

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 Junio de 2009

TARIFAS RESIDENCIALES								
			ESTRATO 1		ESTRATO 2		ESTRATO 3	
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh
ESSA	I-II	364.3931	-58.6009%	150.8553	-50.0000%	182.1965	-15.00%	309.7341
CLIENTE	I-II	329.9606	-58.6009%	136.6006	-50.0000%	164.9803	-15.00%	280.4665

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

TARIFAS RESIDENCIALES							
			ESTRATO 4	ESTRATO 5		ESTRATO 6	
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	TARIFA \$/kWh	%CONTRIB.	TARIFA \$/kWh	%CONTRIB.	TARIFA \$/kWh
ESSA	I-II	364.3931	364.3931	20.00%	437.2717	20.00%	437.2717
CLIENTE	I-II	329.9606	329.9606	20.00%	395.9527	20.00%	395.9527

TARIFAS NO RESIDENCIALES							
			COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
ESSA	I-II	364.3931	72.8786	437.2717	36.4393	400.8324	364.3931
CLIENTE	I-II	329.9606	65.9921	395.9527	32.9961	362.9567	329.9606
ESSA	I-III	290.1403	58.0281	348.1684	29.0140	319.1543	290.1403
CLIENTE	I-III	255.7079	51.1416	306.8495	25.5708	281.2787	255.7079
	II	303.9817	60.7963	364.7780	30.3982	334.3799	303.9817
	III	231.7350	46.3470	278.0820	23.1735	254.9085	231.7350
	IV	203.3091	40.6618	243.9709	20.3309	223.6400	203.3091

TARIFAS NO RESIDENCIALES. DOBLE HORARIO							
			COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
18 - 21	III	239.1399	47.8280	286.9679	23.9140	263.0539	239.1399
1 - 17 y 22 - 24	III	229.6680	45.9336	275.6016	22.9668	252.6348	229.6680

TARIFAS NO RESIDENCIALES. TRIPLE HORARIO. NIVEL II							
			COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
18 - 19	II	343.5285	68.7057	412.2342	34.3528	377.8813	343.5285
7 - 17 y 20 - 24	II	304.7207	60.9441	365.6648	30.4721	335.1928	304.7207
1 - 6	II	273.4926	54.6985	328.1911	27.3493	300.8419	273.4926

TARIFAS NO RESIDENCIALES. TRIPLE HORARIO. ACTIVOS DE LA ESSA							
			COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
19 - 20	I-II	475.7248	95.1450	570.8698	47.5725	523.2973	475.7248
18 y 21 - 22	I-II	414.5529	82.9106	497.4635	41.4553	456.0082	414.5529
1 - 17 y 23 - 24	I-II	316.1202	63.2240	379.3442	31.6120	347.7322	316.1202
19 - 20	I-III	342.7679	68.5536	411.3215	34.2768	377.0447	342.7679
18 y 21 - 22	I-III	313.8513	62.7703	376.6216	31.3851	345.2364	313.8513
1 - 17 y 23 - 24	I-III	267.3212	53.4642	320.7854	26.7321	294.0533	267.3212

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	414.0701	82.8140	496.8841	41.4070	455.4771	414.0701
18 y 21 - 22	I-II	367.8557	73.5711	441.4268	36.7856	404.6413	367.8557
1 - 17 y 23 - 24	I-II	293.4912	58.6982	352.1894	29.3491	322.8403	293.4912
19 - 20	I-III	281.1132	56.2226	337.3358	28.1113	309.2245	281.1132
18 y 21 - 22	I-III	267.1541	53.4308	320.5849	26.7154	293.8695	267.1541
1 - 17 y 23 - 24	I-III	244.6923	48.9385	293.6308	24.4692	269.1615	244.6923

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	114.1107	21.3962	149.2324	38.2638	22.9106	3.8002	349.7139	364.3931
I-II CLIENTE	114.1107	21.3962	117.3979	38.2638	22.9106	3.8002	317.8794	329.9606
I-III ESSA	114.1107	21.3962	80.5820	38.2638	22.9106	3.8002	281.0635	290.1403
I-III CLIENTE	114.1107	21.3962	48.7475	38.2638	22.9106	3.8002	249.2290	255.7079
II	114.1107	21.3962	105.0109	38.2638	9.9051	3.8002	292.4869	303.9817
III	114.1107	21.3962	41.0000	38.2638	6.3846	3.8002	224.9555	231.7350
IV	114.1107	21.3962	16.7326	38.2638	4.5397	3.8002	198.8432	203.3091

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). Segundo Trimestre - 2009			
GRUPOS		VALORES MAXIMOS	
		DES	FES
1	Cabecera Municipal, población >= 100.000 Habitantes	3	5
2	Cabecera Municipal, población <100.000>=50.000 Habitantes	8	14
3	Cabecera Municipal, población < 50.000 Habitantes	6	12
4	Areas rurales	12	19

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 JUNIO	
SECTOR	Valor Garantia (\$)
ESTRATO 1	122,527
ESTRATO 2	134,426
ESTRATO 3	200,448
ESTRATO 4	276,141
ESTRATO 5	380,516
ESTRATO 6	431,638