

SECTOR RESIDENCIAL NIVEL DE TENSIÓN 1				
ESTRATO (E)	RANGO DE CONSUMO (kWh-mes)	PROPIEDAD DE CODIENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)
E1	0-CS(+)	196,2898	181,7302	189,0099
	Más de CS	453,7206	418,5370	436,1288
E2	0-CS(+)	245,3624	227,1627	236,2625
	Más de CS	453,7206	418,5370	436,1288
E3	0-CS(+)	385,6625	355,7565	370,7095
	Más de CS	453,7206	418,5370	436,1288
E4	Todo consumo	453,7206	418,5370	436,1288
E5	Todo consumo	544,4647	502,2444	523,3546
E6	Todo consumo	544,4647	502,2444	523,3546

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (Todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	453,7206	418,5370
E2	453,7206	418,5370
E3	453,7206	418,5370
E4	453,7206	418,5370
E5 y E6, Industrial y Comercial	544,4647	502,2444
Exenta de contribución	453,7206	418,5370

			NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)	NIVEL 2 (11,4 y 13,2 kV) (\$/kWh)	NIVEL 3 (34,5 kV) (\$/kWh)	NIVEL 4 (115 kV) (\$/kWh)
OFICIAL E INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	453,7206	418,5370	436,1288	363,2055	336,5219	288,5545
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	461,6147	426,4311	444,0229	370,0675	339,6079	289,2696
		Fuera de Punta	451,0689	415,8853	433,4771	360,9756	329,9014	286,6213
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	544,4647	502,2444	523,3546	435,8466	403,8263	346,2654
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	553,9376	511,7173	532,8275	444,0810	407,5295	347,1235
		Fuera de Punta	541,2827	499,0624	520,1725	433,1707	395,8817	343,9456
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	460,3930	425,2094	442,8012	369,0489	342,5458	
		Diurna	451,7158	416,5322	434,1240	361,5191	334,0423	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	552,4716	510,2513	531,3614	442,8587	411,0550	
		Diurna	542,0590	499,8386	520,9488	433,8229	400,8508	

	Generación Gm,j	Transmisión Tm	Distribución Dtn,m	Comercialización Cvm,i,j	Pérdidas PRn,m,i,j	Restricciones Rmj	CUnv,m,i,j Calculado
NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA	169,1110	31,9227	159,6136	41,4614	31,6511	19,9608	453,7206
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	169,1110	31,9227	142,0218	41,4614	31,6511	19,9608	436,1288
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	169,1110	31,9227	124,4300	41,4614	31,6511	19,9608	418,5370
NIVEL 2	169,1110	31,9227	91,6899	41,4614	9,0597	19,9608	363,2055
NIVEL 3	169,1110	31,9227	65,3352	41,4614	8,7308	19,9608	336,5219
NIVEL 4	169,1110	31,9227	21,6139	41,4614	4,4847	19,9608	288,5545
Cfm,j (\$/factura)***				6531,8566			

FRANJA	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
PUNTA	09:00 - 12:00 18:00 - 21:00	09:00 - 12:00 18:00 - 21:00	06:00 - 21:00	01:00 - 21:00
FUERA DE PUNTA	00:00 - 09:00 12:00 - 18:00 21:00 - 24:00	00:00 - 09:00 12:00 - 18:00 21:00 - 24:00	00:00 - 06:00 21:00 - 24:00	00:00 - 01:00 21:00 - 24:00

- En cumplimiento de la Resolución CREG-047 de 2004, a partir de la aplicación de las tarifas de agosto de 2004, los consumos de energía reactiva en exceso se liquidan con el componente Cargos por Uso de Distribución (Dt) con la respectiva contribución de solidaridad.

- Según el artículo 4 de la resolución CREG-119 de 2007, modificada por la Resolución CREG-191 de 2014, el componente fijo del costo unitario de prestación del servicio es igual a cero (0).

- En cumplimiento de las normas expedidas por la CREG, indicamos que se actualizó el porcentaje de AOM a 2,91% a partir de las tarifas del mes de enero de 2017.

- Los costos y cargos de distribución y comercialización aplicados fueron modificados de acuerdo con lo establecido en la resolución CREG 199 de 2016, por la cual fueron aprobados los costos y cargos unificados de distribución y comercialización para el STR y SDL resultante de la integración de los sistemas operados por Codensa S.A. E.S.P. y la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.

PRECIO AL PÚBLICO (\$CoI)								
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2017
	PUESTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN ⁽¹⁾	Monofásico		70.256	RECONEXIÓN DEL SERVICIO ⁽²⁾ (incluye suspensión y reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico	52.441
		Trifásico		127.472			Trifásico	59.944
		Medida Indirecta		510.860		NO RESIDENCIAL	Medida Directa	67.453
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO ⁽¹¹⁾	Monofásico	Bifilar y Trifilar	11.039	Medida Indirecta		184.057	
		Trifásico	Tetrafilar	19.530	RESIDENCIAL	Monofásico	91.241	
	CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO ⁽¹¹⁾	Monofásico	Clase 2.0	11.039		Trifásico	165.548	
		Trifásico	Clase 0.5 - 1.0	101.224	NO RESIDENCIAL	Monofásico	91.241	
			Tetrafilar	19.530		Trifásico	165.548	
Clase 0.2			128.987	Medida Indirecta		663.455		
		Parametrización Electrónicos		75.876				
SITUACIONES ESPECIALES	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2017	Concepto	Conexión		Tarifa 2017
	INSPECCIÓN TÉCNICA ⁽¹¹⁾	Residencial		176.463	INSTALACIÓN DE MEDIDOR ⁽⁶⁾	Monofásico		20.986
		No Residencial		224.990		Trifásico		38.076
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GC) ⁽¹¹⁾	Medida Directa	Sin Actuación ⁽⁴⁾	373.025		Medida Indirecta		152.595
		Medida Indirecta	Con Actuación ⁽⁴⁾	441.268	Monofásico		91.241	
			Sin Actuación ⁽⁴⁾	396.136	Trifásico		165.548	
			Con Actuación ⁽⁴⁾	445.692	Medida Indirecta		663.455	
	INSPECCIÓN COMERCIAL ⁽¹¹⁾	Residencial		66.579	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2017
		No Residencial		66.608				
	EN TUS MANOS ⁽⁸⁾	Residencial	Medida Directa	20.387	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN	Residencial	Monofásico	28.027
			Medida Indirecta	20.387			Trifásico	28.184
		No Residencial	Medida Directa	20.387		No Residencial	Medida Directa	28.223
			Medida Indirecta	130.276			Medida Indirecta	157.358
	Concepto	Conexión		Tarifa 2017	RETIRO DE SELLOS ^{(11) (5)}	Residencial		81.501
RETIRO ACOMETIDA Y MEDIDOR SOLICITADO POR EL CLIENTE ⁽¹¹⁾	Residencial		180.881	No Residencial			81.501	
	No Residencial		224.787	Residencial			4.961	
					No Residencial			4.961
MATERIALES	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	NOTAS:			
	MEDIDOR (sin calibración) ^{(9) (11)}	Monofásico Disperso	Bifilar	38.376	(1) Hace referencia a la puesta en servicio de la conexión de una cuenta nueva. Comprende el desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado.			
		Bifásico		125.472	(2) Estos conceptos también aplican para la suspensión del servicio de común acuerdo (artículo 49 Resolución CREG-108 de 1997). Incluye sellos de suspensión y reconexión.			
			20 - 80 AMP.	205.900	(3) Cuando las actividades de corte, suspensión especial o reinstalación del servicio sean en medida Indirecta y/o requieran de trabajos especiales, se cobra según presupuesto.			
		Trifásico	40 - 160 AMP.	849.308	(4) Con actuación: inspecciones con resultado corrección, cambio, instalación, incorporación, suspensión del servicio, actualizar. Sin actuación: inspecciones con resultado normal, fallida, reprogramar, adecuar.			
	Equipo Multifuncional clase 0.5S			1.232.872	(5) Corresponde a la mano de obra asociada al retiro de los sellos y pruebas de medidor para que el cliente pueda realizar adecuaciones con un tercero.			
SELLO ⁽¹¹⁾			858	(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.				

(11) Incluye IVA del 19%.

ND: No disponible.
Precios antes de IVA.

TARIFAS POR MANIOBRAS CUMPLIMIENTO CREG 038 VIGENTES DESDE 1 DE MARZO 2017				
PRECIO AL PÚBLICO (\$Col)				
CASO	TIPO DE DÍA	BOGOTÁ	DISTRIBUCIÓN	CUNDINAMARCA
1	Día Hábil	Día	\$1.143.950	\$1.034.971
		Noche	\$1.352.562	ND
	Día No Hábil	Día	\$1.561.174	\$1.345.462
		Noche	\$1.769.786	ND
2	Día Hábil	Día	\$1.449.748	\$2.652.046
	Día No Hábil	Día	\$1.989.291	\$3.447.660
3	Día Hábil	Día	\$4.446.224	\$4.724.041
	Día No Hábil	Día	\$6.122.174	\$6.141.253

Grupo Enel