



EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.

TARIFAS PARA ABRIL 2014

EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P. Se permite publicar las tarifas vigentes utilizando la metodología de la Resoluciones CREG 055/97 (Costo base de comercialización EEP), 079/97 (Opción tarifaria), 119/07(Fórmula tarifaria), 097/08 (Metodología de Distribución), 058/08 (Áreas de Distribución), 186/10 (% Subsidios Estratos 1 y 2) y 151/12 (Cargos por uso SDL EEP). Conforme a lo establecido en la Resolución CREG 024 de 2012 se actualizó el porcentaje reconocido de AOM sobre los cargos de distribución a 3.69% a partir de Mayo 01 de 2013.

TARIFAS ENERGIA NO - RESIDENCIAL PARA PEREIRA			
Res No. 151/2012 - Cargo por Uso y Opciones Tarifarias			
Resolucion CREG No.097/2008			
CONCEPTO	Nivel I EEP (0%)	Nivel I Compartida (50%)	Nivel I Particular (100%)
	Monomia	Monomia	Monomia
DISTRIBUCION SECUNDARIA NIVEL I			
INDUSTRIAL	423.76	405.86	387.95
COMERCIAL	423.76	405.86	387.95
OFICIAL	353.13	338.21	323.29
ESPECIAL	353.13	338.21	323.29
PROVISIONAL	423.76	405.86	387.95
DISTRIBUCION PRIMARIA NIVEL II			
INDUSTRIAL		340.30	
COMERCIAL		340.30	
OFICIAL		283.59	
ESPECIAL		283.59	
PROVISIONAL		340.30	
SUBTRANSMISION NIVEL III			
INDUSTRIAL		281.29	
COMERCIAL		281.29	
OFICIAL		234.41	
ESPECIAL		234.41	
PROVISIONAL		281.29	

TARIFAS ENERGIAS RESIDENCIALES MONOMIAS - PEREIRA
Resolución CREG No. 097/2008
Res No. 058/08- 151/2012 - Cargo por Uso y Opciones Tarifarias

ESTRATO	RANGOS DE CONSUMO					
	Nivel I EEP (0%)		Nivel I Compartida (50%)		Nivel I Particular (100%)	
	0-130 kwh	> a 130 kwh	0-130 kwh	> a 130 kwh	0-130 kwh	> a 130 kwh
1 (Bajo-Bajo)	154.29	353.13	147.77	338.21	141.25	323.29
2 (Bajo)	192.86	353.13	184.71	338.21	176.56	323.29
3 (Medio - Bajo)	300.16	353.13	287.48	338.21	274.80	323.29
4 (Medio)	Todo Consumo	353.13	Todo Consumo	338.21	Todo Consumo	323.29
5 (Medio Alto)	Todo Consumo	423.76	Todo Consumo	405.86	Todo Consumo	387.95
6 (Alto)	Todo Consumo	423.76	Todo Consumo	405.86	Todo Consumo	387.95

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio - Pereira								
Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	CUf
	Costo Compra de Energía [\$/kWh]	Costo por Uso del STN [\$/kWh]	Costo de Distribución [\$/kWh]	Costo de Comercialización [\$/kWh]	Costo de pérdidas [\$/kWh]	Costo de Restricciones [\$/kWh]	Costo Unitario de Prestación del Servicio - Variable [\$/kWh]	Costo Unitario de Prestación del Servicio - Fijo [\$/Factura]
I Particular (100%) Nivel III	\$ 140.95	\$ 22.25	\$ 109.51	\$ 19.29	\$ 26.84	\$ 4.46	\$ 323.29	\$ 0.0
I Particular (100%)	\$ 140.95	\$ 22.25	\$ 109.51	\$ 19.29	\$ 26.84	\$ 4.46	\$ 323.29	\$ 0.0
I Compartida (50%)	\$ 140.95	\$ 22.25	\$ 124.43	\$ 19.29	\$ 26.84	\$ 4.46	\$ 338.21	\$ 0.0
I EEP (0%)	\$ 140.95	\$ 22.25	\$ 139.35	\$ 19.29	\$ 26.84	\$ 4.46	\$ 353.13	\$ 0.0
Nivel II	\$ 140.95	\$ 22.25	\$ 88.98	\$ 19.29	\$ 7.66	\$ 4.46	\$ 283.59	\$ 0.00
Nivel III	\$ 140.95	\$ 22.25	\$ 41.13	\$ 19.29	\$ 6.33	\$ 4.46	\$ 234.41	\$ 0.00
Nivel IV	\$ 140.95	\$ 22.25	\$ 18.10	\$ 19.29	\$ 3.81	\$ 4.46	\$ 208.86	\$ 0.00

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio - Mercado Caldas (Dosquebradas, Manizales, Chinchina, La Virgina y Santa Rosa)

Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	CUf
I Particular (100%)	\$ 140.98	\$ 22.25	\$ 98.59	\$ 2.17	\$ 26.85	\$ 4.46	\$ 295.29	\$ 0.00
I Compartida (50%)	\$ 140.98	\$ 22.25	\$ 118.97	\$ 2.17	\$ 26.85	\$ 4.46	\$ 315.67	\$ 0.00
I OR (0%)	\$ 140.98	\$ 22.25	\$ 139.35	\$ 2.17	\$ 26.85	\$ 4.46	\$ 336.05	\$ 0.00
Nivel II	\$ 140.98	\$ 22.25	\$ 88.98	\$ 2.17	\$ 9.32	\$ 4.46	\$ 268.16	\$ 0.00
Nivel III	\$ 140.98	\$ 22.25	\$ 41.13	\$ 2.17	\$ 6.16	\$ 4.46	\$ 217.14	\$ 0.00

CUv Con Contribución Mercado Caldas - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)	
Nivel de Tensión	Monomia
I Particular (100%)	\$ 354.35
I Compartida (50%)	\$ 378.80
I OR (0%)	\$ 403.26
Nivel II	\$ 321.79
Nivel III	\$ 260.57

