

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 Marzo de 2,017.

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	\$269,7	40,8%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)	Alt >= 1,000 mt 130(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$406,0	15,0%		

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	\$506,9	\$608,3	\$608,3	\$557,6
Nivel 1 Activos del Usuario	\$455,8	\$547,0	\$547,0	\$501,4
Nivel 2	\$-	\$-	\$494,5	\$453,3
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	\$520,3	\$624,3	\$624,3	\$572,3
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$477,6	\$573,2	\$573,2	\$525,4
Nivel 2	\$-	\$-	\$518,1	\$474,9

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)	\$226,2	\$226,2	\$226,2	\$226,2
Costo STN (T)	\$31,9	\$31,9	\$31,9	\$31,9
Costo Distribución (D)	\$174,7	\$123,6	\$108,9	\$48,6
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$41,2	\$41,2	\$12,2	\$3,3
Costo de Comercialización (C)	\$13,8	\$13,8	\$13,8	\$13,8
Costo de Restricciones (R)	\$19,2	\$19,2	\$19,2	\$19,2
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$506,9	\$455,8	\$412,1	\$342,9
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)	\$222,8	\$222,8	\$222,8	\$222,8
Costo STN (T)	\$31,9	\$31,9	\$31,9	\$31,9
Costo Distribución (D)	\$174,7	\$132,0	\$108,9	\$48,6
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$41,5	\$41,5	\$18,8	\$15,0
Costo de Comercialización (C)	\$30,3	\$30,3	\$30,3	\$30,3
Costo de Restricciones (R)	\$19,2	\$19,2	\$19,2	\$19,2
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$520,3	\$477,6	\$431,8	\$367,7
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)	\$213,3	\$213,3	\$213,3	\$213,3
Costo STN (T)	\$31,9	\$31,9	\$31,9	\$31,9
Costo Distribución (D)	\$159,6	\$125,1	\$91,7	\$65,3
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,5	\$38,5	\$10,9	\$11,5
Costo de Comercialización (C)	\$18,1	\$18,1	\$18,1	\$18,1
Costo de Restricciones (R)	\$19,2	\$19,2	\$19,2	\$19,2
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$480,6	\$446,0	\$385,1	\$359,3

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 Santander	Cfm,j:	\$/ Factura	\$7.282
Margen de comercialización mercado Santander	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$30,3
Costo base de comercialización mercado Codensa	Cfm,j:	\$/ Factura	\$5.551
Margen de comercialización mercado Codensa	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$18,1