



EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.

TARIFAS PARA octubre 2015

EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP. Se permite publicar las tarifas vigentes utilizando la metodología de las Resoluciones CREG 180/14 , 191/14 y 124/15 (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%)
	Monomia	Monomia	Monomia
DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA NIVEL I			
INDUSTRIAL	553.89	533.91	513.93
COMERCIAL	553.89	533.91	513.93
OFICIAL	461.58	444.92	428.27
ESPECIAL	461.58	444.92	428.27
PROVISIONAL	553.89	533.91	513.93
DISTRIBUCIÓN PRIMARIA NIVEL II			
INDUSTRIAL		450.42	
COMERCIAL		450.42	
OFICIAL		375.35	
ESPECIAL		375.35	
PROVISIONAL		450.42	
SUBTRANSMISIÓN NIVEL III			
INDUSTRIAL		380.64	
COMERCIAL		380.64	
OFICIAL		317.20	
ESPECIAL		317.20	
PROVISIONAL		380.64	

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)	184.63	461.58	177.97	444.92	171.31	428.27
2 (Bajo)	230.79	461.58	222.46	444.92	214.14	428.27
3 (Medio - Bajo)	392.34	461.58	378.19	444.92	364.03	428.27
4 (Medio)	Todo Consumo	461.58	Todo Consumo	444.92	Todo Consumo	428.27
5 (Medio Alto)	Todo Consumo	553.89	Todo Consumo	533.91	Todo Consumo	513.93
6 (Alto)	Todo Consumo	553.89	Todo Consumo	533.91	Todo Consumo	513.93

Cfm \$ 8,296.74 En cumplimiento del artículo 24 Resolución CREG 180 de 2014

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	\$ 186.73	\$ 23.31	\$ 130.57	\$ 50.86	\$ 31.19	\$ 5.61	\$ 428.27	\$ 0.0
I Particular (100%)	\$ 186.73	\$ 23.31	\$ 130.57	\$ 50.86	\$ 31.19	\$ 5.61	\$ 428.27	\$ 0.0
I Compartida (50%)	\$ 186.73	\$ 23.31	\$ 147.22	\$ 50.86	\$ 31.19	\$ 5.61	\$ 444.92	\$ 0.0
I EEP (0%)	\$ 186.73	\$ 23.31	\$ 163.88	\$ 50.86	\$ 31.19	\$ 5.61	\$ 461.58	\$ 0.0
Nivel II	\$ 186.73	\$ 23.31	\$ 101.69	\$ 50.86	\$ 7.15	\$ 5.61	\$ 375.35	\$ 0.00
Nivel III	\$ 186.73	\$ 23.31	\$ 45.21	\$ 50.86	\$ 5.47	\$ 5.61	\$ 317.20	\$ 0.00
Nivel IV	\$ 186.73	\$ 23.31	\$ 17.82	\$ 50.86	\$ 2.31	\$ 5.61	\$ 286.65	\$ 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%)	\$ 186.67	\$ 23.31	\$ 118.38	\$ 2.26	\$ 31.18	\$ 5.61	\$ 367.42	\$ 0.00
I Compartida (50%)	\$ 186.67	\$ 23.31	\$ 141.13	\$ 2.26	\$ 31.18	\$ 5.61	\$ 390.16	\$ 0.00
I OR (0%)	\$ 186.67	\$ 23.31	\$ 163.88	\$ 2.26	\$ 31.18	\$ 5.61	\$ 412.91	\$ 0.00
Nivel II	\$ 186.67	\$ 23.31	\$ 101.69	\$ 2.26	\$ 9.23	\$ 5.61	\$ 328.77	\$ 0.00
Nivel III	\$ 186.67	\$ 23.31	\$ 45.21	\$ 2.26	\$ 5.25	\$ 5.61	\$ 268.32	\$ 0.00

CUv Con Contribución Mercado Caldas - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)

Nivel de Tensión	Monomia
I Particular (100%)	\$ 440.90
I Compartida (50%)	\$ 468.20
I OR (0%)	\$ 495.49
Nivel II	\$ 394.53
Nivel III	\$ 321.98



Vigilado Superservicios