

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) DICIEMBRE DE 2017

SECTOR RESIDENCIAL NIVEL DE TENSIÓN 1				
ESTRATO (E)	RANGO DE CONSUMO (kWh-mes)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)
E1	0-CS(+) Más de CS	199,4622 452,4375	184,6673 416,6983	192,0648 434,5679
E2	0-CS(+) Más de CS	249,3280 452,4375	230,8342 416,6983	240,0809 434,5679
E3	0-CS(+) Más de CS	384,5719 452,4375	354,1936 416,6983	369,3827 434,5679
E4	Todo consumo	452,4375	416,6983	434,5679
E5	Todo consumo	542,9250	500,0380	521,4815
E6	Todo consumo	542,9250	500,0380	521,4815

(+) CS: Consumo de Subsistencia

SECTOR NO RESIDENCIAL								
			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	452,4375	416,6983	434,5679	365,6509	336,8596	288,8765
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	455,8486	420,1094	437,9790	368,4790	338,0625	289,1632
		Fuera de Punta	451,6162	415,8770	433,7466	365,0622	334,8403	289,6107
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	542,9250	500,0380	521,4815	438,7811	404,2315	346,6518
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	547,0183	504,1313	525,5748	442,1748	405,6750	346,9958
		Fuera de Punta	541,9394	499,0524	520,4959	438,0746	401,8084	347,5328
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	455,5158	419,7766	437,6462	368,2468	339,4793	
		Diurna	451,8010	416,0618	433,9314	365,1970	336,0223	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	546,6190	503,7319	525,1754	441,8962	407,3752	
		Diurna	542,1612	499,2742	520,7177	438,2364	403,2268	

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU- (\$/kWh), Resolución CREG -119 de 2007							
	Generación Gm,i,j	Transmisión Tm	Distribución Dtn,m	Comercialización Cvm,i,j	Pérdidas PRn,m,i,j	Restricciones Rm,j	CUvn,m,i,j Calculado
NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA	166,4274	29,6865	158,0267	42,0833	30,5592	25,6544	452,4375
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	166,4274	29,6865	140,1571	42,0833	30,5592	25,6544	434,5679
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	166,4274	29,6865	122,2875	42,0833	30,5592	25,6544	416,6983
NIVEL 2	166,4274	29,6865	93,2198	42,0833	8,5795	25,6544	365,6509
NIVEL 3	166,4274	29,6865	64,7485	42,0833	8,2595	25,6544	336,8596
NIVEL 4	166,4274	29,6865	20,8973	42,0833	4,1276	25,6544	288,8765
Cfm,j (\$/factura)***				6637,4258			

- (\*) No incluye en el Cargo por Uso de nivel 1 (Dt1) el componente de inversión (CDI1), conforme la Resolución CREG-097 de 2008
- (\*\*): Para la aplicación de las opciones tarifarias, se debe coordinar con CODENSA S.A. E.S.P., las adecuaciones en los sistemas de medida del cliente que sean del caso.
- (\*\*\*) En cumplimiento de la Resolución CREG-180 de 2014, artículo 24.
- Por disposición de la Resolución UPME 0355 de 2004, para los municipios localizados en altitudes superiores o iguales a 1.000 metros, el valor del Consumo de Subsistencia (CS) es 130 kWh-mes y en altitudes menores a 1.000 metros, el CS es 173 kWh-mes para el año 2007.
  - En cumplimiento del Decreto 2287 de 2004, los consumos operativos de empresas de acueducto y alcantarillado, previa solicitud, se liquidan con un factor de contribución de 10% para el año 2007.
  - 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.

HORAS DE APLICACIÓN OPCIONES HORARIAS POR NIVEL DE TENSIÓN (Res. CREG-079 de 1997)				
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

TARIFAS POR SERVICIOS DE CONEXIÓN Y COMPLEMENTARIOS VIGENTES DESDE EL 1 DE FEBRERO DE 2017

PRECIO AL PÚBLICO (\$Col)									
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2017	
	PUESTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN <sup>(1)</sup>	Monofásico		70.256	RECONEXIÓN DEL SERVICIO <sup>(2)</sup> (incluye suspensión y reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico	52.441	
		Trifásico		127.472			Trifásico	59.944	
		Medida Indirecta		510.860			Medida Directa	67.453	
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO <sup>(11)</sup>	Monofásico	Bifilar y Trifilar	11.039	REINSTALACIÓN DEL SERVICIO <sup>(3)</sup> (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)	RESIDENCIAL	Medida Indirecta	184.057	
		Trifásico	Tetrafilar	19.530			Monofásico	91.241	
	CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO <sup>(11)</sup>	Monofásico	Clase 2.0	11.039			NO RESIDENCIAL	Trifásico	165.548
		Trifásico	Clase 0.5 - 1.0	101.224	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 <sup>(11)</sup>	Residencial		176.463	INSTALACIÓN DE MEDIDOR <sup>(6)</sup>	Monofásico		20.986	
		No Residencial		224.990		Trifásico		38.076	
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GC) <sup>(11)</sup>	Medida Directa	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	373.025		MODIFICACIÓN A LA CONEXIÓN EXISTENTE <sup>(7)</sup>	Medida Indirecta		152.595
		Medida Indirecta	Con Actuación <sup>(4)</sup>	441.268	Monofásico		91.241		
			Sin Actuación <sup>(4)</sup>	396.136	Trifásico		165.548		
	INSPECCIÓN COMERCIAL <sup>(11)</sup>	Residencial		66.579	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN	Medida Indirecta		663.455	
		No Residencial		66.608		Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2017
	EN TUS MANOS <sup>(8)</sup>	Residencial	Medida Directa	20.387			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 <sup>(11) (5)</sup>	Residencial	81.501			
RETIRO ACOMETIDA Y MEDIDOR SOLICITADO POR EL CLIENTE <sup>(11)</sup>	Residencial		180.881	ENTREGA ESPECIAL <sup>(10) (11)</sup>	No Residencial	81.501			
	No Residencial		224.787		Residencial	4.961			
					No Residencial	4.961			
MATERIALES	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	Concepto	Modalidad		Tarifa 2017	
	MEDIDOR (sin calibración) <sup>(9) (11)</sup>	Monofásico Disperso	Bifilar	38.376	ALQUILER EQUIPOS GENERACIÓN AISLADA <sup>(11) (12) (13)</sup>	PROYECTO FOTOVOLTAICOS		19.639	
		Bifásico		125.472		PROYECTO MINIGRID		35.447	
		Trifásico	20 - 80 AMP.	205.900	NOTAS: (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. (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. (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.				
			40 - 160 AMP.	849.308					
		Equipo Multifuncional clase 0.5S		1.232.872					
	SELLO <sup>(11)</sup>			858					

- (4) Con actuación: inspecciones con resultado corrección, cambio, instalación, incorporación, suspensión del servicio, actualizar. Sin actuación: inspecciones con resultado normal, fallida, reprogramar, adecuar.
- (5) Corresponde a la mano de obra asociada al retiro de los sellos y pruebas de medidor para que el cliente puede realizar adecuaciones con un tercero.
- (6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.
- (7) Corresponde a la conexión del servicio de un cuenta existente por modificaciones técnicas en las instalaciones eléctricas y a solicitud del cliente. Incluye instalación del medidor, desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado.
- (8) Alternativa dada al cliente para un plazo adicional en el pago de la factura. Solo se cobra el costo eficiente de la visita de la cuadrilla de suspensión del servicio al predio en mora.
- (9) Incluye solo material.
- (10)Hace referencia a la entrega de una copia de la factura en un predio diferente a la dirección asociada al Servicio Público Domiciliario. Servicio disponible solo para entrega en la ciudad de Bogotá D.C. y municipios de la Sabana.
- (11)Incluye IVA del 19%.
- (12)Hace referencia al alquiler de soluciones fotovoltaicas o minigrids en zonas no interconectadas.
- (13)Tarifa mensual.

TARIFAS POR MANIOBRAS CUMPLIMIENTO CREG 038 VIGENTES DESDE 1 DE ABRIL 2017				
PRECIO AL PÚBLICO (\$CoI)				
CASO	TIPO DE DÍA	JORNADA	BOGOTÁ	CUNDINAMARCA
1	Día Hábil		\$1.447.379	\$1.034.971
		Noche	\$1.716.676	ND
	Día No Hábil		\$1.985.974	\$1.345.462
		Noche	\$2.255.272	ND
2	Día Hábil	Día	\$1.570.663	\$2.652.046
	Día No Hábil	Día	\$2.158.572	\$3.447.660
3	Día Hábil	Día	\$4.533.584	\$4.724.041
	Día No Hábil	Día	\$6.257.277	\$6.141.253

- Notas:
- CASO 1: Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
- CASO 2: Desconexión y conexión de cables XLP. Incluye apertura de pases (corte visible). Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
- CASO 3: Instalación y retiro de equipo móvil (incluye materiales menores). Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
- Todos los casos incluyen visita técnica previa a la actividad.
- ND: No disponible.
- Precios antes de IVA.

codensa

Grupo Enel