



EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP

TARIFAS PARA septiembre 2015

EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP. Se permite publicar las tarifas vigentes utilizando la metodología de las 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), 151/12 y 012/15 (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 3.47% a partir de Mayo 01 de 2015.

TARIFAS ENERGÍA NO - RESIDENCIAL PARA PEREIRA			
Res No. 151/2012 - Cargo por Uso y Opciones Tarifarias			
Resolución CREG No.097/2008			
CONCEPTO	Nivel I EEP (0%)	Nivel I Compartida (50%)	Nivel I Particular (100%)
	Monomía	Monomía	Monomía
DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA NIVEL I			
INDUSTRIAL	484.55	464.79	445.03
COMERCIAL	484.55	464.79	445.03
OFICIAL	403.79	387.33	370.86
ESPECIAL	403.79	387.33	370.86
PROVISIONAL	484.55	464.79	445.03
DISTRIBUCIÓN PRIMARIA NIVEL II			
INDUSTRIAL		387.39	
COMERCIAL		387.39	
OFICIAL		322.82	
ESPECIAL		322.82	
PROVISIONAL		387.39	
SUBTRANSMISIÓN NIVEL III			
INDUSTRIAL		320.38	
COMERCIAL		320.38	
OFICIAL		266.99	
ESPECIAL		266.99	
PROVISIONAL		320.38	

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)	169.55	403.79	162.64	387.33	155.72	370.86
2 (Bajo)	211.94	403.79	203.30	387.33	194.66	370.86
3 (Medio - Bajo)	343.22	403.79	329.23	387.33	315.23	370.86
4 (Medio)	Todo Consumo	403.79	Todo Consumo	387.33	Todo Consumo	370.86
5 (Medio Alto)	Todo Consumo	484.55	Todo Consumo	464.79	Todo Consumo	445.03
6 (Alto)	Todo Consumo	484.55	Todo Consumo	464.79	Todo Consumo	445.03

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	\$ 162.68	\$ 22.87	\$ 124.65	\$ 20.01	\$ 30.98	\$ 9.66	\$ 370.86	\$ 0.0
I Particular (100%)	\$ 162.68	\$ 22.87	\$ 124.65	\$ 20.01	\$ 30.98	\$ 9.66	\$ 370.86	\$ 0.0
I Compartida (50%)	\$ 162.68	\$ 22.87	\$ 141.12	\$ 20.01	\$ 30.98	\$ 9.66	\$ 387.33	\$ 0.0
I EEP (0%)	\$ 162.68	\$ 22.87	\$ 157.59	\$ 20.01	\$ 30.98	\$ 9.66	\$ 403.79	\$ 0.0
Nivel II	\$ 162.68	\$ 22.87	\$ 98.51	\$ 20.01	\$ 9.08	\$ 9.66	\$ 322.82	\$ 0.00
Nivel III	\$ 162.68	\$ 22.87	\$ 44.19	\$ 20.01	\$ 7.56	\$ 9.66	\$ 266.99	\$ 0.00
Nivel IV	\$ 162.68	\$ 22.87	\$ 17.86	\$ 20.01	\$ 4.69	\$ 9.66	\$ 237.78	\$ 0.00

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

Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	CUf
I Particular (100%)	\$ 163.61	\$ 22.87	\$ 112.60	\$ 2.29	\$ 31.14	\$ 9.66	\$ 342.17	\$ 0.00
I Compartida (50%)	\$ 163.61	\$ 22.87	\$ 135.09	\$ 2.29	\$ 31.14	\$ 9.66	\$ 364.66	\$ 0.00
I OR (0%)	\$ 163.61	\$ 22.87	\$ 157.59	\$ 2.29	\$ 31.14	\$ 9.66	\$ 387.16	\$ 0.00
Nivel II	\$ 163.61	\$ 22.87	\$ 98.51	\$ 2.29	\$ 11.04	\$ 9.66	\$ 307.98	\$ 0.00
Nivel III	\$ 163.61	\$ 22.87	\$ 44.19	\$ 2.29	\$ 7.40	\$ 9.66	\$ 250.03	\$ 0.00

CUv Con Contribución Mercado Caldas - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)	
Nivel de Tensión	Monomía
I Particular (100%)	\$ 410.60
I Compartida (50%)	\$ 437.60
I OR (0%)	\$ 464.59
Nivel II	\$ 369.58
Nivel III	\$ 300.04

