%	

TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL / COMERCIAL / INDUSTRIAL / OFICIAL				
Nivel de Medida	OPERADOR DE RED : RUTOQUE E.S.P.			
	Est. 4 & Oficial	Est. 5 y 6	Comercial	Acueductos
Nivel 1 Activos del OR	\$440,65	\$528,78	\$528,78	\$484,72
Nivel 1 Activos del Usuario	\$391,34	\$469,61	\$469,61	\$430,47
Nivel 2	\$-	\$-	\$425,24	\$389,80
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	\$440,55	\$528,66	\$528,66	\$484,60
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$399,39	\$479,27	\$479,27	\$439,33
Nivel 2	\$-	\$-	\$431,54	\$395,58

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU)				
Componentes	OPERADOR DE RED : RUTOQUE E.S.P.			
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3
	Activos de OR	Activos de Usu		
Compra de Energía (G)	\$199,76	\$199,76	\$199,76	\$199,76
Costo STN (T)	\$25,23	\$25,23	\$25,23	\$25,23
Costo Distribución (D)	\$160,28	\$110,96	\$99,15	\$44,27
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$35,15	\$35,15	\$9,99	\$2,28
Costo de Comercialización (C)	\$11,30	\$11,30	\$11,30	\$11,30
Costo de Restricciones (R)	\$8,95	\$8,95	\$8,95	\$8,95
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$440,66	\$391,35	\$354,37	\$291,78
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)	\$197,80	\$197,80	\$197,80	\$197,80
Costo STN (T)	\$25,23	\$25,23	\$25,23	\$25,23
Costo Distribución (D)	\$160,28	\$119,12	\$99,15	\$44,27
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$35,56	\$35,56	\$15,76	\$12,48
Costo de Comercialización (C)	\$12,75	\$12,75	\$12,75	\$12,75
Costo de Restricciones (R)	\$8,95	\$8,95	\$8,95	\$8,95
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$440,56	\$399,40	\$359,63	\$301,48
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)	\$192,33	\$192,33	\$192,33	\$192,33
Costo STN (T)	\$25,23	\$25,23	\$25,23	\$25,23
Costo Distribución (D)	\$149,72	\$116,38	\$80,20	\$55,56
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$33,37	\$33,37	\$9,01	\$9,56
Costo de Comercialización (C)	\$14,72	\$14,72	\$14,72	\$14,72
Costo de Restricciones (R)	\$8,95	\$8,95	\$8,95	\$8,95
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$424,31	\$390,97	\$330,43	\$306,34

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 S.A. E.S.P.	Cfm,j:	\$/ Factura	\$5.188
Margen de comercialización mercado Codensa S.A. E.S.P.	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$14,73