



EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.

TARIFAS PARA FEBRERO 2020

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), 241/15 (% 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 3.39% a partir de Mayo 01 de 2019.

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	718.56	695.70	672.84
COMERCIAL	718.56	695.70	672.84
OFICIAL	598.80	579.75	560.70
ESPECIAL	598.80	579.75	560.70
PROVISIONAL	718.56	695.70	672.84
DISTRIBUCIÓN PRIMARIA NIVEL II			
INDUSTRIAL	593.78		
COMERCIAL	593.78		
OFICIAL	494.81		
ESPECIAL	494.81		
PROVISIONAL	593.78		
SUBTRANSMISIÓN NIVEL III			
INDUSTRIAL	495.15		
COMERCIAL	495.15		
OFICIAL	412.63		
ESPECIAL	412.63		
PROVISIONAL	495.15		

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)	245.67	598.80	237.85	579.75	230.04	560.70
2 (Bajo)	307.08	598.80	297.32	579.75	287.55	560.70
3 (Medio - Bajo)	508.98	598.80	492.79	579.75	476.60	560.70
4 (Medio)	Todo Consumo	598.80	Todo Consumo	579.75	Todo Consumo	560.70
5 (Medio Alto)	Todo Consumo	718.56	Todo Consumo	695.70	Todo Consumo	672.84
6 (Alto)	Todo Consumo	718.56	Todo Consumo	695.70	Todo Consumo	672.84

Cfm \$ 9,583.81 (\$/factura) En cumplimiento del artículo 24 Resolución CREG 180 de 2014 y 124 de 2015

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%)	\$ 241.74	\$ 35.41	\$ 168.58	\$ 68.30	\$ 44.15	\$ 2.51	\$ 560.70	\$ 0.0
I Compartida (50%)	\$ 241.74	\$ 35.41	\$ 187.63	\$ 68.30	\$ 44.15	\$ 2.51	\$ 579.75	\$ 0.0
I EEP (0%)	\$ 241.74	\$ 35.41	\$ 206.68	\$ 68.30	\$ 44.15	\$ 2.51	\$ 598.80	\$ 0.0
Nivel II	\$ 241.74	\$ 35.41	\$ 134.99	\$ 68.30	\$ 11.85	\$ 2.51	\$ 494.81	\$ 0.00
Nivel III	\$ 241.74	\$ 35.41	\$ 55.05	\$ 68.30	\$ 9.61	\$ 2.51	\$ 412.63	\$ 0.00
Nivel IV	\$ 241.74	\$ 35.41	\$ 22.42	\$ 68.30	\$ 5.57	\$ 2.51	\$ 375.96	\$ 0.00

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio - Mercado Caldas (Dosquebradas, Manizales, Chinchiná, La Virginia y Santa Rosa)								
Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	CUf
I Particular (100%)	\$ 241.26	\$ 35.41	\$ 155.82	\$ 17.44	\$ 48.48	\$ 2.51	\$ 500.92	\$ 0.00
I Compartida (50%)	\$ 241.26	\$ 35.41	\$ 181.25	\$ 17.44	\$ 48.48	\$ 2.51	\$ 526.35	\$ 0.00
I OR (0%)	\$ 241.26	\$ 35.41	\$ 206.68	\$ 17.44	\$ 48.48	\$ 2.51	\$ 551.78	\$ 0.00
Nivel II	\$ 241.26	\$ 35.41	\$ 134.99	\$ 17.44	\$ 23.97	\$ 2.51	\$ 455.59	\$ 0.00
Nivel III	\$ 241.26	\$ 35.41	\$ 55.05	\$ 17.44	\$ 18.64	\$ 2.51	\$ 370.30	\$ 0.00
CUv Con Contribución Mercado Caldas - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)								
Nivel de Tensión						Monomía		
I Particular (100%)						\$ 601.11		
I Compartida (50%)						\$ 631.62		
I OR (0%)						\$ 662.13		
Nivel II						\$ 546.70		
Nivel III						\$ 444.36		

Cfm \$ 8,240.49 (\$/factura) En cumplimiento del artículo 24 Resolución CREG 180 de 2014 y 127 de 2016

