



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por XM e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 168/08, CREG 058/08, 068/08, CREG 070/08, CREG 119/07, CREG 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de NOVIEMBRE de 2009

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	158.2091	60%	149.8664	60%	141.5237	60%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	197.7614	50%	187.3330	50%	176.9046	50%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	336.1944	15%	318.4661	15%	300.7378	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	395.5228	0%	374.6660	0%	353.8092	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	395.5228	0%	374.6660	0%	353.8092	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	474.6274	20%	449.5992	20%	424.5711	20%
ÁREAS COMUNES						
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	395.5228	0%	374.6660	0%	353.8092	0%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	474.6274	20%	449.5992	20%	424.5711	20%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	395.5228	0%	374.6660	0%	353.8092	0%
ALUMBRADO PUBLICO	435.0751	10%	412.1326	10%	389.1901	10%
	395.5228	0%	374.6660	0%	353.8092	0%
	474.6274	20%	449.5992	20%	424.5711	20%
	395.5228	0%	374.6660	0%	353.8092	0%
	435.0751	10%	412.1326	10%	389.1901	10%
	395.5228	0%	374.6660	0%	353.8092	0%
	474.6274	20%	449.5992	20%	424.5711	20%
	395.5228	0%	374.6660	0%	353.8092	0%
	435.0751	10%	412.1326	10%	389.1901	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: NOVIEMBRE 2009

$$CU_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

Componentes	CFm	Gm,i,j	Tm	Dn,m	Cvm,i,j	PRn,m,i,j	Rm,i	C.U. Calculado	C.U. CREG 119	C.U. Opción Tarifaria
Nivel de Tensión										
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	0.0000	126.1981	20.1954	121.8815	90.2228	24.9207	6.1379	389.5564	389.5564	395.5228
Activo EEC nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	0.0000	126.1981	20.1954	121.8815	90.2228	24.9207	6.1379	389.5564	389.5564	395.5228
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	0.0000	126.1981	20.1954	104.5015	90.2228	24.9207	6.1379	372.1764	372.1764	374.6660
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	0.0000	126.1981	20.1954	104.5015	90.2228	24.9207	6.1379	372.1764	372.1764	374.6660
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	0.0000	126.1981	20.1954	87.1215	90.2228	24.9207	6.1379	354.7964	354.7964	353.8092
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	0.0000	126.1981	20.1954	87.1215	90.2228	24.9207	6.1379	354.7964	354.7964	353.8092
Activo EEC nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	0.0000	126.1981	20.1954	121.8815	90.2228	24.9207	6.1379	389.5564	389.5564	395.5228
Activo EEC nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	0.0000	126.1981	20.1954	121.8815	90.2228	24.9207	6.1379	389.5564	389.5564	395.5228
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	0.0000	126.1981	20.1954	104.9676	90.2228	24.9207	6.1379	372.6425	372.6425	375.2254
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	0.0000	126.1981	20.1954	104.9676	90.2228	24.9207	6.1379	372.6425	372.6425	375.2254
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	0.0000	126.1981	20.1954	88.0538	90.2228	24.9207	6.1379	355.7287	355.7287	354.9280
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	0.0000	126.1981	20.1954	88.0538	90.2228	24.9207	6.1379	355.7287	355.7287	354.9280
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)	0.0000	126.1981	20.1954	73.0750	90.2228	10.8439	6.1379	326.6731	326.6731	319.6547
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)	0.0000	126.1981	20.1954	54.4578	90.2228	7.4725	6.1379	304.6845	304.6845	296.8872
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)	0.0000	126.1981	20.1954	15.2882	90.2228	5.0372	6.1379	263.0796	263.0796	244.5529

Número Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Nomia Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)**			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)**		Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)**	
	Horas de aplicación			Horas de aplicación			Horas de aplicación		Horas de aplicación	
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24
	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Máxima	Media
Activo EEC nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	418.1005	395.6006	392.9092	121.8815	121.8815	121.8815	418.1005	395.0699	121.8815	121.8815
Activo EEC nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	418.1005	395.6006	392.9092	121.8815	121.8815	121.8815	418.1005	395.0699	121.8815	121.8815
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	397.2437	374.7438	372.0524	104.5015	104.5015	104.5015	397.2437	374.2131	104.5015	104.5015
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	397.2437	374.7438	372.0524	104.5015	104.5015	104.5015	397.2437	374.2131	104.5015	104.5015
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	376.3869	353.8870	351.1957	87.1215	87.1215	87.1215	376.3869	353.3563	87.1215	87.1215
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	376.3869	353.8870	351.1957	87.1215	87.1215	87.1215	376.3869	353.3563	87.1215	87.1215
Tarifa Monomio Horario Redes Subterráneas										
Activo EEC nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	418.1005	395.6006	392.9092	121.8815	121.8815	121.8815	418.1005	395.0699	121.8815	121.8815
Activo EEC nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	418.1005	395.6006	392.9092	121.8815	121.8815	121.8815	418.1005	395.0699	121.8815	121.8815
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	397.8031	375.3032	372.6118	104.9676	104.9676	104.9676	397.8031	374.7725	104.9676	104.9676
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	397.8031	375.3032	372.6118	104.9676	104.9676	104.9676	397.8031	374.7725	104.9676	104.9676
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	377.5057	355.0058	352.3144	88.0538	88.0538	88.0538	377.5057	354.4751	88.0538	88.0538
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	377.5057	355.0058	352.3144	88.0538	88.0538	88.0538	377.5057	354.4751	88.0538	88.0538
Tarifa Monomia Horaria										
Nivel Dos 13,2 kV	340.0962	319.7241	317.6207	73.0750	73.0750	73.0750	340.0962	319.3086	73.0750	73.0750
Nivel Tres 34,5 kV	316.8075	296.9422	295.0000	54.4578	54.4578	54.4578	316.8075	296.5465	54.4578	54.4578



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por XM e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 168/08, CREG 058/08, 068/08, CREG 070/08, CREG 119/07, CREG 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de NOVIEMBRE de 2009

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	114.1821	60%	109.1402	60%	104.0984	60%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	142.7276	50%	136.4253	50%	130.1230	50%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	242.6369	15%	231.9230	15%	221.2091	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	285.4552	0%	272.8506	0%	260.2460	0%
ESTRATO 4 - Cualquier consumo	285.4552	0%	272.8506	0%	260.2460	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	342.5463	20%	327.4208	20%	312.2953	20%
ÁREAS COMUNES						
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	342.5463	20%	327.4208	20%	312.2953	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	285.4552	0%	272.8506	0%	260.2460	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	314.0008	10%	300.1357	10%	286.2707	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: NOVIEMBRE 2009

$$CUV_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

Nivel de Tensión	Componentes								C.U. Aplicado
	Cf _m	G _{m,i,j}	T _m	D _{n,m}	Cv _{m,i,j}	PR _{n,m,i,j}	R _{m,i}		
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)	(\$)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Activo OR nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	0.0000	127.8686	20.1954	104.7159	1.3277	25.2097	6.1379	285.4552	
Activo OR nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	0.0000	127.8686	20.1954	104.7159	1.3277	25.2097	6.1379	285.4552	
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	0.0000	127.8686	20.1954	92.1113	1.3277	25.2097	6.1379	272.8506	
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	0.0000	127.8686	20.1954	92.1113	1.3277	25.2097	6.1379	272.8506	
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 2 Aéreo	0.0000	127.8686	20.1954	79.5067	1.3277	25.2097	6.1379	260.2460	
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 3 Aéreo	0.0000	127.8686	20.1954	79.5067	1.3277	25.2097	6.1379	260.2460	
Activo OR nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	0.0000	127.8686	20.1954	104.7159	1.3277	25.2097	6.1379	285.4552	
Activo OR nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	0.0000	127.8686	20.1954	104.7159	1.3277	25.2097	6.1379	285.4552	
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	0.0000	127.8686	20.1954	87.8021	1.3277	25.2097	6.1379	268.5414	
Activo Compartido nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	0.0000	127.8686	20.1954	87.8021	1.3277	25.2097	6.1379	268.5414	
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 2 Subterráneo	0.0000	127.8686	20.1954	70.8882	1.3277	25.2097	6.1379	251.6275	
Activo Cliente nivel 1 y precedente nivel 3 Subterráneo	0.0000	127.8686	20.1954	70.8882	1.3277	25.2097	6.1379	251.6275	
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)	0.0000	127.8686	20.1954	67.8834	1.3277	10.9716	6.1379	234.3846	
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)	0.0000	127.8686	20.1954	44.6290	1.3277	7.5615	6.1379	207.7201	
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)	0.0000	127.8686	20.1954	15.2882	1.3277	5.0984	6.1379	175.9162	

Número Único de registro 1-00000000-01

*** Tarifa sin contribución