

REPUBLICA DE COLOMBIA - MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. ESP.

INFORMA A SUS CLIENTES DEL SISTEMA

DE ENERGIA ELECTRICA DE DEPARTAMENTO DE SANTANDER Y SUR DEL CESAR

De acuerdo con las resoluciones 051/97, 082/02, 043/03, 119/07, 097/08, 133/08 y 168/08 expedidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG, que permiten establecer los costos de la prestación del servicio a clientes regulados,

Informamos las tarifas para el mes de Agosto de 2009

TARIFAS RESIDENCIALES								
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	ESTRATO 1		ESTRATO 2		ESTRATO 3	
			%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh
ESSA	I-II	365.8450	-58.8035%	150.7153	-50.0000%	182.9225	-15.00%	310.9683
CLIENTE	I-II	336.5598	-58.8035%	138.6508	-50.0000%	168.2799	-15.00%	286.0758

Nota: El subsidio es aplicado hasta el consumo de subsistencia.

TARIFAS RESIDENCIALES								
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	ESTRATO 4		ESTRATO 5		ESTRATO 6	
			TARIFA \$/kWh	%CONTRIB.	TARIFA \$/kWh	%CONTRIB.	TARIFA \$/kWh	
ESSA	I-II	365.8450	365.8450	20.00%	439.0140	20.00%	439.0140	
CLIENTE	I-II	336.5598	336.5598	20.00%	403.8718	20.00%	403.8718	

TARIFAS NO RESIDENCIALES							
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
ESSA	I-II	365.8450	73.1690	439.0140	36.5845	402.4295	365.8450
CLIENTE	I-II	336.5598	67.3120	403.8718	33.6560	370.2158	336.5598
ESSA	I-III	285.5399	57.1080	342.6479	28.5540	314.0939	285.5399
CLIENTE	I-III	260.8221	52.1644	312.9865	26.0822	286.9043	260.8221
	II	307.4703	61.4941	368.9644	30.7470	338.2173	307.4703
	III	236.3697	47.2739	283.6436	23.6370	260.0067	236.3697
	IV	198.0885	39.6177	237.7062	19.8089	217.8974	198.0885

TARIFAS NO RESIDENCIALES. DOBLE HORARIO							
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
18 - 21	III	243.9227	48.7845	292.7072	24.3923	268.3150	243.9227
1 - 17 y 22 - 24	III	234.2613	46.8523	281.1136	23.4261	257.6874	234.2613

TARIFAS NO RESIDENCIALES. TRIPLE HORARIO. NIVEL II							
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
18 - 19	II	347.4709	69.4942	416.9651	34.7471	382.2180	347.4709
7 - 17 y 20 - 24	II	308.2177	61.6435	369.8612	30.8218	339.0395	308.2177
1 - 6	II	276.6313	55.3263	331.9576	27.6631	304.2944	276.6313

TARIFAS NO RESIDENCIALES. TRIPLE HORARIO. ACTIVOS DE LA ESSA							
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
19 - 20	I-II	477.6204	95.5241	573.1445	47.7620	525.3824	477.6204
18 y 21 - 22	I-II	416.2047	83.2409	499.4456	41.6205	457.8252	416.2047
1 - 17 y 23 - 24	I-II	317.3798	63.4760	380.8558	31.7380	349.1178	317.3798
19 - 20	I-III	337.3331	67.4666	404.7997	33.7333	371.0664	337.3331
18 y 21 - 22	I-III	308.8750	61.7750	370.6500	30.8875	339.7625	308.8750
1 - 17 y 23 - 24	I-III	263.0827	52.6165	315.6992	26.3083	289.3910	263.0827

TARIFAS NO RESIDENCIALES. TRIPLE HORARIO. ACTIVOS DEL CLIENTE							
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
19 - 20	I-II	422.3515	84.4703	506.8218	42.2352	464.5867	422.3515
18 y 21 - 22	I-II	375.2128	75.0426	450.2554	37.5213	412.7341	375.2128
1 - 17 y 23 - 24	I-II	299.3610	59.8722	359.2332	29.9361	329.2971	299.3610
19 - 20	I-III	286.7354	57.3471	344.0825	28.6735	315.4089	286.7354
18 y 21 - 22	I-III	272.4972	54.4994	326.9966	27.2497	299.7469	272.4972
1 - 17 y 23 - 24	I-III	249.5862	49.9172	299.5034	24.9586	274.5448	249.5862

Costo Unitario Fijo de Prestación del Servicio CUf = Cf = Cero (0)
COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO VARIABLE DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU) según Res. CREG 119/2007

NIVEL MEDIDA	G	T	D	Cv	PR	R	CUv Calculado	CUv Aplicado
	Compra Energía	Costo STN	Costo Distribución	Costo de Comercialización	Costo de Compra, transporte y reducción de pérdidas	Costo de Restricciones	Costo Unitario Variable de Prestación del Servicio	Costo Unitario Variable Aplicado según Res 168/08 y 003/09
	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh
I-II ESSA	114.0560	21.0745	147.2437	38.2039	22.9129	3.8689	347.3599	365.8450
I-II CLIENTE	114.0560	21.0745	115.7769	38.2039	22.9129	3.8689	315.8931	336.5598
I-III ESSA	114.0560	21.0745	79.3862	38.2039	22.9129	3.8689	279.5024	285.5399
I-III CLIENTE	114.0560	21.0745	47.9194	38.2039	22.9129	3.8689	248.0356	260.8221
II	114.0560	21.0745	103.5556	38.2039	9.9333	3.8689	290.6922	307.4703
III	114.0560	21.0745	40.2903	38.2039	6.8244	3.8689	224.3180	236.3697
IV	114.0560	21.0745	16.3064	38.2039	4.5788	3.8689	198.0885	198.0885

CONSUMO DE SUBSISTENCIA				NIVELES DE TENSION	
Resolución 0355 de 8 de Julio de 2004. Unidad de Planeación Minero Energetica		Alturas inferior a 1000 Mts	Alturas superior o = a 1000 Mts	I	Menor a 1 kV
Durante el año 2006		179 kWh	147 kWh	II	Entre 1 y 30 kV
Durante el año 2007 y en adelante		173 kWh	130 kWh	III	Entre 30 y 57.5 kV
				IV	Mayor a 57.5 kV

INDICADORES DE CALIDAD (metas DES FES). Tercer Trimestre - 2009			
GRUPOS		VALORES MAXIMOS	
		DES	FES
1	Cabecera Municipal, población >= 100.000 Habitantes	2.75	6
2	Cabecera Municipal, población <100.000>=50.000 Habitantes	4.75	11
3	Cabecera Municipal, población < 50.000 Habitantes	7.25	12
4	Areas rurales	9.75	14

DES: Tiempo de interrupción de un circuito durante el último trimestre
FES: Numero de interrupciones de un circuito durante el último trimestre

Según lo establecido en la Ley 820 de 2003 y su decreto reglamentario 3130 de 2003, la ELECTRIFICADORA DE SANTANDER SA ESP. comunica los valores correspondientes a las garantías exigidas para la denuncia del contrato de arrendamiento.

COSTO DE GARANTIAS PARA EL MES DE AGOSTO	
SECTOR	Valor Garantia (\$)
ESTRATO 1	121,904
ESTRATO 2	134,277
ESTRATO 3	202,045
ESTRATO 4	278,378
ESTRATO 5	384,868
ESTRATO 6	443,413