## ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. ESP.

INFORMA A SUS USUARIOS DEL SISTEMA DE ENERGIA ELECTRICA DE DEPARTAMENTO DE SANTANDER Y SUR DEL CESAR

	De acueluo c	on las resolucio	nes 119/07, 097/00,	121/09, 172/09, 100/1	14, 191/14 y 015/10 expedia	as por la confision c	ie Negulacion de i	Lilei gia y Gas Ci	KLG,
		que permiten e	establecer los costo		el servicio a usuarios regula	ados, las tarifas par	a el mes de MAYO	2018	
				TARIFAS RESID	DENCIALES				
	ESTRATO		1		2		3		4
ROPIEDAI ACTIVOS			% SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	% SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	% SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
ESSA	I		-56.17%	213.4350	-45.21%	266.7937	-15.00%	413.8697	486.9055
CLIENTE	LIENTE I		-56.39%	193.4359	-45.48%	241.7949	-15.00%	376.9889	443.5163
			Nota	a: El subsidio es apl	icado hasta el consumo de	subsistencia.			
	TARIFAS R	ESIDENCIALI	ES		TARIFAS NO	RESIDENCIAL	ES		
ESTRATO			5 y 6		COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
ROPIEDAI ACTIVOS	NIVEL		% CONTRIB.	TARIFA \$/kWh	CONTRIB. 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIB.	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
ESSA			20.00%	584.2866	97.3811	584.2866	48.6905	535.5960	486.9055
CLIENTE			20.00%	532.2196	88.7033	532.2196	44.3516	487.8679	443.5163
	I	I			81.1274	486.7645	40.5637	446.2008	405.6371
	II	II			68.2331	409.3987	34.1166	375.2821	341.1656
IV				60.7921	364.7525	30.3960	334.3565	303.9604	
	Conforr	me con las reso	oluciones CREG 1	80/14 y 015/16 el v	IJO DE PRESTACION DI valor (Cfm,j) que aplica p	ara el mes de ma	yo de 2018 es 72	211.25 \$/factura	
	G	Т	D	Cv	PR	R	CUv Calculado		CUf Aplicado
NIVEL MEDIDA	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 Fijo de Prestación del Servicio
	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/k	Wh	\$/kWh
IESSA	171.3792	27.0768	176.2114	53.0722	32.0592	27.1068	486.9055		0.0000
I CLIENTE	171.3792	27.0768	132.8222	53.0722	32.0592	27.1068	443.5163		0.0000
II	171.3792	27.0768	112.6197	53.0722	14.3824	27.1068	405.6371		0.0000
III	171.3792	27.0768	51.0749	53.0722	11.4557	27.1068	341.1656		0.0000
			1						1

	171.3792		170.2114	33.0722	32.0392	27.1000	100.0	1000	0.0000
I CLIENTE	171.3792	27.0768	132.8222	53.0722	32.0592	27.1068	443.5	5163	0.0000
II	171.3792	27.0768	112.6197	53.0722	14.3824	27.1068	405.6371		0.0000
III	171.3792	27.0768	51.0749	53.0722	11.4557	27.1068	341.1656		0.0000
IV	171.3792	27.0768	21.1362	53.0722	4.1893	27.1068	303.9604		0.0000
I 50% ESSA (Pilas)	171.3792	27.0768	154.5168	53.0722	32.0592	27.1068	465.2109		0.0000
Según lo establecido en la Ley 820 de 2003 y su decreto reglamentario 3130 de 2003,					CONSUMO DE SUBSISTENCIA			Altures inferior	Alturas superior s
ESSA comunica los valores correspondientes a las garantías exigidas para la denuncia del contrato de arrendamiento.					Resolución UPM	E 0355 de 8 de Juli	Alturas inferior a 1000 Mts	Alturas superior o = a 1000 Mts	
COSTO DE GARANTIAS PARA EL MES									
	COSTO D	E GARANTIA	S PARA EL MES	3				173 kWh	130 kWh
	COSTO D SECTOR	E GARANTIA		S arantia (\$)	ESSA informa los valor			173 kWh	130 kWh
		_	Valor Ga		ESSA informa los valor		os máximos de	173 kWh	
	SECTOR		Valor Ga	arantia (\$)	ESSA informa los valor	es de PAOMR y carg	os máximos de 6%	ESS	Grupo-epm*
	SECTOR ESTRATO 1	2	Valor Ga 145 159	arantia (\$) 5,019 9,740	ESSA informa los valor Distribuci Cargo Máximo	es de PAOMR y carg ón, PAOMRj,18 = 3.50	os máximos de 6% Wh	173 kWh	Grupo-epm*
	SECTOR ESTRATO 1 ESTRATO 2	2	Valor Ga 145 159 240	arantia (\$) 5,019 9,740 9,357	ESSA informa los valor Distribuci	es de PAOMR y carg ón, PAOMRj,18 = 3.50 \$/K\	os máximos de 6% Wh 26	ESS	Grupo-epm
	SECTOR ESTRATO 1 ESTRATO 2 ESTRATO 3	2	Valor Ga 145 159 240 331	arantia (\$) 5,019 9,740 9,357	ESSA informa los valor Distribuci Cargo Máximo CD <sub>j,3 (Pesos Dic 2007)</sub>	es de PAOMR y carg ón, PAOMRj,18 = 3.50 \$/K' 19.	los máximos de 6% Wh 26	ESS	Grupo-epm*